GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	483	-0-	-1780	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560		286	-0-	-274	413	274	2	12	9	N	11					21
06	648	R	235	-0-	-413	-0-	227	2	8	9	N	7					28
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					30
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	191	2	17	9	N	15					45
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	199	2	12	9	N	11					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					97
06	14B2	EXT	439	-0-	439	544	439	2			N	-0-					97
07	14B2	EXT	547	-0-	547	1091	547	2			N	-0-					97
08	14B2	EXT	519	-0-	519	1610	519	2			N	-0-					97
09	14B2	EXT	532	-0-	532	2142	532	2			N	-0-					97
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2142					N	NO RPT					97

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
05	3410		3249	-0-	-161	-0-	3249	2			N	-0-					41
06	3300		2892	-0-	-408	-0-	2892	2			N	-0-					41
07	2935	R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					41
08	3410		2810	-0-	-600	-0-	2810	2			N	-0-					41
09	3300		2681	-0-	-619	-0-	2681	2			N	-0-					41
10	3255	#	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					84
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					84
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					84
08	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
09	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					84
*10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					84

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
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

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
05	1023	#	801	-0-	-222	-0-	792	3	9	9	N	8	164	1			19
06	990	#	890	-0-	-100	-0-	878	3	12	9	N	11					30
07	992	#	739	-0-	-253	-0-	737	3	2	9	N	2					32
08	806	#	743	-0-	-63	-0-	737	3	6	9	N	5					37
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	687	3	2	9	N	2					39
10	930	#	699	-0-	-231	-0-	695	3	4	9	N	4					43

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
05	1023	#	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					100
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					100
07	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					100
08	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					100
09	990	#	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					100
10	992	#	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					100

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
05	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2					188
06	550	R	550	-0-	-0-	-0-	518	2	32	9	N	29	191	1			26
07	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					26
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	449	2	30	9	N	27					53
*10	519	R	519	-0-	-0-	-0-	490	2	29	9	N	26					79

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
05	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22					149
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22					171
07	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1394	2	15	9	N	14					185
08	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1428	2	9	9	N	8					193
09	1410	#	1397	-0-	-13	-0-	1362	2	35	9	N	32	181	1			44
10	1426	#	1339	-0-	-87	-0-	1330	2	9	9	N	8					52

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	133	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	18					30
							20	9									
06	828	R	828	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	Y	7					37
							8	9									
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	10					47
							11	9									
08	815	R	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					47
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	13					60
							14	9									
*10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	10					70
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	644	-0-	-131	-0-	640	3	4	9	Y	4					129
06	750	#	731	-0-	-19	-0-	730	3	1	9	Y	1	109	1			21
07	775	#	763	-0-	-12	-0-	752	3	11	9	Y	10					31
08	761	R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4					35
09	720	#	683	-0-	-37	-0-	683	3			Y	-0-					35
10	775	#	366	-0-	-409	-0-	365	3	1	9	Y	1					36

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	14					37
							15	9									
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	23					60
							25	9									
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	37					97
							41	9									
08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	13					110
							14	9									
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	40					150
							44	9									
*10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	16	1	500	3	Y	42					192
							46	9									

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	47	1	1375	3	Y	42	162	1			31
							46	9									
06	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	Y	36					67
							40	9									
07	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	43	1	1290	3	Y	38	71	1			34
							42	9									
08	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	3	Y	49	2	1			81
							54	9									
09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1147	3	Y	34					115
							37	9									
*10	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	33					148
							36	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1					1
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					1
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					1
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					1
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1182	3	14	9	Y	13					173
06	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1108	3	8	9	Y	7	154	1			26
07	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	Y	9					35
08	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12					47
09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	1064	3	10	9	Y	9					56
*10	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	Y	11					67

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	93	1	412	3	N	36					90
							40	9									
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	N	22					112
							24	9									
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	14	88	1			38
							15	9									
08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	93	1	338	3	Y	25	2	1			61
							28	9									
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	90	1	330	3	Y	18					79
							20	9									
*10	444	R	444	-0-	-0-	-0-	93	1	340	3	Y	10					89
							11	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
06	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					86
07	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					86
08	682	#	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					86
09	660	#	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					86
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

05	735	R	735	-0-	-0-	-0-	682	2	53	9	N	48					171
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					172
07	684	R	684	-0-	-0-	-0-	656	2	28	9	N	25					197
08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	666	2	15	9	N	14	187	1			24
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					41
*10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	642	2	78	9	N	71					112

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

05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1178	#	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

05	961	#	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3					155
							3	9									
06	870	#	849	-0-	-21	-0-	54	1	778	3	N	15					170
							17	9									
07	930	#	771	-0-	-159	-0-	56	1	686	3	N	26	169	1			27
							29	9									
08	930	#	744	-0-	-186	-0-	56	1	684	3	N	4					31
							4	9									
09	900	#	553	-0-	-347	-0-	54	1	499	3	N	-0-					31
10	868	#	763	-0-	-105	-0-	56	1	703	3	N	4					35
							4	9									

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
05	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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
05	961	#	874	-0-	-87	-0-	860	3	14	9	N	13					169
06	930	#	807	-0-	-123	-0-	795	3	12	9	N	11					180
07	899	#	803	-0-	-96	-0-	785	3	18	9	N	16					196
08	899	#	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-					196
09	870	#	752	-0-	-118	-0-	741	3	11	9	N	10	182	1			24
10	868	#	629	-0-	-239	-0-	622	3	7	9	N	6					30

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
05	868	#	853	-0-	-15	-0-	847	3	6	9	N	5					27
06	840	#	810	-0-	-30	-0-	802	3	8	9	N	7					34
07	868	#	810	-0-	-58	-0-	804	3	6	9	N	5					39
08	868	#	831	-0-	-37	-0-	825	3	6	9	N	5					44
09	840	#	785	-0-	-55	-0-	778	3	7	9	N	6					50
10	868	#	745	-0-	-123	-0-	739	3	6	9	N	5					55

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
05	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					174
06	720	#	622	-0-	-98	-0-	622	3			N	-0-					174
07	744	#	453	-0-	-291	-0-	453	3			N	-0-					174
08	744	#	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-					174
09	660	#	43	-0-	-617	-0-	43	3			N	-0-					174
10	651	#	50	-0-	-601	-0-	50	3			N	-0-					174

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
05	434	#	427	-0-	-7	-0-	401	3	26	9	N	24	170	1			23
06	420	#	406	-0-	-14	-0-	396	3	10	9	N	9					32
07	465	#	422	-0-	-43	-0-	386	3	36	9	N	33					65
08	465	#	394	-0-	-71	-0-	388	3	6	9	N	5					70
09	450	#	372	-0-	-78	-0-	366	3	6	9	N	5					75
10	434	#	339	-0-	-95	-0-	333	3	6	9	N	5					80

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
05	1116	#	1073	-0-	-43	-0-	1071	2	2	9	N	2					92
06	1080	#	1021	-0-	-59	-0-	1019	2	2	9	N	2					94
07	1116	#	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					94
08	1085	#	1033	-0-	-52	-0-	1031	2	2	9	N	2					96
*09	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	N	2					98
10	1085	#	986	-0-	-99	-0-	985	2	1	9	N	1					99

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4					148
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					148
07	527	#	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					148
08	527	#	417	-0-	-110	-0-	414	3	3	9	N	3					151
09	510	#	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					151
10	527	#	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					151

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

05	766	R	375	-0-	-391	-0-	373	3	2	9	N	2					66
06	363	R	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					68
07	403	#	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					68
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					68
09	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					68
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					68

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		199	-0-	199	646	199	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	852	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		188	-0-	188	1040	188	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		130	-0-	130	1170	130	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		145	-0-	145	1315	145	3			N	-0-					-0-

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

05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
09	DELQ	PR	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					24
*10	545	R	276	-0-	-269	-0-	276	3			N	-0-					24

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1252	2	98	9	N	89	174	1			82
06	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1196	2	89	9	N	81					163
07	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1185	2	81	9	N	74	170	1			67
08	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1193	2	79	9	N	72					139
09	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1163	2	75	9	N	68	174	1			33
*10	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	N	106					139

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					6
06	210	#	167	-0-	-43	-0-	163	3	4	9	Y	4					10
07	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					10
08	217	#	167	-0-	-50	-0-	164	3	3	9	Y	3					13
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5					18
10	217	#	198	-0-	-19	-0-	194	3	4	9	Y	4					22

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

05	372	#	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					22
06	360	#	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-					22
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					22
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7	150	1			138
06	738	R	738	-0-	-0-	-0-	724	2	14	9	N	13					151
07	770	R	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51					202
08	749	R	749	-0-	-0-	-0-	699	2	50	9	N	45					247
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	626	2	56	9	N	51	185	1			113
*10	682	R	682	-0-	-0-	-0-	650	2	32	9	N	29					142

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	183	1			43
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					43
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8					51
08	592	R	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					57
09	530	R	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	N	6					63
*10	572	R	572	-0-	-0-	-0-	561	3	11	9	N	10					73

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
05	2790	#	532	-0-	-2258	-0-	532	3			N	-0-					19
06	2700	#	506	-0-	-2194	-0-	506	3			N	-0-					19
07	2790	#	503	-0-	-2287	-0-	503	3			N	-0-					19
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					19
09	540	#	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-					19
10	527	#	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					19

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
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					154
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					154
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					154
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					154
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					154
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					154

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
05	217	#	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					148
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					148
07	93	#	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					148
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					148
09	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					148
*10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					148

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
05	310	#	296	-0-	-14	-0-	290	3	6	9	N	5					24
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
07	310	#	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	N	1					25
08	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					25
09	300	#	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					25
10	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					25

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
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	52	1			24
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					24
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					24
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	24	1			-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					70
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					70
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					70
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					70
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					70
10	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					70

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
05	558	#	436	-0-	-122	-0-	435	3	1	9	N	1					16
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					16
07	465	#	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					16
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					16
09	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					16
*10	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					16

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
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					13
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	3			Y	-0-					13
07	527	#	502	-0-	-25	-0-	502	3			Y	-0-					13
08	527	#	522	-0-	-5	-0-	514	3	8	9	Y	7					20
09	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	3			Y	-0-					20
*10	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					20

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
05	992	#	962	-0-	-30	-0-	960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	930	#	916	-0-	-14	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
08	961	#	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
09	930	#	893	-0-	-37	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
10	961	#	941	-0-	-20	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

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
05	434	#	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
*10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-

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
05	775	#	674	-0-	-101	-0-	22	1	652	3	Y	-0-					37
06	690	#	679	-0-	-11	-0-	22	1	657	3	Y	-0-					37
07	713	#	694	-0-	-19	-0-	30	1	664	3	Y	-0-					37
08	713	#	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	Y	-0-					37
09	690	#	669	-0-	-21	-0-	28	1	641	3	Y	-0-					37
10	713	#	686	-0-	-27	-0-	28	1	658	3	Y	-0-					37

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
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	80	1	522	3	Y	26					67
							29	9									
06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	21					88
							23	9									
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	14					102
							15	9									
08	619	R	619	-0-	-0-	-0-	80	1	520	3	Y	17					119
							19	9									
09	599	R	599	-0-	-0-	-0-	77	1	503	3	Y	17					136
							19	9									
*10	592	R	592	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	Y	10					146
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	#	1873	-0-	-297	-0-	61	1	1801	3	Y	10					60
							11	9									
06	1920	#	1671	-0-	-249	-0-	54	1	1609	3	Y	7					67
							8	9									
07	2006	R	2006	-0-	-0-	-0-	61	1	1822	3	Y	112	173	1			6
							123	9									
08	2133	R	2133	-0-	-0-	-0-	71	1	2062	3	Y	-0-					6
09	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	24					30
							26	9									
*10	2083	R	2083	-0-	-0-	-0-	65	1	1996	3	Y	20					50
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	#	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
10	372	#	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					5
06	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					5
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	19	1	442	3	Y	-0-					5
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					5
09	452	R	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					5
*10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	3	N	-0-					12
06	1230	#	691	-0-	-539	-0-	167	1	524	3	N	-0-					12
07	1271	#	1225	-0-	-46	-0-	190	1	1035	3	N	-0-					12
08	1271	#	943	-0-	-328	-0-	181	1	762	3	N	-0-					12
09	960	#	831	-0-	-129	-0-	172	1	659	3	N	-0-					12
10	1240	#	1075	-0-	-165	-0-	184	1	891	3	N	-0-					12

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
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

05	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					44
06	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					51
07	1922	#	1175	-0-	-747	-0-	1158	2	17	9	N	15					66
08	1922	#	1512	-0-	-410	-0-	1501	2	11	9	N	10					76
09	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1910	2	18	9	N	16	55	1			37
10	1922	#	1496	-0-	-426	-0-	1494	2	2	9	N	2					39

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*10	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

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
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4					50
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	198	3	2	9	N	2					52
07	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					52
08	248	#	163	-0-	-85	-0-	159	3	4	9	N	4					56
09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					60
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	178	3	4	9	N	4					64

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
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	N	3					73
06	259	R	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					75
07	248	#	191	-0-	-57	-0-	188	3	3	9	N	3					78
08	248	#	164	-0-	-84	-0-	163	3	1	9	N	1					79
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	234	3	2	9	N	2					81
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	221	3	3	9	N	3					84

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
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	N	1					96
06	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					96
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					96
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					96
09	240	#	210	-0-	-30	-0-	209	3	1	9	N	1					97
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					97

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
05	542	R	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	N	2	179	1			18
06	628	R	628	-0-	-0-	-0-	618	3	10	9	N	9					27
07	620	#	582	-0-	-38	-0-	579	3	3	9	N	3					30
08	620	#	585	-0-	-35	-0-	579	3	6	9	N	5					35
09	630	#	529	-0-	-101	-0-	526	3	3	9	N	3					38
10	651	#	516	-0-	-135	-0-	508	3	8	9	N	7					45

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
05	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					56
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					56
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					56
09	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					56
*10	501	R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2656	3	4	9	N	4					103
06	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	2457	3	4	9	N	4					107
07	2697	#	2461	-0-	-236	-0-	2459	3	2	9	N	2					109
08	2697	#	2612	-0-	-85	-0-	2610	3	2	9	N	2					111
09	2610	#	2292	-0-	-318	-0-	2286	3	6	9	N	5					116
10	2666	#	2625	-0-	-41	-0-	2617	3	8	9	N	7					123

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
05	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					19
06	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					19
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					19
08	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					19
09	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					19
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					19

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
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1011	3	7	9	N	6					50
06	990	#	957	-0-	-33	-0-	949	3	8	9	N	7					57
07	1023	#	833	-0-	-190	-0-	829	3	4	9	N	4					61
08	1023	#	924	-0-	-99	-0-	913	3	11	9	N	10					71
09	990	#	953	-0-	-37	-0-	946	3	7	9	N	6					77
10	1023	#	844	-0-	-179	-0-	840	3	4	9	N	4					81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	328	3	36	9	N	33					108
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	345	3	37	9	N	34					142
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	256	3	26	9	N	24					166
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	288	3	10	9	N	9					175
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	288	3	10	9	N	9					175
10	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	69	3	7	9	N	6					62
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	N	2					64
07	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					64
08	155	#	56	-0-	-99	-0-	54	3	2	9	N	2					66
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	54	3	2	9	N	2					66
*10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	3	4	9	N	4					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	211	3	1	9	N	1					102
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	187	3	15	9	N	14	80	1			36
07	248	#	67	-0-	-181	-0-	66	3	1	9	N	1					37
08	248	#	200	-0-	-48	-0-	196	3	4	9	N	4					41
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	N	1					42
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	190	3	2	9	N	2					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	507	-0-	-144	-0-	505	3	2	9	N	2					60
06	630	#	508	-0-	-122	-0-	489	3	19	9	N	17					77
07	651	#	402	-0-	-249	-0-	390	3	12	9	N	11					88
08	620	#	385	-0-	-235	-0-	368	3	17	9	N	15					103
09	540	#	427	-0-	-113	-0-	420	3	7	9	N	6					109
10	527	#	437	-0-	-90	-0-	430	3	7	9	N	6					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1951	3	34	9	N	31					112
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2114	3	31	9	N	28					140
07	2325	#	2049	-0-	-276	-0-	2047	3	2	9	N	2					142
08	2325	#	1990	-0-	-335	-0-	1990	3			N	-0-					142
09	2250	#	1743	-0-	-507	-0-	1743	3			N	-0-					142
10	2232	#	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			N	-0-					142

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 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
05	744	#	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	N	5					26
06	750	#	668	-0-	-82	-0-	664	3	4	9	N	4					30
07	775	#	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	N	6					36
08	783	R	783	-0-	-0-	-0-	777	3	6	9	N	5					41
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	719	3	3	9	N	3					44
10	744	#	709	-0-	-35	-0-	705	3	4	9	N	4					48

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
05	372	#	301	-0-	-71	-0-	298	3	3	9	N	3					68
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	331	3	4	9	N	4					72
07	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					72
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					80
09	330	#	259	-0-	-71	-0-	255	3	4	9	N	4					84
10	341	#	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	N	3					87

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
05	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					127
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					127
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					127
08	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					127
09	150	#	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					127
10	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					127

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
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	676	2	200	9	N	182	182	1			80
06	862	R	862	-0-	-0-	-0-	665	2	197	9	N	179	184	1			75
07	837	#	733	-0-	-104	-0-	587	2	146	9	N	133					208
08	868	#	827	-0-	-41	-0-	682	2	145	9	N	132	179	1			161
09	840	#	796	-0-	-44	-0-	658	2	138	9	N	125	184	1			102
10	899	#	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120	180	1			42

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
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					19
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					19
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
08	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					19
10	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					19

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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27

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
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	1			N	-0-					175
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	1			N	-0-					175
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	1			N	-0-					175
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					175
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			N	-0-					175
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	1			N	-0-					175

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
05	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2387	#	1109	-0-	-1278	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	2084	R	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*10	2205	R	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26182					N	-0-					6

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

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
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	174	1			134
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	174	1			30
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					85
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	127	-0-	-865	-0-	127	2			N	-0-					94
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1080	2	10	9	N	9					103
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	N	8					111
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	N	6					117
*09	1080	N	765	-0-	-315	-0-	761	2	4	9	N	4					121
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					123
06	1200	N	847	-0-	-353	-0-	845	2	2	9	N	2					125
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					125
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					125
09	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					125
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	647	2	76	9	N	69					164
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	N	58	161	1			61
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	667	2	122	9	N	111					172
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	815	2	70	9	N	64	168	1			68
09	870	N	672	-0-	-198	-0-	609	2	63	9	N	57					125
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	650	2	57	9	N	52					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-

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

05	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					99
06	360	#	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-	83	1			16
07	372	#	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1					17
08	279	#	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					17
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	N	1					18
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	237	2	1	9	N	1					19

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	248	#		185	-0-	-63	-0-	184	2	1	9				Y	1					40
06	240	#		172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9				Y	1					41
07	217	#		177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9				Y	1					42
08	217	#		168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9				Y	1					43
09	180	#		77	-0-	-103	-0-	75	2	2	9				Y	2					45
10	186	#		51	-0-	-135	-0-	51	2						Y	-0-					45

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
05	185	R		185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9				Y	1					39
06	172	R		172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9				Y	1					40
07	177	R		177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9				Y	1					41
08	168	R		168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9				Y	1					42
09	78	R		78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9				Y	3					45
10	62	#		51	-0-	-11	-0-	51	2						Y	-0-					45

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
05	62	#		43	-0-	-19	-0-	43	2						N	-0-					-0-
06	60	#		42	-0-	-18	-0-	42	2						N	-0-					-0-
07	62	#		44	-0-	-18	-0-	44	2						N	-0-					-0-
08	43	R		43	-0-	-0-	-0-	43	2						N	-0-					-0-
09	63	R		63	-0-	-0-	-0-	63	2						N	-0-					-0-
*10	40	R		40	-0-	-0-	-0-	40	2						N	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

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

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

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	185	3	11	9	N	10					64
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					66
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					69
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					72
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	288	3	6	9	N	5					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					26
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					26
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
05	1054	#	734	-0-	-320	-0-	16	1	718	2	N	-0-					90
06	1020	#	552	-0-	-468	-0-	12	1	529	2	N	10					100
							11	9									
07	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					100
08	927	R	927	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	N	7					107
							8	9									
09	867	R	867	-0-	-0-	-0-	17	1	850	2	N	-0-					107
*10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	26	1	1012	2	N	-0-					107

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					190
06	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	3			N	-0-					190
07	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	3			N	-0-					190
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					190
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	N	4	159	1			28
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	202	3	42	9	N	38					66
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	240	3	57	9	N	52					118
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	311	3	48	9	N	44					162
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	327	3	19	9	N	17					179
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					179

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					106
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					106
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					106
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					106
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					106
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					106

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	466	R	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-

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

05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2		N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-					-0-

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

05	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

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
05	186	N	111	-0-	-75	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	B	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

05	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	109	1	809	2	N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16	B	-0-	105	1	779	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	105	1	767	2	N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	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

05	744	N	695	-0-	-49	B	-0-	695	2			N	-0-					33
06	750	N	687	-0-	-63	B	-0-	687	2			N	-0-					33
07	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-					33
08	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					33
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-					N	NO RPT					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

05	217	N	184	-0-	-33		-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43		-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30		-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61		-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-		-0-	467	2			N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-		-0-	311	2			N	-0-					-0-

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

05	217	N	186	-0-	-31		-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42		-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28		-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61		-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-		-0-	465	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-		-0-	310	2			N	-0-					-0-

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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					112
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	3	2	9	N	2					114
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1					115
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					115
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	893	3	1	9	N	1					116
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					116

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	364	2	11	9	N	10					10
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	317	2	6	9	N	5					15
*09	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					9
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	N	-0-					9
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					9

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					3
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					3

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

05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

05	589	N	443	-0-	-146	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	57	1	314	2	N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	63	1	330	2	N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	333	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

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

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
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					13
06	120	N	91	-0-	-29 B	-0-	91	2			N	-0-					13
07	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					13
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
*10	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					13

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
05	310	N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-

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
05	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					45
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-					45
07	341	N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3			N	-0-					45
08	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3			N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	3			N	-0-					45
*10	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					45

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
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					67
06	510	N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-					67
07	589	N	167	-0-	-422 B	-0-	167	3			N	-0-					67
08	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					67
*10	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					67

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
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-					26
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					26
07	465	N	182	-0-	-283 B	-0-	182	3			N	-0-					26
08	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					26
*10	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					26

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	372	N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	274	-0-	-56 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					5
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					5
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	103	3	11	9	N	10					153
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					153
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	219	3	26	9	N	24					177
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	N	2					179
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					179
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					3
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					3
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					3
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					3
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	302	3	128	9	N	116					119
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	DLQ G-10		5684	-0-	5684	12341	5684	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	13667	1326	2			N	-0-					-0-
07	7750		857	-0-	-6893	6774	857	2			N	-0-					-0-
08	7750		1618	-0-	-6132	642	1618	2			N	-0-					-0-
09	5490	#	1480	-0-	-4010	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	5673	#	NO RPT	-0-	-5673	-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
05	14B	DENY	168	-0-	168	7558	168	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	300	-0-	300	7858	300	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	435	-0-	435	8293	435	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	400	-0-	400	8693	400	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	48	-0-	48	8741	48	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8741					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
05	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

05	434	N	250	-0-	-184	B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-				-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			N	-0-				-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	2	-0-	-418	B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	1085	N	311	-0-	-774	B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	2			N	-0-				-0-
07	DLQ G-10		667	-0-	667	B	667	667	2			N	-0-				-0-
08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	B	1973	1306	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1973																	
09	DLQ G-10		1174	-0-	1174	B	3147	1174	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	3147					N	NO RPT				-0-

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

05	372	N	115	-0-	-257	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
06	390	N	388	-0-	-2	B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	2933		1374	-0-	-1559	B	62186	1374	2			N	-0-				-0-
06	3930		4802	-0-	872	B	63058	4802	2			N	-0-				-0-
07	0		3445	-0-	3445	B	66503	3445	2			N	-0-				-0-
08	1165		3561	-0-	2396	B	68899	3561	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68899																	
*09	4800		3234	-0-	-1566	B	67333	3234	2			N	-0-				-0-
10	4960		NO RPT	-0-	-4960	B	62373					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

05	26910	R	26910	-0-	-0-	-0-	26764	2	146	9	N	133							466
06	25139	R	25139	-0-	-0-	-0-	24993	2	146	9	N	133	362	1					237
07	20863	#	20410	-0-	-453	-0-	20224	2	186	9	N	169							406
08	26908	#	15352	-0-	-11556	-0-	15222	2	130	9	N	118							524
09	26040	#	11745	-0-	-14295	-0-	11745	2			N	-0-							524
10	26908	#	11930	-0-	-14978	-0-	11930	2			N	-0-							524

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5503	2	453	9	N	412	655	1			111
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5580	2	581	9	N	528	326	1			313
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6379	2	663	9	N	603	657	1			259
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6312	2	553	9	N	503	623	1			139
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6037	2	490	9	N	445	332	1			252
10	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	5809	2	540	9	N	491	484	1			259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					107
06	990	X	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					107
07	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					107
08	1023	X	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					107
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					107
10	992	X	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					107

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 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
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					1
06	6000	X	5509	-0-	-491	-0-	5509	2			N	-0-					1
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					1
08	6634	X	5586	-0-	-1048	-0-	5586	2			N	-0-					1
09	6420	X	5366	-0-	-1054	-0-	5366	2			N	-0-					1
10	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	2			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					44
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					44
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-					44
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	4					48
							4	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	2	54	1			49
							2	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5	1	139	2	N	7					56
							8	9									
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	114	2	N	23					79
							25	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	N	27					106
							30	9									
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	N	-0-					106
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					106

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
05	DLQ G-10		197	-0-	197	995	48	1	145	2	Y	4	12	1			10
							4	9									
06	1200	N	205	-0-	-995	-0-	47	1	154	2	Y	4					14
							4	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	6					20
							7	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	140	2	Y	4					24
							4	9									
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	7					31
							8	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	N	-0-	30	1			24
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	50	1	157	2	N	-0-					24
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	50	1	109	2	N	-0-					24
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	49	1	88	2	N	-0-					24
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	47	1	73	2	N	-0-					24
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					24

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	19					109
							21	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	50	1	464	2	N	14					123
							15	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	32					155
							35	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	585	2	N	2	92	1			65
							2	9									
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	660	2	N	29	17	1			77
							32	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					77

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
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	188	2	N	7	22	1			59
							8	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	6					65
							7	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	173	2	N	10	61	1			14
							11	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	48	1	169	2	N	1					15
							1	9									
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	1					16
							1	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					16

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	50	1	291	2	N	1					31
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	278	2	N	6					37
							7	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	305	2	N	16					53
							18	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	N	18					71
							20	9									
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	322	2	N	-0-	10	1			61
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					61

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
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	83	1	3078	2	N	13	183	1			53
							14	9									
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	16					69
							18	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	84	1	2729	2	N	17					86
							19	9									
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	84	1	2976	2	N	13					99
							14	9									
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	20					119
							22	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					119

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	50 25	1 9	308	2	N	23	104	1			80
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	48 26	1 9	282	2	N	24					104
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	46 11	1 9	256	2	N	10					114
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51 25	1 9	324	2	N	23					137
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	349	2	N	5					142
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					142

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

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-					15
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	-0-	308	2		N	-0-					15
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	-0-	310	2		N	-0-					15
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	-0-	181	2		N	-0-					15
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	-0-	226	2		N	-0-					15
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					15

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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

05	434	N	64	-0-	-370	-0-	62	2	2	9	N	2					106
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					106
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					106
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					106
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-					-0-

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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					85
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					85
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					85
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					85
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					85
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					85

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					15
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					15
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					15
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					77
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					77
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
05	959	R	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					47
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	N	19	4	8			62
07	679	R	679	-0-	-0-	-0-	636	2	43	9	N	39	1	8			100
08	961	#	616	-0-	-345	-0-	540	2	76	9	N	69	1	8			168
09	930	#	741	-0-	-189	-0-	673	2	68	9	N	62	173	1	1	8	56
10	961	#	664	-0-	-297	-0-	598	2	66	9	N	60	2	8			114

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
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					25
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					25
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					25
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					25
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	3			N	-0-					118
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					118
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					118
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	222	3	14	9	N	13					131
09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					131
10	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	3	2	9	N	2					133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7	166	1			66
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	N	19					85
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					104
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	322	3	15	9	N	14					118
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	302	3	19	9	N	17					135
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	306	3	13	9	N	12					147

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67	2	8			88
06	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1592	3	54	9	N	49					137
07	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1617	3	58	9	N	53	169	1			21
08	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1462	3	54	9	N	49					70
09	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1039	3	18	9	N	16					86
*10	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					270
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					270
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					270
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					270
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					270
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					270

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					70
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					70
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					70
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					70
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					70
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70

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
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2355	2	10	9	N	9	1	8			88
06	2070	N	621	-0-	-1449	-0-	614	2	7	9	N	6					94
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	N	5					99
08	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2107	2	14	9	N	13	1	8			111
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	2	7	9	N	6					117
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					19
06	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					19
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					19
08	1774	R	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					19
09	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					19
*10	2216	R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					19

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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	241	3	N	7					7
							8	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	288	1	854	3	N	-0-					7
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	1			N	-0-					7
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	629	1	774	3	N	2					9
							2	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	471	1	541	3	N	4					13
							4	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	252	1	684	3	N	7					20
							8	9									

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

05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		53	-0-	53	99	53	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

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

05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					20
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					20
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					20
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					20
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					20
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					20

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

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					112
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					112
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-					112
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					112
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					112
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					112

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

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	71	-0-	71	615	71	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	72	-0-	72	687	72	3			N	-0-					-0-
07	763	N	76	-0-	-687	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	14B2	EXT	176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					29
08	14B2	EXT	1	-0-	1	177	1	3			N	-0-					29
09	14B2	EXT	4	-0-	4	181	4	3			N	-0-					29
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					29

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					36
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					36
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					36
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					36
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					36
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					36

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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					55
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					55
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					55
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					55
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					55

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

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

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

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					9
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					9
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					9
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					9
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					9
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					9

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

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					9
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					9
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					9
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	248	1	1694	3	N	-0-			30
06	1890	N	1282	-0-	-608	-0-	248	1	1034	3	N	-0-			30
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	248	1	1807	3	N	-0-			30
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	248	1	1711	3	N	-0-			30
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	248	1	1602	3	N	-0-			30
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			30

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

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			43
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			43
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			43
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			43
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			43
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			43

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

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			6
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			6
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			6
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			6
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			6

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

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			34
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			34
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			34
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			34
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			34
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			34

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

05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			132
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-			132
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			132
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			132
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			132
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			132

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	2057	-0-	2057	3282	2057	3				N	-0-			123
06	14B2 EXT	1926	-0-	1926	5208	1926	3				N	-0-			123
07	14B2 EXT	1884	-0-	1884	7092	1884	3				N	-0-			123
08	14B2 EXT	1803	-0-	1803	8895	1803	3				N	-0-			123
09	14B2 EXT	1620	-0-	1620	10515	1620	3				N	-0-			123
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10515						N	NO RPT			123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					19
06	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					19
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					19
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					19
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	114	1	535	3	N	-0-					9
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	129	1	507	3	N	-0-					9
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	116	1	590	3	N	-0-					9
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	115	1	438	3	N	-0-					9
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	99	2	393	3	N	-0-					9
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					15
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					15
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					15
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					15
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					15
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	2695	N	2319	-0-	-376	-0-	2319	3			N	-0-					95
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					95
07	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1608	3			N	-0-					95
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					95
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					95
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	N	-0-					54
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	120	1	469	3	N	-0-					54
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	3	N	-0-					54
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	133	1	507	3	N	-0-					54
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	149	2	592	3	N	-0-					54
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					54

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
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					39
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					55
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					55
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					55
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					55
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					55
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					55

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

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					150
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					150
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					150
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					150
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					150
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					150

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

05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					25
06	3000	N	4719	-0-	1719	1719	4713	3	6	9	N	5					30
07	3100	N	4450	-0-	1350	3069	4450	3			N	-0-					30
08	3100	N	3690	-0-	590	3659	3638	3	52	9	N	47					77
09	6827	X	3168	-0-	-3659	-0-	3099	3	69	9	N	63					140
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3157	3	54	9	N	49	174	1			15

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-					37
06	600	N	415	-0-	-185	-0-	12	1	403	2	N	-0-					37
07	682	N	190	-0-	-492	-0-	6	1	184	2	N	-0-					37
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					37
*10	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					37

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					65

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	2	166	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52	2	160	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	2	199	3	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	2	170	3	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	2	172	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81	2	265	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70	2	248	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71	2	254	3	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	73	2	240	3	N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	127	2	453	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	10	2	39	3	N	-0-			-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	9	2	34	3	N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-			-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	2	36	3	N	-0-			-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	2	39	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	2	16	3	N	-0-			-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	18	2	66	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	76	2	276	3	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	146	2	535	3	N	-0-			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	148	2	541	3	N	-0-			-0-
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	50	2	181	3	N	-0-			-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	102	2	375	3	N	-0-			-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-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
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	2	47	3	N	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	15	2	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	2	37	3	N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	2	45	3	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	15	2	43	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	2	58	3	N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	2	80	3	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	2	37	3	N	-0-			-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	26	2	101	3	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	81	2	326	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	58	2	234	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	2	364	3	N	-0-					-0-
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	69	2	276	3	N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	63	2	253	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	56	2	216	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	59	2	227	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	51	2	199	3	N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	2	132	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	188	2	703	3	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	119	2	443	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	194	2	722	3	N	-0-					-0-
08	899	N	728	-0-	-171	-0-	154	2	574	3	N	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	179	2	668	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	63	2	219	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	2	222	3	N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	63	2	218	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	2	17	3	N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	30	-0-	-869	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
06	870	X	32	-0-	-838	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
07	899	X	110	-0-	-789	-0-	24	2	86	3	N	-0-					-0-
08	899	X	47	-0-	-852	-0-	11	2	36	3	N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					194
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					194
07	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					194
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					194
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					194
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	430	2			N	-0-					194

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					35
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					35
08	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	3			N	-0-					35
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	3			N	-0-					35
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					35

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
05	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					126
06	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					126
07	1860	N	1188	-0-	-672	-0-	1188	2			N	-0-					126
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					126
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					126
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					129

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
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					32
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					32
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					32
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					32
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					32
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					32

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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	33	1	469	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	-0-					-0-
09	510	N	234	-0-	-276	-0-	29	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	194	-0-	-488	-0-	29	1	165	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

05	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	146	1	745	2	Y	-0-					52
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	146	1	792	2	Y	-0-					52
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	146	1	642	2	Y	-0-					52
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	146	1	623	2	Y	-0-					52
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	146	1	1143	2	Y	-0-					52
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	2	Y	-0-					52

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

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	828	3	43	9	N	39					75
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					75
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					75
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					75
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					75
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					75

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

05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					16
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					16
08	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					16
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					16
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	N	3					19

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
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					19
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					19
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					19
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					19
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					19
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19

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
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					22
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					22
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					22
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-					22
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	841	2			N	-0-					22
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1					23

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
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					28
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-					28
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					28
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					28
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					28
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					28

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
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	645	2	26	9	N	24	47	1			28
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					28
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					28
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					28
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					28
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					28

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					32
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					32
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					32
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					32
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					32

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

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					23
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					23
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					23
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					23
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					23

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

05	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					36
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					36
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					44
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					44
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					44
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					44

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

05	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	3385	2			N	-0-					59
06	3810	X	3343	-0-	-467	-0-	3343	2			N	-0-					59
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					59
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			N	-0-					59
09	3750	X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					59
10	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	3622	2			N	-0-					59

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					16
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					16
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					16
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					16
09	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					16
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					16
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					16
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					16
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					16
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					16

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					19
06	1320	N	840	-0-	-480	-0-	840	2			N	-0-					19
07	1178	N	789	-0-	-389	-0-	789	2			N	-0-					19
08	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					19
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			N	-0-					19
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					19

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4408	2	10	9	N	9					28
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4256	2	10	9	N	9					37
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					37
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					37
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4031	2	10	9	N	9					46
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					46

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

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					18
07	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					18
08	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1485	2	1	9	N	1					19
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					19
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					19

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					43
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					43
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					43
08	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					43
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					43
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					43

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
05	3100	N	2458	-0-	-642	7125	2448	2			N	9					26
06	3000	N	2291	-0-	-709	6416	2291	2			N	-0-					26
07	3100	N	2223	-0-	-877	5539	2223	2			N	-0-					26
08	3100	N	1915	-0-	-1185	4354	1915	2			N	-0-					26
09	3000	N	2894	-0-	-106	4248	2884	2	10	9	N	9					35
*10	3100	N	2459	-0-	-641	3607	2459	2			N	-0-					35

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
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					27
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					27
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					27

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
05	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	3	1	4139	2	N	-0-					72
06	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	3	1	4263	2	N	-0-					72
07	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	3	1	4355	2	N	15					87
							17	9									
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	6	1	4628	2	N	17					104
							19	9									
09	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	6	1	4173	2	N	-0-					104
*10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3	1	4714	2	N	-0-					104

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
05	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4345	2	2	9	N	2					42
06	4440	X	4116	-0-	-324	-0-	4114	2	2	9	N	2					44
07	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	4259	2	3	9	N	3					47
08	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4232	2	11	9	N	10					57
09	4230	X	4016	-0-	-214	-0-	4014	2	2	9	N	2					59
10	4278	X	4000	-0-	-278	-0-	3991	2	9	9	N	8					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					40
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			N	-0-					40
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					40
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					40
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					40
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					40

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

05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					24
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					24
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					24
08	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					24
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					24
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					141
06	810	N	459	-0-	-351	-0-	459	2			N	-0-					141
07	682	N	446	-0-	-236	-0-	446	2			N	-0-					141
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					141
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					141
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					141

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

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					23
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					23
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					23
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					23

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

05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

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

05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1506	3	2	9	N	2					61
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3	9	N	3					64
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2					66
08	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1069	3	1	9	N	1					67
09	1680	N	783	-0-	-897	-0-	777	3	6	9	N	5					72
10	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	1207	3	1	9	N	1					73

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					36
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					36
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					36
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					36

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

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	N	1					150
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					150
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					150
08	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3			N	-0-					150
09	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					150
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					150

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					66
06	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	3			N	-0-					66
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					66
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	3	13	9	N	12					78
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	N	6					84
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					88

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

05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					80
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					80
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					80
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					80
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					80
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					80

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					32
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					32
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					32
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					32

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

05	682	N	677	-0-	-5	-0-	642	3	35	9	N	32					94
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	636	3	34	9	N	31					125
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	642	3	33	9	N	30					155
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	550	3	28	9	N	25					180
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	585	3	33	9	N	30	170	1			40
10	682	N	377	-0-	-305	-0-	327	3	50	9	N	45					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	447	3	41	9	N	37					63
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	425	3	40	9	N	36					99
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	442	3	40	9	N	36					135
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	433	3	40	9	N	36					171
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	383	3	43	9	N	39	171	1			39
10	496	N	314	-0-	-182	-0-	271	3	43	9	N	39					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	516	3	146	9	N	133	156	1			92
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	442	3	117	9	N	106					198
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	393	3	61	9	N	55	172	1			81
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	458	3	147	9	N	134	164	1			51
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	494	3	141	9	N	128					179
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	509	3	123	9	N	112					291

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
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-

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
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					48
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					48
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					48
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					48
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					48
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					48

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
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-

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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	N	2					25
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					27
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					29
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					31
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					82
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					82
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					82
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					82
10	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					82

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
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					73
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					73
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					73
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					73
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					138
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					138
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					138
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					138
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					138
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					138

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	60 13	1 9	4071	2	N	12					153
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	4025	2	N	10					163
07	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	60 2	1 9	2213	2	N	2					165
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	3581	2	N	10	160	1			15
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	3423	2	N	2					17
*10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	3583	2	N	13					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-					94
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					94
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	2	N	-0-					94
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	9	1	294	2	N	-0-					94
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	-0-					94
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					101
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					101
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					101
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					101
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					101
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					101

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
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1420	2	128	9	N	116	160	1			26
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1521	2	39	9	N	35					61
07	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1438	2	56	9	N	51					112
08	1550	N	978	-0-	-572	-0-	912	2	66	9	N	60	161	1			11
09	1560	N	316	-0-	-1244	-0-	303	2	13	9	N	12					23
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	2	23	9	N	21					44

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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					156
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					156
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					156
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					156
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					156
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					156

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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					152
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					152
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					152
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					152
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					152
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1797	3			N	-0-					152

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
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

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
05	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	3			N	-0-					91
06	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	3			N	-0-					91
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	3			N	-0-					91
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					91
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	91	6			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					7
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					7
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					7
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					7
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					34
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34

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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					105
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	783	2	11	9	N	10					115
07	868	N	93	-0-	-775	-0-	90	2	3	9	N	3					118
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					119
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5					124
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	N	10					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					57
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					57
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					57
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					57
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					126
06	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					126
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					126
08	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					126
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					126
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	254	1	512	3	N	44					263
							48	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	246	1	503	3	N	40	179	1			124
							44	9									
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	254	1	485	3	N	57					181
							63	9									
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	254	1	484	3	N	44					225
							48	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	246	1	494	3	N	53	179	1			99
							58	9									
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	254	1	502	3	N	39					138
							43	9									

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

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					41
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					41
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					41
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					41
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					41
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					59
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					59
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					59
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					59
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					59
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59

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

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					130
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					130
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					130
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					130
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					130
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					130

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

05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					5
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					5
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					5
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					5
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					5
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

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

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1568	3	Y	-0-					16
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	3	Y	3					19
							3	9									
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	68	1	1511	3	Y	-0-					19
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	70	1	1522	3	Y	-0-					19
09	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	64	1	1432	3	Y	-0-					19
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	68	1	1569	3	Y	-0-					19

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
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					9
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	13	1	382	3	Y	-0-					9
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					9
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					9
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					9
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					9

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-

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
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	79	1	1760	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	77	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	56	1	1289	3	Y	-0-					-0-

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
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					7
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					7
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					7
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					7
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	34	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	34	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	Y	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	144	1	1109	3	N	19	164	1			63
							21	9									
06	990	N	680	-0-	-310	-0-	116	1	564	3	Y	-0-	56	1			7
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	140	1	1067	3	Y	12	2	1			17
							13	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	3	Y	29					46
							32	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	138	1	1083	3	Y	16					62
							18	9									
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	143	1	1156	3	Y	18					80
							20	9									

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

05	806	N	746	-0-	-60	-0-	33	1	713	3	N	-0-					9
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	3	N	-0-					9
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-					9
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	29	1	642	3	N	-0-					9
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	28	1	634	3	N	-0-					9
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	3	N	-0-					9

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

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	548	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	14					58
							15	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	11					69
							12	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	Y	14					83
							15	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	17					100
							19	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	64	1	1436	3	Y	12					112
							13	9									
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1437	3	Y	13					125
							14	9									

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

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-

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

05	5084	X	2503	-0-	-2581	-0-	83	1	2420	3	Y	-0-					30
06	3840	X	3223	-0-	-617	-0-	105	1	3114	3	Y	4					34
							4	9									
07	3968	X	3239	-0-	-729	-0-	104	1	3109	3	Y	24					58
							26	9									
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	3	Y	-0-					58
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	3	Y	7					65
							8	9									
*10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	6					71
							7	9									

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

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	106	1	586	3	Y	3					38
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	235	1	1407	3	Y	1					39
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	691	3	Y	19	58	1			-0-
							21	9									
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	319	1	1173	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	13					18
							14	9									
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	221	1	1407	3	Y	7					25
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	267	1	1920	3	Y	-0-					5
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	286	1	1873	3	Y	-0-					5
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	308	1	1670	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	343	1	1963	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	463	1	2059	3	Y	7					10
							8	9									
*10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	360	1	2118	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	667	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	704	1	1050	3	Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	719	1	1181	3	Y	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	737	1	1201	3	Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	697	1	991	3	Y	-0-					-0-
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	721	1	1198	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	-0-					-0-

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
05	2139	N	1230	-0-	-909	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					2
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					2
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	3	Y	-0-					2
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	104	1	2255	3	Y	3					5
							3	9									
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	102	1	2279	3	Y	-0-					5
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	96	1	2207	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	145	-0-	-444	-0-	10	1	135	3	N	-0-					4
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	N	-0-					4
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	10	1	115	3	N	-0-					4
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	7	1	94	3	N	-0-					4
*09	150	N	96	-0-	-54	-0-	7	1	89	3	N	-0-					4
*10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	595	1	777	3	Y	-0-					6
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	619	1	736	3	Y	-0-					6
07	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	581	1	599	3	Y	-0-					6
08	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	522	1	491	3	Y	1					7
							1	9									
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	590	1	632	3	Y	-0-					7
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	588	1	735	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	45	1	1040	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	X	753	-0-	-22	-0-	33	1	720	3	N	-0-			-0-
06	750	X	706	-0-	-44	-0-	30	1	676	3	N	-0-			-0-
07	744	X	718	-0-	-26	-0-	30	1	688	3	N	-0-			-0-
08	744	X	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-			-0-
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	3	N	-0-			-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	29	1	668	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	N	-0-			-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	25	1	563	3	N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	N	-0-			-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-			-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	24	1	552	3	N	-0-			-0-

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
05	2170	N	1450	-0-	-720	-0-	554	1	896	3	Y	-0-			8
06	2100	N	1318	-0-	-782	-0-	544	1	774	3	Y	-0-			8
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	563	1	2013	3	Y	-0-			8
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	590	1	2045	3	Y	25			33
							28	9							
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	921	1	2016	3	Y	37			70
							41	9							
*10	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	1062	1	1933	3	Y	2			72
							2	9							

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
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-			30
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	11	1	254	3	N	-0-			30
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			30
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	6	1	137	3	N	-0-			30
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	3			N	-0-			30
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-			30

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	697	-0-	-47	-0-	30	1	667	3	Y	-0-					28
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					28
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					28
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	26	1	566	3	Y	-0-					28
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					28
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	3	Y	-0-					28

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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-

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
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	271	1	2976	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
07	2480	X	1620	-0-	-860	-0-	69	1	1551	3	Y	-0-					16
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3680	3	Y	-0-					16
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	181	1	4041	3	Y	4	20	1			-0-
							4	9									
10	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	112	1	2592	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	46	1	1352	3	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	840	-0-	-555	-0-	27	1	813	3	N	-0-					-0-

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	3	N	-0-					-0-
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	755	3	N	-0-					-0-

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
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	3	Y	73					80
							80	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	281	1	1021	3	Y	29	72	1			37
							32	9									
07	868	N	303	-0-	-565	-0-	36	1	267	3	Y	-0-	37	1			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-			-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

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

05	465	N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	Y	-0-			9
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	15	1	320	3	Y	-0-			9
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-			9
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-			9
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-			9
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	3	Y	-0-			9

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

05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	3	Y	-0-			4
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	3	Y	-0-			4
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-			4
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	52	1	1134	3	Y	-0-			4
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	64	1	1431	3	Y	-0-			4
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-			4

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	10	1	279	3	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-			-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

05	713	N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	Y	-0-			-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-			-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	567	-0-	-332	-0-	23	1	544	3	Y	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-			-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-			-0-

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

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

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
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	35	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	34	1	1018	3	N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	46	1	1042	3	N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	3	N	-0-					-0-

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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					10
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					10
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					10
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					10
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					10
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	3	Y	-0-					57
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	Y	9					66
							10	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	3	Y	2					68
							2	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	2					70
							2	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	3	60	1			13
							3	9									
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	51	1	1172	3	Y	1					14
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					5
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	-0-					5
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					5
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	26	1	592	3	Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	24	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		90	-0-	90	90	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	56	1	1230	3	N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	56	1	1307	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

05	930	N	896	-0-	-34	-0-	128	1	768	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	111	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	129	1	803	3	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	131	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	125	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	127	1	792	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	45	1	993	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	43	1	954	3	N	-0-					-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	N	-0-					-0-

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

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-

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
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	102	1	253	3	Y	-0-	15	1			2
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	102	1	282	3	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	105	1	277	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	3	Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					5
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					5
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					5
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					5
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					5
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					5

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
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	27	1	771	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	3	Y	-0-					-0-

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	25	1	740	3	Y	-0-			7
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	20	1	591	3	Y	-0-			7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-			7
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	3	Y	-0-			7
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	Y	-0-			7
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	19	1	598	3	Y	7			14
							8	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-			-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	714	1	3868	3	Y	-0-			29
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	718	1	3691	3	Y	68	68	1	29
							75	9							
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	704	1	2891	3	Y	9	3	1	35
							10	9							
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	886	1	3770	3	Y	7			42
							8	9							
*09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	851	1	3598	3	Y	2			44
							2	9							
*10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	873	1	3680	3	Y	-0-			44

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

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					6
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					6
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	Y	-0-					6
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	28	1	649	3	Y	-0-					-0-

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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	36	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	39	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-

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
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	76	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	75	1	1685	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	79	1	1723	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	72	1	1617	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	72	1	1664	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	2	2	1			14
							2	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					14
07	496	N	105	-0-	-391	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					14
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					14
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					6
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					-0-

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

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

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
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	3	Y	-0-					28
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1959	3	Y	-0-					28
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	3	Y	2					30
							2	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	189	1	2107	3	Y	5					35
							6	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	3	Y	3					38
							3	9									
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	2100	3	Y	-0-					38

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
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-

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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	32	1	739	3	Y	-0-					-0-

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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
10	837	N	763	-0-	-74	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	62	-0-	-298	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	216	-0-	-156	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	34	-0-	-307	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	127	1	3714	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3632	-0-	-328	-0-	156	1	3476	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	159	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3679	-0-	-413	-0-	161	1	3518	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	153	1	3409	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3643	-0-	-170	-0-	115	1	3528	3	Y	-0-					-0-

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
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	46	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	45	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	919	-0-	-101	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-

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
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	45	1	1337	3	N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	75	1	2237	3	N	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	2058	3	N	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	66	1	2029	3	N	-0-					-0-

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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					29
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	-0-					29
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	815	3	Y	5					34
							6	9									
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					34
09	510	N	378	-0-	-132	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					34
10	837	N	385	-0-	-452	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					34

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
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	33	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	35	1	825	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	3	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1611	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	25	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	6	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	3	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	3	N	-0-					-0-
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 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
05	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	67	1	1970	3	Y	-0-					1
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	65	1	1908	3	Y	-0-					1
07	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	66	1	1975	3	Y	-0-					1
08	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	60	1	1729	3	Y	11					12
							12	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	3	Y	29					41
							32	9									
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	66	1	2007	3	Y	2					43
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	115	1	482	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	110	1	449	3	Y	4	1	1			15
							4	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	114	1	459	3	Y	2					17
							2	9									
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	113	1	434	3	Y	4					21
							4	9									
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	107	1	397	3	Y	2					23
							2	9									
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	111	1	409	3	Y	3					26
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

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

05	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	18	1	414	3	Y	-0-					-0-

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

05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	57	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-

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

05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	97	1	2155	3	Y	-0-					13
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	66	1	1445	3	Y	-0-					13
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	5					18
							6	9									
10	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	76	1	1730	3	Y	4	22	1			-0-
							4	9									

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

05	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	109	1	2374	3	Y	5					32
							6	9									
06	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	88	1	2602	3	Y	4					36
							4	9									
07	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	121	1	2718	3	Y	8	44	1			-0-
							9	9									
08	3193	X	2756	-0-	-437	-0-	91	1	2658	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	113	1	2514	3	Y	9					14
							10	9									
10	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	112	1	2581	3	Y	5					19
							6	9									

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

05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	277	1	1397	3	Y	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	271	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	447	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	282	1	1436	3	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	265	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	447	1	1453	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-			-0-

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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	-0-			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-			-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	N	-0-			-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	N	-0-			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	24	1	556	3	N	-0-			-0-

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	225	1	188	3	Y	-0-			8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	219	1	189	3	Y	-0-			8
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	226	1	191	3	Y	-0-			8
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	227	1	205	3	Y	-0-			8
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	220	1	212	3	Y	-0-			8
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	226	1	199	3	Y	-0-			8

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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	10	1	304	3	Y	-0-			-0-

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
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	216	1	983	3	Y	-0-			9
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	274	1	771	3	Y	-0-			9
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	371	1	755	3	Y	-0-			9
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	3	Y	-0-			9
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	320	1	844	3	Y	-0-			9
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	214	1	860	3	Y	-0-			9

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
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	3	N	-0-			-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	739	3	N	-0-			-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	N	-0-			-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	26	1	742	3	N	-0-			-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	N	-0-			-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	N	-0-			-0-

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	-0-			-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	712	1	1787	3	Y	7					87
							8	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	693	1	1881	3	Y	9	83	1			13
							10	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	703	1	1569	3	Y	-0-					13
08	2294	N	2077	-0-	-217	-0-	698	1	1379	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	676	1	1377	3	Y	-0-					13
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	701	1	1158	3	Y	15					28
							17	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	492	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
	ROHRER, WM. UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 028802						COMPL. DATE 09/01/2010					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1890	N	1029	-0-	-861	-0-	44	1	983	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	90	1	2079	3	Y	-0-					-0-
	SHAWN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 028805						COMPL. DATE 06/18/1956					TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	-0-					52
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	918	3	Y	8					60
							9	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	Y	4					64
							4	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					64
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	3					67
							3	9									
10	1085	N	859	-0-	-226	-0-	35	1	824	3	Y	-0-					67
	SIMPSON, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 028806						COMPL. DATE 09/29/1953					TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
	SMITH, JOE H.				WELL #: 1	RRCID -> 028807						COMPL. DATE 04/04/1957					TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
	STUTT, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 028820						COMPL. DATE 10/22/1960					TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	3	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	N	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	704	1	1177	3	Y	11					138
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	695	1	1443	3	Y	15					153
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	699	1	1471	3	Y	14					167
							15	9									
08	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	146	1	1155	3	Y	8					175
							9	9									
09	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	150	1	1352	3	Y	8					183
							9	9									
10	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	149	1	1287	3	Y	5					188
							6	9									

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	3	N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	57	1	1290	3	N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	3	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	555	-0-	-654	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	538	1	633	3	Y	-0-					62
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	669	1	908	3	Y	-0-					62
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	706	1	723	3	Y	-0-					62
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	725	1	1250	3	Y	4					66
							4	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	709	1	1470	3	Y	19					85
							21	9									
*10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	736	1	1256	3	Y	18					103
							20	9									

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	81	1	1827	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	3	N	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	3	N	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	83	1	1919	3	N	-0-					-0-

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

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
05	806	N	243	-0-	-563	-0-	11	1	231	3	Y	1					47
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	3					50
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	-0-					50
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					50
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	-0-					50
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					50

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
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	157	1	559	3	Y	3					67
							3	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	139	1	536	3	Y	6					73
							7	9									
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	171	1	540	3	Y	-0-					73
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	195	1	529	3	Y	-0-					73
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	203	1	544	3	Y	1					74
							1	9									
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	146	1	406	3	Y	1					75
							1	9									

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	11	1	308	3	Y	-0-	47	1			2
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					2
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					2
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					2
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					2

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-

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

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	90	1	2631	3	Y	-0-					63
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	88	1	2617	3	Y	-0-					63
07	3038	X	1670	-0-	-1368	-0-	54	1	1616	3	Y	-0-					63
08	2976	X	240	-0-	-2736	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					63
09	2880	X	139	-0-	-2741	-0-	4	1	80	3	Y	50					113
							55	9									
10	1674	N	996	-0-	-678	-0-	32	1	957	3	Y	6	91	1			28
							7	9									

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	599	1	553	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	574	1	459	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	597	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	592	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	577	1	448	3	Y	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	610	1	598	3	Y	22					22
							24	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	-0-					2
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					2
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	28	1	829	3	Y	-0-					2
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	846	3	Y	-0-					2
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					2
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	27	1	827	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					3
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					3
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					3
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	530	1	69	3	Y	-0-					20
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	645	1	209	3	Y	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	661	1	116	3	Y	-0-					20
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	525	1	131	3	Y	-0-					20
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					20
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					20

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

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
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-

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
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-

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
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	Y	-0-					10
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-					10
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					10
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-					10
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					10
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					10

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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-					1
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	-0-					1
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					1
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	-0-					1
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	Y	-0-					1

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
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
06	450	N	93	-0-	-357	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					2
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					2
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					2
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					2
10	434	N	82	-0-	-352	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	212	1	1171	3	Y	-0-					23
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	193	1	1029	3	Y	3					26
							3	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1196	3	Y	30					56
							33	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	212	1	1117	3	Y	18	72	1			2
							20	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	204	1	1080	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	221	1	1089	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	3	N	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	39	1	878	3	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	39	1	901	3	N	-0-					-0-

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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	51	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	N	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					1
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	432	3	Y	2					3
							2	9									
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	Y	-0-					3
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	18	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					4
10	434	N	185	-0-	-249	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					4

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					2
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	3	Y	-0-					2
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					2
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					2
*10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	Y	-0-					-0-

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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	Y	-0-			-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-			-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-			-0-

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
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	Y	-0-			17
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	-0-			17
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-			17
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	-0-			17
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-			17
10	930	N	926	-0-	-4	-0-	39	1	887	3	Y	-0-			17

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	13	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	288	3	Y	-0-			-0-

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
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			7
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-			7
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-			7
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-			7
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-			7
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	595	3	9	9	Y	8			15

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
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1292	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	385	1	1099	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	630	1	1403	3	Y	16					16
							18	9									
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	651	1	981	3	Y	7					23
							8	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	824	3	Y	2					14
							2	9									
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	34	1	750	3	Y	5					19
							6	9									
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	35	1	787	3	Y	7					26
							8	9									
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					26
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	32	1	716	3	Y	2					28
							2	9									
10	837	N	693	-0-	-144	-0-	29	1	664	3	Y	-0-					28

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1851	3	Y	5	29	1			-0-
							6	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1768	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	3	Y	14					14
							15	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	165	1	1584	3	Y	-0-					14
09	600	N	114	-0-	-486	-0-	85	1	29	3	Y	-0-					14
10	1922	N	1204	-0-	-718	-0-	136	1	1066	3	Y	2					16
							2	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

05	992	N	748	-0-	-244	-0-	86	1	662	3	Y	-0-					3
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	112	1	769	3	Y	-0-					3
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	3	Y	-0-					3
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	367	1	1150	3	Y	-0-					3
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	691	1	696	3	Y	2					5
							2	9									
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	704	1	657	3	Y	1					6
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	52	1	1128	3	Y	-0-					9
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					9
07	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	50	1	1099	3	Y	44	44	1			9
							48	9									
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	45	1	971	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					9
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	3	Y	-0-					9

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

05	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

05	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					8
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					8
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					8
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					8
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					8
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					18
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					18
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					18
08	372	N	171	-0-	-201	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					18
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	12	1	263	3	Y	2					20
							2	9									
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					20

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	32	1	725	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	49	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	56	1	1236	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-					8
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-					8
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					8
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					8
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					8
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	2					10
							2	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	2					30
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	1					31
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	2					33
							2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					33
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	2					35
							2	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	1					36
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					10
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2292	3	Y	2					12
							2	9									
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	3	Y	-0-					12
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	106	1	2309	3	Y	5					17
							6	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
10	2046	X	1896	-0-	-150	-0-	60	1	1834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

05	1358	N	277	-0-	-1081	-0-	10	1	267	3	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-					-0-
07	465	X	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
08	465	X	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	450	X	305	-0-	-145	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	649	1	785	3	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	636	1	659	3	N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	655	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	676	1	1380	3	N	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	683	1	986	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					5
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					5
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					5
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					5
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

05	744	N	485	-0-	-259	-0-	140	1	345	3	Y	-0-					5
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	136	1	365	3	Y	-0-					5
07	744	N	344	-0-	-400	-0-	134	1	210	3	Y	-0-					5
08	496	N	124	-0-	-372	-0-	124	1			Y	-0-					5
*09	510	N	120	-0-	-390	-0-	120	1			Y	-0-					5
10	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	1			Y	-0-					5

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					7
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					7
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					7
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					7
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					7
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					7

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

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					2
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					2
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					2
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					2
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					2

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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	-0-					-0-

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
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	93	1	86	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	92	1	79	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	96	1	86	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	97	1	102	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	97	1	85	3	N	-0-					-0-

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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

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
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	17	1	508	3	N	-0-					51
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	14					65
							15	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-	56	1			9
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	3	N	-0-					9
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	16	1	476	3	N	-0-					9
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	3	N	-0-					9

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	35	1	759	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	3	N	-0-					-0-

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
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					6
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-					6
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					6
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	9					15
							10	9									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-					15

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	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	72	1	1580	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	46	1	1041	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	647	-0-	-433	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	545	-0-	-230	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					-0-

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	-0-					-0-

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	10	1	283	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-

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
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-

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
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					-0-

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
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	112	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	109	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	112	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	114	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	110	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	112	1	584	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	17	1	388	3	N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-

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
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					7
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-					7
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	27	1	606	3	Y	-0-					7
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					7
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					7
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					7

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	908	3	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	861	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	30	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	30	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	3	Y	-0-					-0-

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
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	3	Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	12	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	-0-					-0-

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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	Y	7					70
							8	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1193	3	Y	3					73
							3	9									
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	52	1	1160	3	Y	4					77
							4	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	51	1	1120	3	Y	1					78
							1	9									
09	1260	N	983	-0-	-277	-0-	42	1	935	3	Y	5					83
							6	9									
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	46	1	1068	3	Y	-0-					83

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	450	N	169	-0-	-281	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

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
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	6					46
							7	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	Y	1					47
							1	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	3	Y	3					50
							3	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1185	3	Y	1	38	1			13
							1	9									
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					13
10	1085	N	804	-0-	-281	-0-	33	1	769	3	Y	2					15
							2	9									

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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	N	-0-					-0-

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
05	279	N	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	42	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	93	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-					-0-
*10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	184	1	389	3	Y	-0-					-0-

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
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	21	1	602	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	16	1	462	3	N	-0-					-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	21	1	600	3	N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-					-0-

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

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	Y	7					7
							8	9									
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					7
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					7
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

05	651	X	285	-0-	-366	-0-	80	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	211	-0-	-449	-0-	39	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	356	-0-	-326	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	434	-0-	-248	-0-	106	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1482	3	Y	3					3
							3	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	3	Y	1					4
							1	9									
08	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	69	1	1502	3	Y	-0-					4
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1464	3	Y	-0-					4
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	66	1	1505	3	Y	-0-					4

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

05	651	N	384	-0-	-267	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					2
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					2
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					2
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1738	3	Y	20					61
							22	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	3	Y	10					71
							11	9									
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	Y	6					77
							7	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	8					85
							9	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	4					89
							4	9									
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	61	1	1411	3	Y	3					92
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	3	Y	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-

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
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	667	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	651	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	669	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	663	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	638	1	240	3	Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	660	1	262	3	Y	-0-					-0-

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
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	33	1	949	3	N	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	40	1	887	3	N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-					-0-
08	992	N	955	-0-	-37	-0-	42	1	913	3	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-					-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	30	1	933	3	N	-0-					-0-

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	12	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-

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
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	22	1	646	3	Y	-0-					25
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-					25
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	50	50	1			25
							55	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	22	1	639	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	18	1	542	3	Y	-0-					25
10	651	N	563	-0-	-88	-0-	18	1	545	3	Y	-0-					25

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
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	Y	-0-					-0-

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

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-

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
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	177	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	119	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	653	-0-	-463	-0-	153	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	190	1	849	3	Y	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	160	1	720	3	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	165	1	651	3	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					4
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					4
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	3	Y	-0-					4
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					4
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	81	1	810	3	Y	-0-					4
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					4

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
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	3	Y	-0-					3
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-					3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	90	1	1954	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	84	1	1939	3	Y	-0-					-0-

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
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	23	1	688	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	3	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	700	3	N	-0-					-0-

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

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
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	43	1	957	3	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	990	3	Y	-0-					-0-

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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					2
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					2
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-					2
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					2
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	46	1	1008	3	Y	-0-					3
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	57	1	1281	3	Y	-0-					3
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	46	1	1027	3	Y	-0-					3
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	49	1	1080	3	Y	-0-					3
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	35	1	1026	3	Y	-0-					19
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	33	1	974	3	Y	-0-					19
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	981	3	Y	7	26	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	33	1	956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	631	-0-	-392	-0-	20	1	611	3	Y	-0-					-0-

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

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	831	1	1989	3	Y	3					155
							3	9									
06	2880	X	1946	-0-	-934	-0-	749	1	1197	3	Y	-0-	137	1			18
07	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	804	1	1341	3	Y	-0-					18
08	2945	X	2026	-0-	-919	-0-	779	1	1247	3	Y	-0-					18
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	835	1	2142	3	Y	13					31
							14	9									
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	799	1	1600	3	Y	6					37
							7	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

05	310	N	256	-0-	-54	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	7	1	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	372	N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	6	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	38	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	34	1	1002	3	Y	1					24
							1	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	21	45	1			-0-
							23	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-

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

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					66
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-					66
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	Y	2	68	1			-0-
							2	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	3	Y	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	3	Y	-0-					-0-

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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	7	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	3	N	-0-					-0-

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
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					9
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					9
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					9
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					9
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	138	1	4036	3	Y	-0-					62
06	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	132	1	3931	3	Y	-0-					62
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	166	1	4926	3	Y	8	70	1			-0-
							9	9									
08	4185	X	3514	-0-	-671	-0-	117	1	3397	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3585	-0-	-465	-0-	116	1	3469	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	119	1	3676	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2832	N	1290	-0-	-1542	-0-	241	1	1045	3	Y	4					16
							4	9									
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	256	1	1190	3	Y	4					20
							4	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	218	1	1387	3	Y	1					21
							1	9									
*08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	214	1	1446	3	Y	-0-					21
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	-0-	21	1			-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	217	1	1068	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

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

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	65	1	1429	3	Y	-0-					3
06	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	59	1	1313	3	Y	-0-					3
07	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	59	1	1317	3	Y	28	31	1			-0-
							31	9									
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	56	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	57	1	1310	3	Y	-0-					-0-

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	395	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	340	1	1481	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	398	1	1636	3	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	349	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	386	1	1632	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-					8
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	77	1	227	3	Y	-0-					8
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	-0-					8
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	89	1	347	3	Y	-0-					8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	89	1	358	3	Y	-0-					8
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	93	1	353	3	Y	-0-					8

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	100	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	104	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	100	1	219	3	Y	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	578	1	264	3	Y	37					97
							41	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	566	1	353	3	Y	4					101
							4	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	607	1	535	3	Y	54	144	1			11
							59	9									
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	601	1	589	3	Y	26	4	1			33
							29	9									
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	579	1	476	3	Y	46	1	1			75
							51	9									
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	592	1	391	3	Y	29					104
							32	9									

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

05	1643	N	1285	-0-	-358	-0-	42	1	1242	3	Y	1					12
							1	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					12
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1376	3	Y	-0-					12
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	3	Y	-0-					12
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	42	1	1250	3	Y	-0-					12
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					12

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					3
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-					3
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	-0-					3
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					3
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-					20
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	585	3	Y	-0-					20
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	124	1	681	3	Y	-0-					20
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	3	Y	-0-					20
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	116	1	690	3	Y	-0-					20
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	-0-					20

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

05	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			Y	-0-					6
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	775	3	2	9	Y	2					8
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	864	3	26	9	Y	24	32	1			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

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

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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					5
							1313	3									
06	1290	N	617	-0-	-673	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					5
							488	3									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					5
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	16	21	1			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	3	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	3	Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	3	Y	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	54	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

05	403	N	364	-0-	-39	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	29	1	667	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

05	868	N	619	-0-	-249	-0-	81	1	538	3	Y	-0-					2
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	103	1	794	3	Y	-0-					2
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	121	1	533	3	Y	-0-					2
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	278	1	856	3	Y	-0-					2
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	496	1	723	3	Y	-0-					2
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	514	1	570	3	Y	-0-					2

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	3					6
							3	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	10					16
							11	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-					16
08	1023	N	772	-0-	-251	-0-	34	1	736	3	Y	2					18
							2	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	Y	-0-					18
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	3	Y	-0-					18

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1463	3	28	9	Y	25	154	1			8
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	3	13	9	Y	12					20
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1254	3	67	9	Y	61					81
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1167	3	32	9	Y	29					110
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	3	20	9	Y	18					128
10	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1100	3	24	9	Y	22	127	1			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 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
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					3
06	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					3
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					3
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					3
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					3
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

05	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	35	1	1008	3	Y	7					29
							8	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1306	3	Y	4					33
							4	9									
07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	30	1	905	3	Y	6					39
							7	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	3	Y	5					44
							6	9									
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	24	1	710	3	Y	1					45
							1	9									
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	46	1	1402	3	Y	1					46
							1	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	290	1	335	3	Y	-0-					23
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	303	1	817	3	Y	-0-					23
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	696	1	798	3	Y	-0-					23
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	724	1	1224	3	Y	-0-					23
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	682	1	662	3	Y	-0-					23
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	732	1	1553	3	Y	-0-					23

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	-0-					18
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	13	1	391	3	Y	-0-					18
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	13	1	398	3	Y	1					19
							1	9									
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					19
09	390	N	290	-0-	-100	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					19
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					19

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

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					16
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	15	31	1			-0-
							17	9									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	7	1	220	3	Y	-0-					-0-

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	106	1	388	3	Y	17					162
							19	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	100	1	308	3	Y	16	165	1			13
							18	9									
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	103	1	278	3	Y	7					20
							8	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	103	1	282	3	Y	-0-					20
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	101	1	340	3	Y	-0-					20
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	3	Y	-0-					20

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					84
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	30					114
							33	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	847	3	Y	92	162	1			44
							101	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					44
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	29	1	864	3	Y	87	87	1			44
							96	9									
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					44

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	3	Y	-0-					5
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	46	1	1031	3	Y	-0-					5
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	3	Y	-0-					5
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	3	Y	-0-					5
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					5
10	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	43	1	992	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	N	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	N	-0-					-0-

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

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	34	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

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
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	3	Y	-0-					3
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	937	3	Y	-0-					3
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	1	920	3	Y	-0-					3
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	912	3	Y	-0-					3
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					3
10	837	N	618	-0-	-219	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					3

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
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	1156	3	Y	10					45
							11	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	232	1	1219	3	Y	4	48	1			1
							4	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	432	1	1583	3	Y	8	2	1			7
							9	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	256	1	1612	3	Y	2					9
							2	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	611	1	1417	3	Y	3					12
							3	9									
*10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	736	1	1241	3	Y	-0-					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

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

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	251	1	1503	3	N	4					32
							4	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	280	1	1118	3	N	-0-					32
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	252	1	969	3	N	9					41
							10	9									
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	236	1	827	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	378	1	1623	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	612	1	1433	3	Y	2					2
							2	9									

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	33	1	763	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	3	N	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	57	1	1335	3	N	-0-					-0-

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

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	506	-0-	-145	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-					6
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					6
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	Y	-0-					6
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	Y	1					7
							1	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	7					14
							8	9									
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	38	1	871	3	Y	-0-					14

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

05	589	N	518	-0-	-71	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	3	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	225	1	842	3	Y	6	48	1			-0-
							7	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	217	1	806	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	223	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	224	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	215	1	796	3	Y	-0-					-0-
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	221	1	815	3	Y	-0-					-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	32	1	740	3	Y	-0-					-0-

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

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					20
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					20
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					20
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	2987	-0-	-113	1179	526	1	2458	3	N	3	63	1			2
							3	9									
06	3167	X	1988	-0-	-1179	-0-	450	1	1538	3	N	-0-					2
07	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	502	1	2046	3	N	4					6
							4	9									
08	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	494	1	1926	3	N	2					8
							2	9									
09	2700	X	2643	-0-	-57	-0-	426	1	2211	3	N	5					13
							6	9									
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	3	N	8					21
							9	9									

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	750	3	Y	6					13
							7	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-					13
07	930	N	799	-0-	-131	-0-	123	1	676	3	Y	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2					15
							2	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	123	1	742	3	Y	24					39
							26	9									
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	125	1	733	3	Y	6					45
							7	9									

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

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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	53	1	1215	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-					15
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-					15
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	151	1	1299	3	Y	-0-					15
08	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	153	1	1293	3	Y	-0-					15
09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	144	1	1196	3	Y	-0-					15
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	143	1	1149	3	Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					2
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	3	Y	-0-					2
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	-0-					2
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	3	Y	-0-					2
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	-0-					2
10	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	46	1	1059	3	Y	-0-					2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	52	1	1530	3	Y	-0-					7
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-					7
07	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	52	1	1559	3	Y	-0-					7
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	1					8
							1	9									
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	50	1	1496	3	Y	3					11
							3	9									
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	50	1	1516	3	Y	1					12
							1	9									

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	3	N	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	3	N	-0-					-0-

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

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	Y	6					6
							7	9									
06	3000	N	3020	-0-	20	20	98	1	2905	3	Y	15					21
							17	9									
07	2586	N	2566	-0-	-20	-0-	83	1	2483	3	Y	-0-					21
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	78	1	2254	3	Y	4					25
							4	9									
09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	1					26
							1	9									
10	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	63	1	1949	3	Y	-0-					26

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	13	1	410	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14	1	430	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	124	1	232	3	Y	5					12
							6	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	246	3	Y	4					16
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	5					21
							6	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	124	1	241	3	Y	6					27
							7	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	120	1	233	3	Y	-0-					27
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	124	1	221	3	Y	5					32
							6	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	Y	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-					23
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	3	Y	28	48	1			3
							31	9									
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	39	1	1146	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
09	1230	N	887	-0-	-343	-0-	29	1	858	3	Y	-0-					8
10	1302	N	806	-0-	-496	-0-	33	1	770	3	Y	3					11
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	61	1	1336	3	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	3	Y	-0-					-0-

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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					9
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1079	3	12	9	Y	11					20
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	20	1			-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-

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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	17					40
							19	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-					40
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1413	3	Y	3					43
							3	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	76	1	1638	3	Y	10					53
							11	9									
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	3	Y	2					55
							2	9									
*10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	17					72
							19	9									

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	47					47
							52	9									
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	3	Y	3					50
							3	9									
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	-0-					50
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-	50	1			-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	376	1	1072	3	Y	1					23
							1	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	361	1	1042	3	Y	-0-					23
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	323	1	1000	3	Y	39	62	1			-0-
							43	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1064	1	987	3	Y	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1098	1	998	3	Y	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					10
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					10
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-					10
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					10
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					10
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

05	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	227	1	2175	3	Y	12					28
							13	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	193	1	1878	3	Y	16					44
							18	9									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	223	1	2141	3	Y	8	37	1			15
							9	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	276	1	1828	3	Y	4	1	1			18
							4	9									
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	607	1	1997	3	Y	17					35
							19	9									
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	620	1	1901	3	Y	22					57
							24	9									

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

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	-0-					2
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					2
07	1054	N	922	-0-	-132	-0-	40	1	882	3	Y	-0-					2
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	Y	-0-					2
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					2
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	3	Y	-0-					2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

*04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	387	1	497	2	Y	3					37
							1491	3	3	9							
*05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	383	1	485	2	Y	-0-					37
							1454	3									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	366	1	407	2	Y	-0-					37
							1220	3									
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	661	1	460	2	Y	-0-					37
							1382	3									
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	776	1	460	2	Y	-0-					47
							1379	3									
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	743	1	435	2	Y	-0-					37
							1256	3									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	772	1	454	2	Y	7	3	1			4
							1360	3	8	9							

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

05	403	N	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	Y	-0-					13
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					13
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					13
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					13
10	496	N	404	-0-	-92	-0-	12	1	392	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

05	806	X	556	-0-	-250	-0-	18	1	538	3	Y	-0-	36	1			5
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	806	X	637	-0-	-169	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					5
08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	Y	-0-					5
09	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	3	Y	-0-					5
*10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	45	1	1041	3	Y	-0-					5

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	64	1	1425	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	65	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	61	1	1376	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	61	1	1409	3	N	-0-					-0-

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
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	3	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	3	N	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	3	N	14					14
							15	9									
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	3	N	-0-					14

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

05	341	N	207	-0-	-134	-0-	97	1	78	3	Y	29	19	1			18
							32	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	97	1	171	3	Y	17	2	1			33
							19	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	458	3	Y	24					57
							26	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	82	1	25	3	Y	1					58
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	485	3	Y	45					103
							50	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	126	1	748	3	Y	33					136
							36	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	983	3	Y	2					21
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	Y	-0-					21
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	7					28
							8	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	7					35
							8	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	3	Y	-0-					35
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	939	3	Y	21					56
							23	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					5
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					5
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-					5
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					5
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					5
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					5

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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	781	3	Y	17					49
							19	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	198	1	1074	3	Y	15	64	1			-0-
							17	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	361	1	1101	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	206	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	197	1	1047	3	Y	2					14
							2	9									
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	356	1	1055	3	Y	17					31
							19	9									

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	Y	-0-					2
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	-0-					2
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	3	Y	-0-					2
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	3	Y	-0-					2
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	3	Y	-0-					2
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	Y	-0-					2

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	Y	-0-					24
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					24
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					24
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	3	Y	-0-					24
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					24
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	44	1	1008	3	Y	-0-					24

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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					58
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	2					60
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	2					62
							2	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	3					65
							3	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	3					68
							3	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	4					72
							4	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	3	Y	11					105
							12	9									
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	138	1	1153	3	Y	-0-					105
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	152	1	1338	3	Y	-0-	98	1			7
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	158	1	1418	3	Y	10	3	1			14
							11	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	150	1	1341	3	Y	6					20
							7	9									
10	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	146	1	1219	3	Y	-0-					20

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	37	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68	1	1492	3	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	Y	-0-					-0-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	83	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	84	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	78	1	1792	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					14
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					14
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					14
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					14
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					14
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					14

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	-0-					4
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	108	1	396	3	Y	-0-					4
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-					4
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	394	3	Y	-0-					4
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	Y	-0-					4
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	Y	-0-					4

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
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-

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
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8067	3	108	9	N	98					149
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7122	3	69	9	N	63	169	1			43
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7574	3	109	9	N	99					142
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6609	3	74	9	N	67	163	1			46
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5388	3	40	9	N	36					82
*10	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6673	3	72	9	N	65					147

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
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-

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
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-					17
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	Y	-0-					17
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	3	Y	-0-					17
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	3	Y	-0-					17
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	60	1	1332	3	Y	-0-					17
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	-0-					17

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	N	-0-					2
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	N	-0-					2
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	N	-0-					2
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	-0-					2
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	N	-0-					2
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32	1	968	3	N	-0-					2

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
05	6863	X	1744	-0-	-5119	-0-	614	1	1129	3	Y	1					5
							1	9									
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	15	1	640	3	Y	20					25
							22	9									
07	744	X	617	-0-	-127	-0-	13	1	604	3	Y	-0-					25
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	820	1	1602	3	Y	-0-					25
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	500	1	1346	3	Y	-0-					25
*10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	280	1	968	3	Y	-0-					25

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
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	3	N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-					-0-
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	60	1	1372	3	N	-0-					-0-

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
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	37	1	821	3	Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	37	1	786	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	34	1	766	3	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	-0-					-0-

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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	530	1	1002	3	Y	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	477	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	541	1	993	3	Y	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	541	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	519	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	526	1	922	3	Y	-0-					-0-

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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-

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
05	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	45	1	1295	3	Y	-0-					25
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	45	1	1336	3	Y	15	40	1			-0-
							17	9									
07	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	42	1	1257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	N	937	-0-	-396	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	38	1	1128	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	37	1	1121	3	Y	-0-					-0-

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
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	3	Y	-0-					87
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	90	1	2024	3	Y	1					88
							1	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2553	3	Y	5					93
							6	9									
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	3					96
							3	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	98	1	2184	3	Y	3					99
							3	9									
*10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	100	1	2316	3	Y	2					101
							2	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	33	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	Y	2					28
							2	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	70	1	1560	3	Y	-0-					28
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	3	Y	12					40
							13	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2540	3	Y	4					44
							4	9									
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	3	Y	6					50
							7	9									
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	3	Y	6					56
							7	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	181	1	813	3	Y	-0-					25
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	186	1	787	3	Y	-0-					25
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	183	1	816	3	Y	3	28	1			-0-
							3	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	261	1	815	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	567	1	789	3	Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	593	1	801	3	Y	-0-					-0-

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

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	397	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	97	1	73	3	Y	-0-					6
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	97	1	171	3	Y	-0-					6
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	154	3	Y	-0-					6
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	105	1	261	3	Y	-0-					6
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	107	1	393	3	Y	-0-					6
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	106	1	315	3	Y	-0-					6

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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	473	3	Y	15	8	1			28
							17	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	431	3	Y	-0-	1	1			27
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	93	1	472	3	Y	19					46
							21	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	93	1	466	3	Y	3					49
							3	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	90	1	398	3	Y	8					57
							9	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	93	1	327	3	Y	-0-					57

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
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1305	3	Y	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	-0-					1
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-					1
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					1
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	3	Y	-0-					1
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	57	1	1317	3	Y	-0-					1

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
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	238	1	555	3	Y	-0-					9
06	1140	N	821	-0-	-319	-0-	188	1	633	3	Y	-0-					9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	313	1	874	3	Y	-0-					9
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	381	1	1134	3	Y	-0-					9
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	351	1	1577	3	Y	-0-					9
*10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	591	1	2132	3	Y	-0-					9

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	81	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	81	1	1826	3	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	78	1	1760	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	78	1	1805	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

05	3100	N	3207	-0-	107	107	140	1	3065	3	Y	2					2
							2	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	255	135	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									
07	3000	N	2745	-0-	-255	-0-	118	1	2627	3	Y	-0-					3
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	120	1	2621	3	Y	-0-					3
09	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-					3
10	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	106	1	2455	3	Y	-0-					3

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

05	434	N	396	-0-	-38	-0-	13	1	383	3	Y	-0-					15
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					15
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	12	1	372	3	Y	4					19
							4	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					19
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

05	930	N	762	-0-	-168	-0-	34	1	728	3	N	-0-					-0-
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	35	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	36	1	803	3	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	998	3	Y	7					7
							8	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	Y	7					14
							8	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	3	Y	-0-					14
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	14					28
							15	9									
10	930	N	27	-0-	-903	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					28

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	2					49
							2	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	Y	-0-					49
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	952	3	Y	5					54
							6	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	971	3	Y	1					55
							1	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	3	Y	3					58
							3	9									
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	40	1	917	3	Y	1					60
							1	9									

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

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

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	162	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	112	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	79	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	157	1	826	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					18
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					18
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					18
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					18
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					18
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					18

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
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	48	1	1056	3	Y	2					83
							2	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	3	Y	7					90
							8	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1108	3	Y	3					93
							3	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	3	Y	3					96
							3	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	4					100
							4	9									
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1192	3	Y	5					105
							6	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					3
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					3
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					3
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					3
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					3
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

05	682	N	677	-0-	-5	-0-	29	1	648	3	N	-0-					11
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	31	1	696	3	N	-0-					11
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					11
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					11
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	31	1	684	3	N	-0-					11
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	28	1	654	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					5
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					5
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					5
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					5
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5

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

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	35	1	766	3	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	36	1	799	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1847	3	Y	6					6
							7	9									
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	85	1	1972	3	Y	1					7
							1	9									

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	105	1	2300	3	Y	-0-					51
06	2700	X	1834	-0-	-866	-0-	60	1	1774	3	Y	-0-					51
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	3	Y	-0-					51
08	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	85	1	2503	3	Y	-0-					51
09	2610	X	2583	-0-	-27	-0-	83	1	2500	3	Y	-0-					51
10	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	82	1	2496	3	Y	-0-					51

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	Y	5					5
							6	9									
07	1240	N	41	-0-	-1199	-0-	11	3	30	9	Y	27					32
08	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					32
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	24	-0-	-348	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

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

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	512	-0-	-945	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	3	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	51	1	1107	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	50	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	51	1	1185	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	5	1			11
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	3	3	9	Y	3					14
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1787	3	2	9	Y	2					16
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					16
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1684	3	2	9	Y	2	18	1			-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	3	4	9	Y	4	1	1			3

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
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	57	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	55	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	56	1	1232	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	55	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	54	1	1230	3	Y	-0-					-0-

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	24	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	44	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1140	3	N	-0-					-0-
*10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	51	1	1180	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

05	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	19	1	435	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	717	1	4631	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
06	5100	X	4166	-0-	-934	-0-	599	1	3558	3	Y	8	1	1			23
							9	9									
07	5146	X	3713	-0-	-1433	-0-	695	1	3014	3	Y	4					27
							4	9									
08	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	700	1	4536	3	Y	4	25	1			6
							4	9									
09	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	680	1	4393	3	Y	13	4	1			15
							14	9									
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	713	1	4736	3	Y	9					24
							10	9									

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

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

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-					41
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-					41
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-					41
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	-0-					41
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	47	1	1050	3	Y	1					42
							1	9									
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	3	Y	-0-					42

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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					12
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					12
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					12
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					12
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					12
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					12

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	246	1	647	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	143	1	509	3	N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83	-0-	154	1	228	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	118	1	644	3	N	-0-					-0-
09	660	N	405	-0-	-255	-0-	43	1	362	3	N	-0-					-0-
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	60	1	166	3	N	-0-					-0-

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
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-					6
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					6
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	N	-0-					6
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					6
09	870	N	821	-0-	-49	-0-	35	1	786	3	N	-0-					6
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	35	1	811	3	N	-0-					6

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
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	11	1	342	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					2
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					2
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					2
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					2

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
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

05	620	N	125	-0-	-495	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	103	1	2242	3	Y	6					10
							7	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	3	Y	-0-					10
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	3	Y	-0-					10
08	3100	N	3291	-0-	191	191	144	1	3138	3	Y	8					18
							9	9									
09	3000	N	3022	-0-	22	213	130	1	2888	3	Y	4					22
							4	9									
*10	2989	N	2776	-0-	-213	-0-	115	1	2651	3	Y	9					31
							10	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

05	465	N	438	-0-	-27	-0-	14	1	406	3	Y	16	99	1			6
							18	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	36					42
							40	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	12					54
							13	9									
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	34					88
							37	9									
09	540	N	216	-0-	-324	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					88
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	13	1	399	3	Y	20	108	1			-0-
							22	9									

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	3					60
							3	9									
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	3	Y	-0-					60
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	221	1	2868	3	Y	-0-	55	1			5
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2406	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2499	3	Y	10					15
							11	9									
10	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	200	1	2480	3	Y	-0-					15

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	12					15
							13	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	5					20
							6	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	Y	20					40
							22	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	3	Y	14					54
							15	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	82	1	1828	3	Y	-0-					54
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	2073	3	Y	-0-					54

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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	N	24					91
							26	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	723	3	N	3					94
							3	9									
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	24	1	717	3	N	70	70	1			94
							77	9									
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	3	N	-0-					94
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	32	1	700	3	N	1					94
							1	9									
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	N	-0-					94

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
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	204	1	2423	3	Y	8					143
							9	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2246	3	Y	12					155
							13	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2552	3	Y	12					167
							13	9									
08	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	3	Y	-0-	150	1			17
09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	195	1	2340	3	Y	1					18
							1	9									
*10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	3	Y	12					30
							13	9									

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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	16	1	485	3	Y	-0-					-0-

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

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y	-0-					14
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					14
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	Y	-0-					14
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	Y	-0-					14
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					14
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	37	1	426	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	3	Y	3					30
							3	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	2					32
							2	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1484	3	Y	11	35	1			8
							12	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	66	1	1447	3	Y	6	1	1			13
							7	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1514	3	Y	9					22
							10	9									
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	3	Y	5					27
							6	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1073	1	570	3	Y	-0-					7
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1055	1	776	3	Y	-0-					7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1072	1	549	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1067	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1038	1	408	3	Y	-0-					-0-
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1069	1	446	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

05	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	22	1	679	3	Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	975	-0-	-451	-0-	42	1	933	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	165	-0-	-269	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	74	1	1609	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	71	1	1575	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	66	1	1522	3	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	14					71
							15	9									
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-	71	1			-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	3	Y	9	3	1			6
							10	9									
08	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	55	1	1202	3	Y	4					10
							4	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1031	3	Y	3					13
							3	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	55	1	1263	3	Y	4					17
							4	9									

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					3
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	-0-					3
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					3
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					3
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					3
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					3

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

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3168	-0-	68	68	517	1	2643	3	Y	7					39
							8	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	314	544	1	2688	3	Y	13					52
							14	9									
07	3642	X	3328	-0-	-314	-0-	511	1	2803	3	Y	13					65
							14	9									
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	461	1	2748	3	Y	-0-					65
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	441	1	2612	3	Y	1					66
							1	9									
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	587	1	2615	3	Y	-0-					66

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
05	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	85	1	1862	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	77	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	2056	3	N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1990	3	N	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	87	1	1927	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	85	1	1953	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	3	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	77	1	1674	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	72	1	1607	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	73	1	1681	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	328	1	388	3	Y	-0-					3
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	259	1	417	3	Y	-0-					3
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	442	1	878	3	Y	-0-					3
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	408	1	658	3	Y	-0-					3
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	361	1	546	3	Y	-0-					3
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	362	1	637	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	12	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-

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

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					48
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	3	Y	-0-					48
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	3	Y	10					58
							11	9									
08	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	83	1	1815	3	Y	2					60
							2	9									
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	73	1	1638	3	Y	-0-					60
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					60

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

05	558	N	378	-0-	-180	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	431	-0-	-1249	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	458	-0-	-534	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	3	Y	-0-			-0-

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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	46	1	1386	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	41	1	1212	3	N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	3	N	-0-			-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	N	-0-			-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	89	1	2046	3	N	-0-			-0-

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
05	3100	N	3292	-0-	192	259	144	1	3148	3	Y	-0-			50
06	3000	N	3153	-0-	153	412	136	1	3017	3	Y	-0-			50
07	3753	X	3341	-0-	-412	-0-	143	1	3198	3	Y	-0-			50
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	154	1	3349	3	Y	5			55
							6	9							
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	138	1	3089	3	Y	8			63
							9	9							
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	125	1	2874	3	Y	5			68
							6	9							

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
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	37	1	811	3	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	N	-0-			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	N	-0-			-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	3	N	-0-			-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	N	-0-			-0-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	-0-			-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	-0-			-0-

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
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	-0-			3
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	124	1	760	3	Y	-0-			3
07	1023	N	799	-0-	-224	-0-	123	1	676	3	Y	-0-			3
08	1023	N	814	-0-	-209	-0-	125	1	689	3	Y	-0-			3
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	127	1	812	3	Y	-0-			3
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	Y	-0-			3

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
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	155	1	922	3	Y	-0-					7
06	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	152	1	938	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	154	1	884	3	Y	-0-					7
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	158	1	986	3	Y	-0-					7
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	151	1	916	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	925	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

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
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	121	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	128	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	160	1	1553	3	Y	-0-					-0-

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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	-0-	32	1			3
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	3	Y	-0-					5
09	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	55	1	1242	3	Y	-0-					5
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	53	1	1216	3	Y	-0-					5

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
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-

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
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	3					43
							3	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	3	Y	2					45
							2	9									
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	39	1	1141	3	Y	12	57	1			-0-
							13	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	39	1	1148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1095	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	8					10
							9	9									

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
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	660	3	N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-

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

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
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	25	1	796	3	N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	12	1	506	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	3	N	-0-					-0-
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	16	1	512	3	N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-					-0-
10	930	N	800	-0-	-130	-0-	23	1	777	3	N	-0-					-0-

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	195	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	872	3	Y	8					8
							9	9									
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	365	1	414	3	Y	-0-					8
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	210	1	950	3	Y	-0-					8
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	201	1	890	3	Y	6					14
							7	9									
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	407	1	1038	3	Y	21					35
							23	9									

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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	617	1	1194	3	Y	-0-					2
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	600	1	1342	3	Y	-0-					2
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	618	1	1287	3	Y	-0-					2
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	624	1	1545	3	Y	-0-					2
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	599	1	1279	3	Y	-0-					2
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	613	1	1111	3	Y	-0-					2

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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
10	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

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
05	620	N	357	-0-	-263	-0-	12	1	343	3	Y	2					21
							2	9									
06	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			Y	-0-					21
07	620	N	19	-0-	-601	-0-	2	3	17	9	Y	15					36
08	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-					36
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

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

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					1
06	1170	N	767	-0-	-403	-0-	33	1	734	3	N	-0-					1
07	1240	N	795	-0-	-445	-0-	34	1	761	3	N	-0-					1
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	35	1	762	3	N	-0-					1
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-					1
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	28	1	658	3	N	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	87	1	2520	3	N	7					27
							8	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	100	1	2958	3	N	5					32
							6	9									
07	2587	N	2523	-0-	-64	-0-	82	1	2441	3	N	-0-					32
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	3	N	6					38
							7	9									
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2105	3	N	7					45
							8	9									
*10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	107	1	2480	3	N	-0-					45

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	-0-					1
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					1
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	28	1	634	3	Y	-0-					1
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	Y	-0-					1
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	3	Y	-0-					1
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-					1

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

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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					23
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					23
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					23
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	Y	2					25
							2	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	7					32
							8	9									
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	32	1	979	3	Y	11					43
							12	9									

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

05	899	N	827	-0-	-72	-0-	28	1	799	3	N	-0-					-0-
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	34	1	764	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	35	1	772	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	3	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	27	1	838	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

05	589	N	520	-0-	-69	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	537	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	35	1	781	3	N	-0-					-0-
08	899	N	450	-0-	-449	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
09	810	N	598	-0-	-212	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	23	1	726	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	36	1	806	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	673	-0-	-257	-0-	28	1	638	3	Y	6					6
							7	9									

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

05	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	1					66
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	-0-					66
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	-0-	66	1			-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	38	1	848	3	Y	2					2
							2	9									
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	1					3
							1	9									

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					-0-

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

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					14
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					14
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					14
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					14

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-

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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	78	1	1705	3	Y	-0-	47	1			4
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	78	1	1737	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					7
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	91	1	1994	3	Y	-0-					7
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	-0-					7
*10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	86	1	1977	3	Y	-0-					7

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	576	-0-	-44	-0-	25	1	551	3	N	-0-					7
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					7
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					7
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-					7
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	N	-0-					7
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	76	1	1663	3	Y	-0-			22
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1670	3	Y	-0-			22
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	76	1	1693	3	Y	-0-			22
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	76	1	1644	3	Y	-0-			22
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	-0-			22
10	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	66	1	1504	3	Y	-0-			22

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

05	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	78	1	1716	3	Y	-0-			22
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	92	1	2051	3	Y	-0-			22
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	3	Y	-0-			22
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	108	1	2355	3	Y	-0-			22
*09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	87	1	1933	3	Y	-0-			22
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	-0-			22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-			-0-
							453	3							
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	12	1	126	2	Y	-0-			-0-
							275	3							
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	224	2	Y	-0-			-0-
							489	3							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			-0-
							415	3							
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
							462	3							
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	200	2	Y	-0-			-0-
							439	3							

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

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					48
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					40
06	840	N	238	-0-	-602	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					40
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	939	3	Y	1					41
							1	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	3	Y	3					44
							3	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	Y	-0-					44
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	3	Y	-0-					44

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	80	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	80	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	83	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	78	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	3	Y	-0-					-0-
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	79	1	1816	3	Y	1					1
							1	9									

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
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	64	1	1855	3	Y	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	65	1	1938	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1772	-0-	-615	-0-	58	1	1714	3	Y	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	84	1	2450	3	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	3	Y	-0-					-0-
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5568	-0-	-1376	-0-	184	1	5382	3	Y	2					71
							2	9									
06	6720	X	5112	-0-	-1608	-0-	166	1	4944	3	Y	2	73	1			-0-
							2	9									
07	6944	X	5251	-0-	-1693	-0-	170	1	5067	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
08	6572	X	3760	-0-	-2812	-0-	125	1	3635	3	Y	-0-					10
09	6360	X	3607	-0-	-2753	-0-	117	1	3490	3	Y	-0-					10
10	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	125	1	3828	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	12	1			2
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	1	1			1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					1
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					2
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

05	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	57	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	54	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	54	1	1632	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3282	-0-	182	182	109	1	3173	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3268	-0-	268	450	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3387	-0-	287	737	141	1	3246	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

05	3658	X	500	-0-	-3158	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					6
06	1170	X	445	-0-	-725	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					6
07	806	X	448	-0-	-358	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					6
08	651	X	449	-0-	-202	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
09	540	X	424	-0-	-116	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					6
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	422	3	Y	-0-					6

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	61	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	56	1	1286	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	36	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	38	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	35	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	35	1	1068	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	Y	7					7
							8	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					7

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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	3	Y	21					28
							23	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	24	52	1			-0-
							26	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	3	Y	-0-					-0-

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
05	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-					51
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	182	1	1402	3	Y	27					78
							30	9									
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	3	Y	14					92
							15	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1652	3	Y	14					106
							15	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	192	1	1620	3	Y	13					119
							14	9									
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1856	3	Y	23					142
							25	9									

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
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					14
							1407	3									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	7					21
							971	3	8	9							
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	25					46
							1309	3	28	9							
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-					46
							781	3									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					46
							920	3									
*10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					46
							928	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					1
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					1
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					1
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					1
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					1

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					14
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					14
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					14
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					14
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					14
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-

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
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
07	899	N	810	-0-	-89	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

05	899	N	867	-0-	-32	-0-	38	1	829	3	N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	36	1	800	3	N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	36	1	818	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

05	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	3	3	9	Y	3	77	1			23
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					25
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	583	3	3	9	Y	3					28
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					28
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					28
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	477	3	6	9	Y	5					33

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

05	1178	N	957	-0-	-221	-0-	31	1	922	3	Y	4					48
							4	9									
06	1110	N	672	-0-	-438	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					48
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	28	1	831	3	Y	-0-	45	1			3
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	3	Y	9	1	1			11
							10	9									
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	8					19
							9	9									
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	Y	1					20
							1	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	Y	4					43
							4	9									
06	810	N	703	-0-	-107	-0-	22	1	672	3	Y	8	51	1			-0-
							9	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1179	3	Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	-0-					-0-
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	56	1	1281	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	336	1	1071	3	Y	5					14
							6	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	302	1	1034	3	Y	6					20
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	372	1	916	3	Y	1					21
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	349	1	1023	3	Y	12					33
							13	9									
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	304	1	1028	3	Y	4					37
							4	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	334	1	1041	3	Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 5714

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

05	837	N	787	-0-	-50	-0-	26	1	759	3	Y	2					14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	1					15
							1	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-					15
08	775	N	447	-0-	-328	-0-	19	1	416	3	Y	11					26
							12	9									
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	22	1	670	3	Y	5					31
							6	9									
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	23	1	715	3	Y	1					32
							1	9									

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

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	56	1	1221	3	Y	5					95
							6	9									
06	1380	N	1200	-0-	-180	-0-	39	1	1158	3	Y	3	84	1			14
							3	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	3	Y	-0-					14
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1228	3	Y	-0-					14
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	1					15
							1	9									
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1518	3	Y	-0-					15

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					2
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					2
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					2
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					2
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	-0-					2
10	713	N	431	-0-	-282	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					2

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
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	3	Y	-0-					32
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	162	1	1614	3	Y	10					42
							11	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	171	1	1728	3	Y	1	34	1			9
							1	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	168	1	1634	3	Y	-0-	1	1			8
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	161	1	1581	3	Y	1					9
							1	9									
10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	166	1	1687	3	Y	-0-					9

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
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1740	3	Y	4					14
							4	9									
06	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	56	1	1258	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	1643	N	895	-0-	-748	-0-	39	1	855	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1829	N	970	-0-	-859	-0-	43	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	65	1	1444	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1830	3	Y	2					4
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	3	N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	32	1	683	3	N	-0-					-0-
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					42
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	10	1	230	3	N	-0-					42
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					42
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					42
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					42
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	235	3	N	-0-					42

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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-

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
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-

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
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					12
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					12
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-					12
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			Y	-0-					12
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					12
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					12

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
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-

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	2	1			8
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1					9
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4					13
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					13
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1					14
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	3	2	9	Y	2					16

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

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	3	Y	8					14
							9	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	14					28
							15	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1466	3	Y	23	51	1			-0-
							25	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	-0-					4
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	3	Y	3					7
							3	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	101	1			17
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					18
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					18
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	3	6	9	Y	5					23
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					24
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					24

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	231	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	2					2
							2	9									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	227	1	929	3	Y	19					21
							21	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	925	3	Y	12					33
							13	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	220	1	912	3	Y	5					38
							6	9									
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	228	1	969	3	Y	10					48
							11	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	N	-0-			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	3	N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1214	3	N	-0-			-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1156	3	N	-0-			-0-
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	3	N	-0-			-0-

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
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			32
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			32
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			32
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			32
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			32
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			32

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-			-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	3	N	-0-			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1247	3	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	3	N	-0-			-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	3	N	-0-			-0-

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			13
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			13
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			13
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-			13
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-			13

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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	52	1	1561	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1106	-0-	-599	-0-	36	1	1070	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	30	-0-	-1644	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	57			57
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			57

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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-			-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1244	3	N	-0-			-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	N	-0-			-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	3	N	-0-			-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	71	1	1641	3	N	-0-			-0-

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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	958	3	N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	N	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	894	3	N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	52	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	46	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	50	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	51	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	57	1	1331	3	Y	-0-					-0-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1872	3	Y	-0-					1
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	3	Y	-0-					1
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	3	Y	-0-					1
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1871	3	Y	4					5
							4	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2290	3	Y	-0-					5
10	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	102	1	2345	3	Y	-0-					5

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
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	133	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	135	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	127	1	815	3	Y	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	134	1	947	3	Y	-0-					-0-

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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-					5
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	9	1	199	3	N	-0-					5
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					5
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					5
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	699	3	N	-0-					5
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	28 14	1 9	809	3	Y	13					13
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	27 26	1 9	798	3	Y	24	37	1			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	896	3	Y	2	2	1			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	718	-0-	-122	-0-	23	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	566	-0-	-364	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

05	217	N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

05	558	N	520	-0-	-38	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

05	465	N	453	-0-	-12	-0-	10	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	3	Y	1					2
							1	9									
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	38	1	853	3	Y	3					5
							3	9									
07	1085	N	876	-0-	-209	-0-	38	1	836	3	Y	2					7
							2	9									
08	1147	N	841	-0-	-306	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					7
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					7
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	33	1	770	3	Y	-0-					7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	745	3	N	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	27	1	628	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	12	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	-0-					-0-

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
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-

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

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					9
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					9
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					9
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					9
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	-0-					9

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	3	Y	-0-					2
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-					2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-					2
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					2
09	600	N	367	-0-	-233	-0-	16	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
10	930	N	584	-0-	-346	-0-	18	1	566	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-					2
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	Y	-0-					2
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-					2
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	3	Y	-0-					2
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	62	1	1838	3	Y	11					13
							12	9									
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	58	1	1780	3	Y	1					14
							1	9									

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	N	15					131
							17	9									
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	111	1	469	3	N	8					139
							9	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	27					166
							30	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	536	3	N	16					182
							18	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	N	8					190
							9	9									
10	682	N	399	-0-	-283	-0-	105	1	275	3	N	17	141	1			66
							19	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	25	1	736	3	Y	33					33
							36	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	41					74
							45	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	2	74	1			2
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					2
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	26	1	776	3	Y	1					3
							1	9									

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	541	-0-	-482	-0-	24	1	517	3	N	-0-					5
06	780	N	218	-0-	-562	-0-	10	1	208	3	N	-0-					5
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	2	1	56	3	N	-0-					5
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	924	-0-	-440	-0-	40	1	875	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					7
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
							647	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
							632	3									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	186	2	N	-0-					-0-
							713	3									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					-0-
							682	3									
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
							703	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 6468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	992	N	968	-0-	-24	-0-	42	1	926	3	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	40	1	898	3	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	41	1	914	3	N	-0-					-0-
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	42	1	907	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	3	N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1611	3	N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	79	1	1813	3	N	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

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

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	432	-0-	-219	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	16	1	461	3	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	52	1	1140	3	Y	-0-					37
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	Y	-0-					37
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	Y	13					50
							14	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	3	Y	10					60
							11	9									
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	7					67
							8	9									
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1618	3	Y	7					74
							8	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	101	1	3003	3	Y	27					47
							30	9									
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	Y	-0-	47	1			-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	102	1	3053	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	99	1	3034	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	182	1	1961	3	Y	-0-					40
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	173	1	1859	3	Y	-0-					40
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	174	1	1812	3	Y	1					41
							1	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1764	3	Y	2					43
							2	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	172	1	1840	3	Y	-0-					43
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2020	3	Y	1					44
							1	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	13	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	13	1	381	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	11	1	326	3	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1353	3	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	54	1	1247	3	Y	-0-					-0-

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

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
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	78	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	77	1	2361	3	Y	-0-					-0-

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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	746	-0-	-122	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					-0-

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
05	1054	N	598	-0-	-456	-0-	19	1	579	3	Y	-0-					7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	Y	-0-					7
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	Y	-0-					7
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	4					11
							4	9									
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	11					22
							12	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	3	Y	-0-					21

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-					2
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-					2
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					2
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					2
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	322	3	Y	-0-					2

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

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
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	2					20
							2	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	-0-					20
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	27	1	790	3	Y	2					22
							2	9									
08	837	N	289	-0-	-548	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					22
09	810	N	579	-0-	-231	-0-	25	1	554	3	Y	-0-					22
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	3	Y	2					24
							2	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	100	1	2907	3	Y	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	98	1	2916	3	Y	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					-0-
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2923	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	99	1	3029	3	Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1243	3	Y	15					101
							17	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	3	Y	19	102	1			18
							21	9									
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	50	1	1107	3	Y	2					20
							2	9									
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	51	1	1122	3	Y	-0-					20
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	13					33
							14	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1267	3	Y	19					52
							21	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

05	3100	N	974	-0-	-2126	25945	42	1	921	3	Y	10					30
							11	9									
06	3000	N	892	-0-	-2108	23837	38	1	854	3	Y	-0-	30	1			-0-
07	24491	X	654	-0-	-23837	-0-	28	1	618	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	Y	18					24
							20	9									
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	57	1	1273	3	Y	16					40
							18	9									
*10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	45	1	1034	3	Y	2					42
							2	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	3	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	3	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	907	-0-	-23	-0-	38	1	869	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	450	1	3441	3	Y	3					15
							3	9									
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	525	1	3935	3	Y	-0-					15
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	514	1	3419	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	569	1	2958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	662	1	3327	3	Y	2					3
							2	9									
10	3751	X	2773	-0-	-978	-0-	648	1	2122	3	Y	3					6
							3	9									

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

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
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					2
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					2
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					2
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					2
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					2
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					2

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
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	3	Y	-0-					14
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					14
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	34	1	752	3	Y	-0-					14
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	-0-					14
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					14
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	3	Y	-0-					1

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

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

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
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	314	3	Y	-0-					56
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					56
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					56
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					56
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	-0-					56
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	3	Y	-0-					56

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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	3	Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	143	1	3133	3	Y	-0-					38
06	3180	X	2158	-0-	-1022	-0-	93	1	2065	3	Y	-0-					38
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	150	1	3361	3	Y	-0-					38
08	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	3	Y	-0-					38
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	136	1	3054	3	Y	-0-					38
10	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-					38

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
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	2					2
							2	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	Y	-0-					2
07	2201	N	1511	-0-	-690	-0-	64	1	1447	3	Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	3	Y	1					3
							1	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1578	3	Y	2					5
							2	9									
*10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	81	1	1865	3	Y	5					10
							6	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	3	Y	2					23
							2	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	3	Y	3					26
							3	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	9	34	1			1
							10	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	76	1	1683	3	Y	-0-					5
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	1673	3	Y	2					7
							2	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	3	Y	-0-					2
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					2
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					2
*09	360	N	225	-0-	-135	-0-	7	1	218	3	Y	-0-					2
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	3	Y	-0-					2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

05	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	54	1	1195	3	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	49	1	1081	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	49	1	1133	3	Y	-0-					-0-

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
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-	45	1			3
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	24	1	725	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					6
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1496	3	Y	-0-					6
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	-0-					6
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	76	1	1740	3	Y	-0-					6

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
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	19	1	554	3	Y	-0-					28
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	-0-					28
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					28
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	Y	-0-					28
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	29	1	659	3	Y	1					29
							1	9									
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	27	1	627	3	Y	1					30
							1	9									

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
05	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-					7
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	198	1	2332	3	Y	-0-					7
07	2604	N	2398	-0-	-206	-0-	198	1	2200	3	Y	-0-					7
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	229	1	2294	3	Y	-0-					7
09	2520	N	2364	-0-	-156	-0-	217	1	2147	3	Y	-0-					7
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	195	1	2162	3	Y	-0-					7

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
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	45	1	978	3	Y	-0-					7
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					7
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	45	1	999	3	Y	-0-					7
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	Y	-0-					7
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					7
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	42	1	965	3	Y	-0-					7

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	159	-0-	-182	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
*09	480	N	336	-0-	-144	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	62	1	1345	3	Y	7					13
							8	9									
*06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	50	1	1122	3	Y	-0-					13
*07	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	67	1	1484	3	Y	-0-					13
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	67	1	1457	3	Y	-0-					13
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-	11	1			2
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	60	1	1372	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	-0-					82
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	-0-					82
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					82
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					82
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	16	1	488	3	Y	-0-					82
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	17	1	505	3	Y	-0-					82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	25	1	561	3	Y	-0-					35
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					35
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	27	1	597	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	290	-0-	-299	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1849	3	Y	12					63
							13	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	1669	3	Y	23					86
							25	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	3	Y	17					103
							19	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1640	3	Y	2					105
							2	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	3	Y	-0-					105
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	73	1	1680	3	Y	6					111
							7	9									

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
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-					71
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-					71
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	-0-	71	1			-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	29	1	628	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	2					2
							2	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	691	3	Y	1					3
							1	9									

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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	1					34
							1	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	3	Y	31	65	1			-0-
							34	9									
07	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	33	1	986	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	38	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	51	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	3	Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	46	1	992	3	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	45	1	1013	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	43	1	980	3	N	-0-					-0-

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
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	3	Y	-0-					5
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					5
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					5
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	28	1	605	3	Y	-0-					5
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	Y	-0-					5
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					5

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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					33
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	-0-					33
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1452	3	Y	3					5
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	375	-0-	-555	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					7
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					7
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	3	Y	-0-					7
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	7					14
							8	9									
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1368	3	Y	4					18
							4	9									
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	3	Y	4					22
							4	9									

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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	Y	5					5
							6	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	3	Y	-0-					5
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	68	1	1584	3	Y	-0-					5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	14					14
							15	9									
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	13	1	282	3	Y	1					15
							1	9									
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					15
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					15

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	* * 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-

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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	3	Y	14					25
							15	9									
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	56	1	1255	3	Y	18					43
							20	9									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	57	1	1281	3	Y	29	72	1			-0-
							32	9									
08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	57	1	1241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	53	1	1190	3	Y	14					14
							15	9									
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	3	Y	-0-					14

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	866	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	34	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

05	589	N	483	-0-	-106	-0-	21	1	462	3	Y	-0-					1
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					1
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					1
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					1
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					1
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	-0-					1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	54	1	1199	3	Y	1					15
							1	9									
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	46	1	1035	3	Y	4					19
							4	9									
07	1333	N	761	-0-	-572	-0-	33	1	727	3	Y	1					20
							1	9									
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-	39	1	851	3	Y	1					21
							1	9									
09	1080	N	605	-0-	-475	-0-	26	1	579	3	Y	-0-					21
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	27	1	630	3	Y	3					24
							3	9									

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

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	39	1	905	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	3					25
							3	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	-0-					-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	65	1	1499	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	3	Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	911	-0-	-360	-0-	29	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	50	1	1437	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	35	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	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 #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	173	1	946	3	Y	3					16
							3	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	934	3	Y	9					25
							10	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	844	3	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	442	1	777	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	688	1	844	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	713	1	947	3	Y	6					9
							7	9									

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

05	930	N	780	-0-	-150	-0-	101	1	669	3	Y	9					76
							10	9									
06	870	N	685	-0-	-185	-0-	90	1	587	3	Y	7					83
							8	9									
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	97	1	479	3	Y	6					89
							7	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	127	1	800	3	Y	7					96
							8	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	4					100
							4	9									
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	110	1	690	3	Y	10	58	1			52
							11	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	229	-0-	-453	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

05	558	N	272	-0-	-286	-0-	268	3	4	9	Y	4					116
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	39	1			81
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	478	3	4	9	Y	4	37	1			48
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	Y	3	1	1			50
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	Y	8					58
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					60

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

05	620	N	237	-0-	-383	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					25
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					25
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	Y	-0-					25
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					25
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					25
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

05	558	N	494	-0-	-64	-0-	17	1	477	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	16	1	458	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	16	1	467	3	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

05	310	N	248	-0-	-62	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-

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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	43	1	1274	3	Y	5					47
							6	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	2					49
							2	9									
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	45	1	1333	3	Y	5	54	1			-0-
							6	9									
08	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	35	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	40	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	41	1	1261	3	Y	3					3
							3	9									

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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-

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
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	42	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	44	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	39	1	876	3	Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	953	3	Y	-0-					-0-

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
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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					5
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					5
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					3
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					3
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					3
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					3
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	336	-0-	-284	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	630	N	93	-0-	-537	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	465	N	63	-0-	-402	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36		36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	Y	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	51	1	1113	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	49	1	1085	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	49	1	1114	3	Y	-0-					-0-

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
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	26	1	767	3	Y	-0-					14
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	11					25
							12	9									
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					25
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	3	Y	-0-					25
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					25
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	Y	-0-					25

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

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

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					6
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					6
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					6
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					6
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					6
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					6

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
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					2
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					2
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					2
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					2
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	-0-					2
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	685	3	Y	-0-					2

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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					2
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					2
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					2
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					2

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
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	394	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

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
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	664	1	982	3	N	25	140	1			161
							28	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	616	1	922	3	N	42					203
							46	9									
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	683	1	953	3	N	44					247
							48	9									
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	663	1	947	3	N	33					280
							36	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	662	1	957	3	N	34	160	1			154
							37	9									
10	1674	N	1048	-0-	-626	-0-	587	1	460	3	N	1					155
							1	9									

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

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
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	30	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	132	1	2884	3	Y	-0-					38
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	126	1	2798	3	Y	-0-					38
07	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	130	1	2903	3	Y	14					52
							15	9									
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	133	1	2883	3	Y	2					54
							2	9									
09	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	126	1	2806	3	Y	2					56
							2	9									
10	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	122	1	2813	3	Y	3					59
							3	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

05	620	N	491	-0-	-129	-0-	21	1	461	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					2
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	Y	-0-					2
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					2
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	17	1	528	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					3
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					3
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					3
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					3
10	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1	2433	3	Y	10					106
							11	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	3	Y	9					115
							10	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	3	Y	6					121
							7	9									
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	6					127
							7	9									
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	111	1	2478	3	Y	6					133
							7	9									
10	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	78	1	1788	3	Y	8					141
							9	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	125	1	2790	3	Y	3					34
							3	9									
*02	2632	N	2574	-0-	-58	-0-	110	1	2464	3	Y	-0-					34
*03	2914	N	2856	-0-	-58	-0-	122	1	2734	3	Y	-0-	27	1			7
*04	2820	N	2717	-0-	-103	-0-	118	1	2599	3	Y	-0-	1	1			6
*05	2852	N	2728	-0-	-124	-0-	119	1	2609	3	Y	-0-					6
*06	2760	N	2622	-0-	-138	-0-	112	1	2510	3	Y	-0-					6
*07	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	114	1	2539	3	Y	-0-					6
*08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-	117	1	2538	3	Y	-0-					6
*09	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	110	1	2458	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	110	1	2522	3	Y	-0-					-0-

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
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	109	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	105	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	109	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	109	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	105	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	106	1	317	3	Y	-0-					-0-

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
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	130	1	824	3	Y	-0-					50
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	118	1	642	3	Y	-0-					50
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	123	1	687	3	Y	15					65
							17	9									
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	139	1	1006	3	Y	19					84
							21	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	131	1	920	3	Y	17					101
							19	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	127	1	796	3	Y	12					113
							13	9									

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
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

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
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	22	1	636	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	21	1	624	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					1
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					1
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-					1
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	-0-					1

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
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	28	1	659	3	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	12	1	342	3	Y	30					60
							33	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	10	1	282	3	Y	27					87
							30	9									
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	11	1	329	3	Y	16					103
							18	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	27					130
							30	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	20					150
							22	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	40					190
							44	9									

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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	254	1	1527	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	Y	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	243	1	1643	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	241	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	244	1	1273	2	Y	-0-					-0-

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
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	58	1	1678	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1445	3	Y	3					9
							3	9									
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	3	Y	1					10
							1	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	3	Y	-0-					10
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	70	1	1597	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

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
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	17	1	373	3	N	-0-					9
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	16	1	350	3	N	-0-					9
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	16	1	349	3	N	-0-					9
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	11	1	245	3	N	-0-					9
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	14	1	297	3	N	-0-					9
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	14	1	318	3	N	-0-					9

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
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					12
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					12
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					12
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					12
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					12
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	250	3	Y	13					25
							14	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	1					8
							1	9									
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					8
07	961	N	679	-0-	-282	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					8
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	32	1	688	3	Y	-0-					8
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	Y	-0-					8
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	Y	-0-					8

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
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	3	Y	-0-					5
06	1560	N	1143	-0-	-417	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-					5
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	3	Y	-0-					5
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	-0-					5
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	2					7
							2	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

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
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	13					13
							14	9									
09	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					13
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-					13

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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					59
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-					59
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	-0-	55	1			4
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	1	1			3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					3
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	3	Y	-0-					17
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	35	52	1			-0-
							39	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	73	1	1594	3	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	-0-					-0-

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
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	337	1	1673	3	Y	-0-					37
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	3	Y	-0-					37
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	331	1	1554	3	Y	-0-	22	1			15
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	332	1	1541	3	Y	-0-	1	1			14
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	322	1	1559	3	Y	1					15
							1	9									
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	333	1	1655	3	Y	-0-					15

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					1
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					1
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					1

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
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	258	2	36	9	Y	33					72
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	681	2	35	9	Y	32					104
07	682	N	341	-0-	-341	-0-	331	2	10	9	Y	9					113
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	146	2	34	9	Y	31					144
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	584	2	8	9	Y	7					151
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	Y	46	181	1			16

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
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					10
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					10
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	463	3	Y	-0-					10
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	-0-					10
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	Y	-0-					10
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	1					11
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	145	1	1146	3	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	124	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1172	-0-	-192	-0-	139	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1115	-0-	-249	-0-	138	1	977	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	980	-0-	-310	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	41	1	952	3	Y	-0-					-0-

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
05	682	N	549	-0-	-133	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	16	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	18	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					-0-

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
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	3	Y	-0-	84	1			33
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	845	3	Y	13	8	1			38
							14	9									
07	899	N	764	-0-	-135	-0-	33	1	723	3	Y	7					45
							8	9									
08	806	N	573	-0-	-233	-0-	24	1	542	3	Y	6					51
							7	9									
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	34	1	761	3	Y	15					66
							17	9									
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	Y	39					105
							43	9									

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
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-

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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	27	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	22	1	506	3	Y	-0-					-0-

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
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	740	1	2520	3	Y	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	698	1	2420	3	Y	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	641	1	2068	3	Y	-0-					-0-
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	650	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	583	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	698	1	2516	3	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					1
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					1
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					1

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
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	688	1	2131	3	Y	15					37
							17	9									
06	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	597	1	1647	3	Y	14					51
							15	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	671	1	2194	3	Y	5					56
							6	9									
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	660	1	1996	3	Y	14					70
							15	9									
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	654	1	2016	3	Y	11					81
							12	9									
10	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	627	1	1485	3	Y	20					101
							22	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-					12
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	Y	19					31
							21	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	680	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	22	1	655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	28	1	635	3	Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

05	682	N	678	-0-	-4	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					5
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					5
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	22	1	654	3	Y	-0-					5
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					5
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	21	1	623	3	Y	-0-					5
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	21	1	636	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	11					68
							12	9									
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	Y	-0-					68
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	3	Y	-0-	57	1			11
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2544	3	Y	-0-	1	1			10
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2441	3	Y	2					12
							2	9									
10	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	106	1	2451	3	Y	2					14
							2	9									

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	-0-					45
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					45
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	35	1	1062	3	Y	7	52	1			-0-
							8	9									
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	36	1	1057	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	39	1	1197	3	Y	-0-					-0-

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

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	96	1	1147	3	Y	12					12
							13	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	142	1	751	3	Y	2					14
							2	9									
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	105	1	1116	3	Y	2					16
							2	9									
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	161	1	1587	3	Y	12					28
							13	9									
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	208	1	1550	3	Y	7					35
							8	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	132	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	129	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	136	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	134	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	128	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	135	1	1061	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

05	2418	N	1549	-0-	-869	-0-	232	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	240	1	1788	3	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	246	1	1837	3	Y	-0-					-0-
*08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	249	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	251	1	2103	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	230	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	101	1	178	3	Y	-0-					2
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	96	1	177	3	Y	-0-					2
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	97	1	212	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	99	1	191	3	Y	-0-					2
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	99	1	184	3	Y	-0-					2
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					23
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	12	1	367	3	Y	-0-					23
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					23
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					23
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					23
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	4					68
							4	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	1					69
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	778	3	Y	3	72	1			-0-
							3	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	872	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	821	3	Y	5					16
							6	9									
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	27	1	809	3	Y	9					25
							10	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	116	1	2517	3	Y	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	3	Y	-0-					-0-
10	2635	N	1752	-0-	-883	-0-	73	1	1679	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	99	1	2874	3	Y	10					10
							11	9									
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	94	1	2797	3	Y	3					13
							3	9									
07	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	99	1	2944	3	Y	14	27	1			-0-
							15	9									
08	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	97	1	2833	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	94	1	2818	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	94	1	2888	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					17
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	Y	-0-					17
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	Y	-0-					17
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					17
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					17

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	115	1	2500	3	Y	-0-					30
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2460	3	Y	10	37	1			3
							11	9									
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2551	3	Y	-0-					3
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	109	1	2443	3	Y	-0-					3
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	112	1	2597	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	-0-					55
06	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	40	1	1208	3	Y	-0-					55
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	46	1	1359	3	Y	-0-					55
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	3	Y	-0-					55
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-					55
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					55

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

05	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	122	1	3540	3	Y	5					35
							6	9									
06	3870	X	3531	-0-	-339	-0-	113	1	3374	3	Y	40					75
							44	9									
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	102	1	3031	3	Y	6	76	1			5
							7	9									
08	3813	X	2967	-0-	-846	-0-	99	1	2866	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
09	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	90	1	2703	3	Y	-0-					5
10	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	90	1	2776	3	Y	-0-					5

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
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	130	1	2845	3	Y	-0-					22
06	2910	X	2116	-0-	-794	-0-	90	1	2024	3	Y	2					24
							2	9									
07	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	125	1	2802	3	Y	-0-					24
08	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					24
09	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	122	1	2735	3	Y	22					46
							24	9									
*10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	123	1	2829	3	Y	13					59
							14	9									

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
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	55	1	1615	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	3	Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	79	1	2300	3	Y	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	74	1	2281	3	Y	-0-					-0-

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
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	3	Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					2
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	3	Y	-0-					2
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	Y	-0-					2
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					2

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
05	2511	X	849	-0-	-1662	-0-	37	1	812	3	Y	-0-					63
06	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	66	1	1479	3	Y	-0-					63
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3448	3	Y	1	48	1			16
							1	9									
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	155	1	3377	3	Y	-0-	1	1			15
09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	129	1	2886	3	Y	-0-					15
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	126	1	2889	3	Y	-0-					12

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
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	58	1	2532	3	Y	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	55	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	64	1	2815	3	Y	74					74
							81	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2755	3	Y	-0-					74
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	58	1	2607	3	Y	-0-					74
*10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	58	1	2627	3	Y	-0-					74

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
05	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	883	1	1411	3	Y	2					48
							2	9									
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	870	1	1296	3	Y	-0-					48
07	2387	X	2347	-0-	-40	-0-	931	1	1416	3	Y	-0-					48
08	2387	X	1970	-0-	-417	-0-	899	1	1070	3	Y	1					49
							1	9									
09	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	902	1	1419	3	Y	-0-					49
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	927	1	1291	3	Y	-0-					49

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
05	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	76	1	2213	3	Y	-0-					5
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	66	1	1950	3	Y	56					61
							62	9									
07	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	52	1	1540	3	Y	-0-	61	1			-0-
08	2387	X	2023	-0-	-364	-0-	67	1	1954	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	88	1	1972	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1556	-0-	-738	-0-	65	1	1491	3	Y	-0-					-0-

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
05	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	65	1	1881	3	N	-0-					15
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	62	1	1844	3	N	-0-					15
07	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	64	1	1909	3	N	-0-					15
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	65	1	1883	3	N	-0-					15
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	62	1	1861	3	N	-0-					15
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1953	3	N	-0-					15

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
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	436	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	417	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	459	1	1387	2	Y	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	489	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	469	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	492	1	1480	2	Y	-0-					-0-

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
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	329	1	5393	3	Y	19					132
							21	9									
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	191	1	2858	3	Y	3					135
							3	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	188	1	2665	3	Y	16					151
							18	9									
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	192	1	2378	3	Y	8	148	1			11
							9	9									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	235	1	3614	3	Y	-0-					11
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	258	1	4171	3	Y	38					49
							42	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	366	1	10697	3	Y	-0-					14
06	24419	X	24419	-0-	-0-	-0-	791	1	23541	3	Y	79					93
							87	9									
07	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	1091	1	32496	3	Y	19	107	1			5
							21	9									
08	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	1013	1	29480	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
09	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	884	1	26366	3	Y	1					7
							1	9									
10	33604	X	28480	-0-	-5124	-0-	898	1	27559	3	Y	21					28
							23	9									

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
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	3	N	35					57
							39	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	147	1	1281	3	N	41					98
							45	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	139	1	1034	3	N	14					112
							15	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	150	1	1249	3	N	15					127
							17	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1256	3	N	15					142
							17	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1409	3	N	-0-					142

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	389	-0-	-231	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					33
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					33
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1					34
							1	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	Y	-0-					34
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					34
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	489	3	Y	-0-					34

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3309	-0-	209	530	145	1	3164	3	Y	-0-					30
06	3000	N	2956	-0-	-44	486	127	1	2827	3	Y	2					32
							2	9									
07	3343	X	2857	-0-	-486	-0-	122	1	2735	3	Y	-0-					32
08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	120	1	2613	3	Y	-0-					32
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	3	Y	-0-					32
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	118	1	2714	3	Y	3					35
							3	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	632	-0-	-112	-0-	626	3	6	9	Y	5					70
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	574	3	15	9	Y	14					84
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	612	3	40	9	Y	36	71	1			49
08	620	N	266	-0-	-354	-0-	264	3	2	9	Y	2	2	1			49
09	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	3			Y	-0-					49
10	589	N	229	-0-	-360	-0-	229	3			Y	-0-					49

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
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	114	1	511	3	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	3	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	113	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	114	1	481	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	54	1	1593	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	3	Y	20					20
							22	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	78	1	2317	3	Y	5					25
							6	9									
10	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	41	1	1273	3	Y	-0-					25

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	35	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	3	Y	-0-					-0-
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	141	1	3075	3	Y	-0-	63	1			31
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	133	1	2953	3	Y	7	6	1			32
							8	9									
07	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	134	1	2989	3	Y	-0-					32
08	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	137	1	2966	3	Y	10					42
							11	9									
09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	117	1	2615	3	Y	-0-					42
10	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	113	1	2599	3	Y	-0-					42

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	416	1	1364	3	Y	-0-					31
06	1470	N	21	-0-	-1449	-0-	21	1			Y	-0-					31
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					31
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					31
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

05	992	N	922	-0-	-70	-0-	115	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	154	1	979	2	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	2	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	173	1	770	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	872	-0-	-268	-0-	160	1	712	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	176	1	854	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	195	1	1178	3	Y	-0-					46
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	176	1	1149	3	Y	-0-					46
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	306	1	957	3	Y	-0-					46
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	455	1	915	3	Y	-0-					46
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	438	1	786	3	Y	-0-					46
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	453	1	873	3	Y	-0-					46

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					18
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					18
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					18
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	3	Y	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	-0-					18
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					18

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	200	1	4392	3	Y	7					27
							8	9									
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	269	1	5982	3	Y	-0-					27
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	266	1	5941	3	Y	16	36	1			7
							18	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	3	Y	-0-					15
10	6448	X	2793	-0-	-3655	-0-	116	1	2677	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	387	1	2097	3	Y	2					47
							2	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	329	1	1699	3	Y	-0-					47
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1959	3	Y	-0-					47
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	478	1	1908	3	Y	-0-					47
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	461	1	1820	3	Y	-0-					47
*10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	474	1	1840	3	Y	1					48
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	94	1	2746	3	Y	-0-					37
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	88	1	2624	3	Y	5					42
							6	9									
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	98	1	2924	3	Y	-0-					42
08	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	97	1	2850	3	Y	11	53	1			-0-
							12	9									
09	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	104	1	2333	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	82	1	2502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	36	1	1557	3	Y	1					10
							1	9									
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	3	Y	-0-					10
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	34	1	1511	3	Y	-0-					10
08	1581	X	1546	-0-	-35	-0-	35	1	1511	3	Y	-0-					10
09	1530	X	1367	-0-	-163	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					10
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	29	1	1307	3	Y	-0-					10

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	466	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	452	1	1402	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	462	1	1252	3	Y	32					32
							35	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	468	1	1475	3	Y	-0-					32
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	455	1	1592	3	Y	-0-					32
*10	3100	N	3528	-0-	428	428	501	1	3021	3	Y	5					37
							6	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

05	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	34	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	40	1	1186	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	37	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	3	Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1996	3	Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					2
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	35	1	1052	3	Y	-0-					2
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	29	1	864	3	Y	-0-					2
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1239	3	Y	-0-					2
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	-0-					2
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	3	Y	-0-					2

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

05	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	77	1	1680	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	72	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	73	1	1633	3	Y	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	87	1	1887	3	Y	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1709	3	Y	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	76	1	1738	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	-0-					-0-

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
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	12	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	35	1	828	3	Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	9	1	260	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	11	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	966	1	2932	3	Y	9					30
							10	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	962	1	4100	3	Y	8					38
							9	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	Y	2					40
							2	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	3	Y	2					42
							2	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	943	1	3555	3	Y	2					44
							2	9									
10	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	975	1	3479	3	Y	-0-					44

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	128	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	21	1	931	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1004	-0-	-1197	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	988	-0-	-1089	-0-	22	1	966	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	963	-0-	-777	-0-	21	1	942	3	Y	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	810	-0-	-1577	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					45
06	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	61	1	1798	3	Y	9					54
							10	9									
07	2046	X	1275	-0-	-771	-0-	41	1	1231	3	Y	3					57
							3	9									
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	93	1	2702	3	Y	-0-					57
*09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	73	1	2173	3	Y	-0-					57
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	3	Y	-0-					57

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
05	2449	N	1457	-0-	-992	-0-	32	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1698	-0-	-912	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	40	1	1755	3	Y	61					61
							67	9									
08	2697	X	2115	-0-	-582	-0-	47	1	2068	3	Y	-0-					61
09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2249	3	Y	9					70
							10	9									
*10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	3	Y	-0-					70

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2104	-0-	-500	-0-	70	1	2032	3	Y	2					17
							2	9									
06	2400	N	2381	-0-	-19	-0-	77	1	2301	3	Y	3					20
							3	9									
07	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	110	1	2467	3	Y	3					23
							3	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	77	1	2218	3	Y	2					25
							2	9									
09	2370	N	371	-0-	-1999	-0-	12	1	359	3	Y	-0-					25
10	1829	N	1284	-0-	-545	-0-	39	1	1212	3	Y	30					55
							33	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	290	1	913	3	Y	30					55
							33	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	247	1	842	3	Y	6					61
							7	9									
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	224	1	853	3	Y	3					64
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	8					72
							9	9									
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	385	1	871	3	Y	5					77
							6	9									
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	362	1	895	3	Y	8					86
							9	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 #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	844	1	975	3	Y	-0-					5
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	377	1	719	3	Y	7					12
							8	9									
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	423	1	1017	3	Y	22					34
							24	9									
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	526	1	910	3	Y	8					42
							9	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	471	1	845	3	Y	2					44
							2	9									
10	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	430	1	702	3	Y	1					43
							1	9									

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	231	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	223	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	230	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	230	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	222	1	558	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	229	1	556	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	12	1	500	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	11	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	11	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					-0-

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					5
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					5
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					5
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					5

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
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	634	1	3298	3	Y	2					48
							2	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	579	1	2632	3	Y	-0-					48
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	609	1	2489	3	Y	-0-					48
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	579	1	2588	3	Y	-0-					48
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	582	1	1981	3	Y	-0-					48
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	617	1	2732	3	Y	-0-					48

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

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1190	3	Y	11					56
							12	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	22	1	642	3	Y	4					60
							4	9									
07	1519	N	1088	-0-	-431	-0-	35	1	1053	3	Y	-0-					60
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	3	Y	-0-					60
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	8					68
							9	9									
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	45	1	1392	3	Y	10					78
							11	9									

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
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	5					74
							6	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-	57	1			17
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	11	3	1			25
							12	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	Y	5					30
							6	9									
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					30
10	1054	N	717	-0-	-337	-0-	29	1	680	3	Y	7					37
							8	9									

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
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	737	1	3615	3	Y	-0-					39
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	685	1	3004	3	Y	-0-					39
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	667	1	2839	3	Y	-0-					39
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	737	1	3044	3	Y	-0-					39
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	715	1	3157	3	Y	2					41
							2	9									
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	747	1	3197	3	Y	1					42
							1	9									

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
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	931	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	899	1	1270	3	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1388	3	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	929	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	898	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	927	1	1250	3	Y	-0-					-0-

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
05	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	49	1	1458	3	Y	20					71
							22	9									
06	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					71
07	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	46	1	1381	3	Y	-0-	40	1			31
08	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	44	1	1264	3	Y	-0-					31
09	1470	N	1064	-0-	-406	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					31
10	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	32	1	982	3	Y	-0-					31

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

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
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	77	1	1700	3	Y	-0-			3
06	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	73	1	1636	3	Y	-0-			3
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	75	1	1681	3	Y	-0-			3
08	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-			3
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	71	1	1598	3	Y	-0-			3
10	1767	N	1653	-0-	-114	-0-	68	1	1585	3	Y	-0-			3

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
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	933	1	1486	3	Y	-0-			20
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	910	1	1762	3	Y	-0-			20
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	932	1	1443	3	Y	-0-			20
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-			20
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	902	1	1413	3	Y	-0-			20
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	931	1	1442	3	Y	-0-			20

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
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	737	1	1488	2	N	-0-			-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	712	1	1438	2	N	-0-			-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	718	1	1438	2	N	-0-			-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	709	1	1463	2	N	-0-			-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	712	1	1396	2	N	-0-			-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	718	1	1404	2	N	-0-			-0-

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1051	3	N	9			229
							10	9							
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	48	1	1072	3	N	2			231
							2	9							
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	N	3			234
							3	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	3	N	3			237
							3	9							
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	43	1	952	3	N	-0-			237
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	35	1	828	3	N	-0-			237

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	3	Y	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	-0-			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	6	1	301	3	Y	-0-			-0-

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
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	743	1	3010	2	Y	-0-			128
06	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	665	1	2273	2	Y	-0-			128
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	696	1	3272	2	Y	-0-			128
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	790	1	2998	2	Y	-0-			128
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	764	1	2772	2	Y	-0-			128
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	763	1	2679	2	Y	-0-			128

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

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
05	4061	X	3158	-0-	-903	-0-	495	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	478	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2500	-0-	-1344	-0-	480	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2120	-0-	-1724	-0-	472	1	1648	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2296	-0-	-794	-0-	461	1	1835	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1530	-0-	-1663	-0-	457	1	1073	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3589	-0-	489	1718	932	1	2656	3	Y	1					8
							1	9									
06	3000	N	3161	-0-	161	1879	917	1	2244	3	Y	-0-					8
07	5251	X	3372	-0-	-1879	-0-	951	1	2421	3	Y	-0-					8
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	971	1	2106	3	Y	-0-					8
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	885	1	2190	3	Y	-0-					8
10	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	903	1	1914	3	Y	2					10
							2	9									

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
05	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	88	1	3815	3	Y	-0-					1
06	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-					1
07	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	86	1	3718	3	Y	-0-					1
09	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	81	1	3631	3	Y	-0-					1
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	87	1	3956	3	Y	-0-					1

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
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-

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
05	5673	X	4110	-0-	-1563	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-					252
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	126	1	5589	3	Y	-0-	218	1			34
07	5332	X	5071	-0-	-261	-0-	112	1	4959	3	Y	-0-	10	1			24
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5675	3	Y	26					50
							29	9									
09	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	107	1	4723	3	Y	4					54
							4	9									
*10	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	5519	3	Y	31					85
							34	9									

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
05	6076	X	4990	-0-	-1086	-0-	536	1	4454	3	Y	-0-					36
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	510	1	3999	3	Y	-0-					36
07	5921	X	4960	-0-	-961	-0-	534	1	4426	3	Y	-0-					36
08	5921	X	4431	-0-	-1490	-0-	524	1	3907	3	Y	-0-					36
09	5730	X	4335	-0-	-1395	-0-	506	1	3829	3	Y	-0-					36
10	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	519	1	3879	3	Y	-0-					36

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	112	1	4866	3	Y	7					40
							8	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	102	1	4536	3	Y	-0-					40
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	72	1	3208	3	Y	-0-					40
08	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					40
09	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	98	1	4368	3	Y	-0-					40
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	89	1	4053	3	Y	-0-					40

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	998	1	4300	3	Y	-0-					36
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	974	1	4613	3	Y	-0-					36
07	4588	X	3697	-0-	-891	-0-	960	1	2737	3	Y	-0-					36
08	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1021	1	5300	3	Y	-0-					36
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	962	1	4262	3	Y	-0-					36
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	994	1	4332	3	Y	-0-					36

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

05	7285	X	6628	-0-	-657	-0-	149	1	6479	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6172	-0-	-878	-0-	136	1	6036	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6489	-0-	-331	-0-	143	1	6346	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6278	-0-	-542	-0-	142	1	6136	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6066	-0-	-534	-0-	134	1	5932	3	N	-0-					-0-
*10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	131	1	5964	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	883	1	1406	3	Y	1					14
							1	9									
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	3	Y	3					17
							3	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	771	1	1503	3	Y	1					18
							1	9									
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	704	1	1501	3	Y	5					23
							6	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	702	1	1440	3	Y	2					25
							2	9									
*10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	759	1	1430	3	Y	-0-					25

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

05	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	102	1	2978	3	Y	-0-					22
06	3150	X	3149	-0-	-1	-0-	136	1	3013	3	Y	-0-					22
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3135	3	Y	-0-					22
08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	137	1	2972	3	Y	2					24
							2	9									
09	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	130	1	2902	3	Y	3					27
							3	9									
10	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	97	1	2980	3	Y	-0-					27

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	86	1	3792	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	90	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4056	-0-	-160	-0-	91	1	3965	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	87	1	3953	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	109	1	4751	3	Y	10					219
							11	9									
06	5010	X	4456	-0-	-554	-0-	98	1	4356	3	Y	2	187	1			34
							2	9									
07	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	105	1	4658	3	Y	-0-					34
08	4867	X	4561	-0-	-306	-0-	102	1	4439	3	Y	18					52
							20	9									
09	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	96	1	4266	3	Y	2					54
							2	9									
10	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	91	1	4149	3	Y	-0-					54

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

05	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	44	1	1909	3	Y	-0-					25
*06	3000	N	4054	-0-	1054	1054	521	1	3532	3	Y	1					25
							1	9									
07	3100	N	3583	-0-	483	1537	656	1	2927	3	Y	-0-					25
08	3100	N	4868	-0-	1768	3305	746	1	4122	3	Y	-0-					25
*09	7783	X	4478	-0-	-3305	-0-	712	1	3766	3	Y	-0-					25
*10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	735	1	3821	3	Y	-0-					25

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

05	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	76	1	3276	3	Y	4					47
							4	9									
06	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	66	1	2917	3	Y	1					48
							1	9									
07	3906	X	2769	-0-	-1137	-0-	61	1	2706	3	Y	2					50
							2	9									
08	3782	X	2885	-0-	-897	-0-	65	1	2820	3	Y	-0-					50
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	63	1	2792	3	Y	-0-					50
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	3	Y	-0-					50

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

05	6944	X	6114	-0-	-830	-0-	202	1	5912	3	N	-0-					35
06	6720	X	6293	-0-	-427	-0-	205	1	6088	3	N	-0-					35
07	6789	X	5906	-0-	-883	-0-	192	1	5714	3	N	-0-					35
08	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	212	1	6178	3	N	-0-					35
09	6300	X	6290	-0-	-10	-0-	204	1	6086	3	N	-0-					35
*10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	211	1	6451	3	N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	632	1	1606	3	Y	13					60
							14	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	613	1	1646	3	Y	15					75
							17	9									
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	634	1	1882	3	Y	5	70	1			10
							6	9									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	639	1	1767	3	Y	8	2	1			16
							9	9									
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	605	1	1442	3	Y	16					32
							18	9									
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	625	1	1539	3	Y	2					34
							2	9									

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
05	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	66	1	1757	2	Y	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	66	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1832	2	Y	-0-					-0-

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
05	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	91	1	3992	3	Y	5					17
							6	9									
06	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	85	1	3756	3	Y	-0-					17
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	87	1	3860	3	Y	6					23
							7	9									
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	87	1	3777	3	Y	17					40
							19	9									
09	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	80	1	3575	3	Y	-0-					40
*10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	80	1	3661	3	Y	-0-					40

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
05	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	170	1	4621	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	116	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	120	1	4610	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	113	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4452	-0-	-228	-0-	107	1	4345	2	Y	-0-					-0-
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	516	1	4480	2	Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	98	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	93	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	94	1	2722	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	119	1	2648	3	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	86	1	2658	3	Y	-0-					-0-

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	49	1	2125	3	Y	-0-					41
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	45	1	1990	3	Y	-0-					41
07	2201	N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-	41	1			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	46	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1925	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					54
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	20					74
							22	9									
07	837	N	453	-0-	-384	-0-	10	1	424	3	Y	17					91
							19	9									
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					91
09	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					91
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	8	1	362	3	Y	-0-					91

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

05	2449	N	2258	-0-	-191	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-					36
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					36
07	2325	N	1979	-0-	-346	-0-	43	1	1936	3	Y	-0-	36	1			-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	56	1	2435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	47	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	45	1	2053	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

05	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	180	1	7840	3	Y	6					131
							7	9									
06	8670	X	7621	-0-	-1049	-0-	169	1	7452	3	Y	-0-					131
07	8711	X	7843	-0-	-868	-0-	173	1	7670	3	Y	-0-					131
*08	8153	X	7695	-0-	-458	-0-	173	1	7521	3	Y	1					131
							1	9									
09	7830	X	7327	-0-	-503	-0-	162	1	7158	3	Y	6					137
							7	9									
10	7967	X	7569	-0-	-398	-0-	162	1	7403	3	Y	4					141
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

05	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	73	1	3197	3	N	2					77
							2	9									
06	4200	X	3107	-0-	-1093	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					77
07	4340	X	3261	-0-	-1079	-0-	72	1	3189	3	N	-0-					77
08	3534	X	3226	-0-	-308	-0-	73	1	3147	3	N	5					82
							6	9									
09	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	69	1	3069	3	N	-0-					82
10	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	67	1	3026	3	N	-0-					82

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	873	1	11013	3	N	-0-					-0-
06	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	816	1	10228	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6567	-0-	-1772	-0-	531	1	6036	3	N	-0-					-0-
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	884	1	9090	3	N	-0-					-0-
09	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	801	1	8030	3	N	-0-					-0-
10	11873	X	9975	-0-	-1898	-0-	868	1	9107	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	846	1	4421	3	Y	-0-					30
06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	949	1	5679	3	Y	-0-					30
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1015	1	5311	3	Y	-0-	29	1			1
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	1036	1	5951	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	995	1	5584	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6378	-0-	-473	-0-	1017	1	5361	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

05	7967	X	7322	-0-	-645	-0-	260	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7005	-0-	-465	-0-	262	1	6743	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7169	-0-	-395	-0-	273	1	6896	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	262	1	6935	2	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	241	1	6420	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7162	-0-	-154	-0-	270	1	6892	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1646	3	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	67	1	1476	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	60	1	1351	3	Y	3					3
							3	9									
10	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	59	1	1355	3	Y	-0-					3

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					12
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	22	1	499	3	Y	-0-					12
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	23	1	527	3	Y	-0-					12
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	23	1	518	3	Y	-0-					12
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	1					13
							1	9									
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					13

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

05	2201	X	1708	-0-	-493	-0-	37	1	415	2	N	13					31
							1242	3	14	9							
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	N	16					47
							1976	3	18	9							
07	3100	N	4386	-0-	1286	1286	90	1	1075	2	N	10					57
							3210	3	11	9							
08	3100	N	5889	-0-	2789	4075	123	1	1448	2	N	-0-					57
							4318	3									
09	3000	N	5230	-0-	2230	6305	93	1	1286	2	N	36	86	1			7
							3811	3	40	9							
*10	11166	X	4861	-0-	-6305	-0-	85	1	1201	2	N	20					27
							3553	3	22	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7031	-0-	-37	-0-	233	1	6797	3	N	1					106
							1	9									
06	6840	X	5677	-0-	-1163	-0-	184	1	5480	3	N	12					118
							13	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	212	1	6291	3	N	7					125
							8	9									
08	7037	X	6077	-0-	-960	-0-	202	1	5867	3	N	7					132
							8	9									
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	196	1	5853	3	N	9					141
							10	9									
*10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	225	1	6906	3	N	1					142
							1	9									

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	10937	-0-	-2207	-0-	363	1	10574	3	N	-0-					175
06	11520	X	10225	-0-	-1295	-0-	333	1	9889	3	N	3	166	1			12
							3	9									
07	11904	X	10326	-0-	-1578	-0-	332	1	9899	3	N	86					98
							95	9									
08	11284	X	9898	-0-	-1386	-0-	329	1	9569	3	N	-0-					98
09	10590	X	9379	-0-	-1211	-0-	304	1	9075	3	N	-0-					98
10	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	304	1	9319	3	N	-0-					98

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
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	27	1	6094	3	N	6					128
							7	9									
06	6450	X	5640	-0-	-810	-0-	25	1	5595	3	N	18	110	1			36
							20	9									
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	27	1	5803	3	N	3					39
							3	9									
08	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	31	1	12	2	N	4					43
							5679	3	4	9							
09	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	22	1	3	2	N	22					65
							5071	3	24	9							
10	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	24	1	1	2	N	4					69
							5295	3	4	9							

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	218	1	6359	3	N	-0-					52
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	193	1	5741	3	N	-0-					52
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	125	1	5535	3	N	-0-					52
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	197	1	5739	3	N	-0-					52
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	181	1	5400	3	N	-0-					52
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	180	1	5507	3	N	-0-					52

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					6
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					6
07	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					6
08	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			N	-0-					6
09	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					6
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

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

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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					17
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					17
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					7
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					7
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					7

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					16
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					16
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					16
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - P&A 03/17/14

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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					56
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					56
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					56
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					56
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - P&A 02/20/14

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
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					39
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					39
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					39
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					39
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
10	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
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	248	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	10					58
							11	9									
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-					58

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					48
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	11					59
							12	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	5					64
							6	9									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	-0-					64
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	101	1	384	2	Y	6					70
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					141
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	Y	-0-	1	1			140
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					140
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	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
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-

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
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-

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
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					-0-

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
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-

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
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-					95

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					31
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					31
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					31
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					31
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					31
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					52
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1670	-0-	-748	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1542	-0-	-1008	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	927	-0-	-344	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	3	N	-0-					112
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	-0-					112
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	2	25	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					33
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					33
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					33
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					149
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					149
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					149
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					149
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					149
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					149

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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					36
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					36
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					36
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					36
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					36

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					53
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					53
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					53
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					53
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					53
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					53

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
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					33
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					33
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					33
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					33
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					33
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					33

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					43
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					43
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					43
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					43
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					43

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					5
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					5
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					5
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					5
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					5

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					20
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					20
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					20
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					20
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					20
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					20

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
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					19
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					19
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					19
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					19
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					19

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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	35	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		854	-0-	854	1616	854	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		823	-0-	823	2439	823	3			Y	-0-					3
07	1700	N	853	-0-	-847	1592	853	3			Y	-0-					3
08	2422	N	830	-0-	-1592	-0-	830	3			Y	-0-					3
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					3
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					30
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	3	8	9	N	7					72
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	3	9	9	N	8					80
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1365	3	7	9	N	6					86
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1421	3	4	9	N	4					90
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					93
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					93

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					13
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					13
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					13
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					13
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	159	3	9	9	N	8					30
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	300	3	4	9	N	4					34
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	N	5					39
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	N	4					43
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	N	4					47
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					47

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
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	3	1	9	N	1					95
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	3	1	9	N	1					96
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	3	1	9	N	1					97
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	3	1	9	N	1					98
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	N	1					99
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					99

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
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					120
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					120
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					120
08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	589	2			Y	-0-					120
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					120
*10	1085	X	550	-0-	-535	-0-	550	2			Y	-0-					120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1516	-0-	-375	-0-	1516	2			Y	-0-	63	1			16
06	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	1487	2	3	9	Y	3					19
07	1674	X	1495	-0-	-179	-0-	1493	2	2	9	Y	2					21
08	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	2			Y	-0-					21
*09	1560	X	1056	-0-	-504	-0-	1056	2			Y	-0-					21
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					174
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					174
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					174
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					174
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					174
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					174

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					162
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					162
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					162
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					162
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					162
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					162

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					73
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					73
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					73
08	1302	N	616	-0-	-686	-0-	616	2			N	-0-					73
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					75
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10					85

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					105
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					6
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					6
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					6
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					6
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					6

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
05	397	S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					40
06	391	S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					40
07	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					40
08	403	S	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					40
*09	175	S	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					40
10	248	S	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	248	N	21	-0-	-227	-0-	8	1	13	3	N	-0-					35
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	30	1	100	3	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
10	0	N	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
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	126	1	916	3	N	-0-					131
06	990	N	238	-0-	-752	-0-	33	1	203	3	N	2					133
							2	9									
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	86	1	1055	3	N	-0-					133
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					133
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1201	3	N	-0-					133
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					133

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	15	1	511	3	N	-0-					106
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	3	N	-0-					106
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	N	-0-					106
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	N	-0-					106
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	N	-0-					106
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	6	1	61	3	N	-0-					124
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					124
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	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
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	3	N	-0-					29
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	6	1	326	3	N	-0-					29
07	372	N	136	-0-	-236	-0-	2	1	134	3	N	-0-					29
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	3	N	-0-					29
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	N	-0-					29
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					21
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					21
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					21
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-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
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	140	1	426	3	N	-0-					22
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	111	1	331	3	N	-0-					22
07	558	N	336	-0-	-222	-0-	72	1	264	3	N	-0-					22
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	95	1	489	3	N	-0-					22
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-					22
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	N	7					70
							8	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	3	N	6					76
							7	9									
07	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	31	1	1920	3	N	-0-					76
08	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	31	1	1862	3	N	-0-					76
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	29	1	1792	3	N	-0-					76
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					76

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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	3	Y	-0-					16
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-					16
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	15	1	1193	3	Y	-0-					16
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	15	1	1113	3	Y	-0-					16
09	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	15	1	1045	3	Y	-0-					16
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	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
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	3	N	-0-					89
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					89
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					89
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216	3	N	-0-					89
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					2
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					2
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					2
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					2
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					2
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1025	-0-	-649	-0-	124	1	901	2	N	-0-					-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	124	1	1372	2	N	-0-					-0-
*09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63 4	1 9	552	2	N	4					118
06	750 N	344	-0-	-406	-0-	44 1	1 9	299	2	N	1					119
07	620 N	388	-0-	-232	-0-	57	1	331	2	N	-0-					119
08	620 N	403	-0-	-217	-0-	57	1	346	2	N	-0-					119
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	203	2	N	2	108	1			13
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
07	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	N	-0-					53
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	N	-0-					53
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	5	1	424	2	N	-0-					53
08	1364	N	805	-0-	-559	-0-	9	1	796	2	N	-0-					53
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					53
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					53

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1	232	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	N	30	33	1			33
							33	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	16	34	1			15
							18	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	77	1	1841	2	N	23					38
							25	9									
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	76	1	2058	2	N	24	33	1			29
							26	9									
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	74	1	1917	2	N	22	32	1			19
							24	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					19

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	2	N	-0-					26
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	2	1	111	2	N	-0-					26
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					26
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	331	2	N	7					29
							8	9									
06	660	N	261	-0-	-399	-0-	7	1	247	2	N	6					35
							7	9									
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	55	1	248	2	N	6					41
							7	9									
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	56	1	302	2	N	4					45
							4	9									
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	N	-0-					45
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					45

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	33	1			33
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16	34	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	33	1			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	32	1			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1220	2	N	-0-					71
06	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	28	1	983	2	N	-0-					71
07	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	40	1	1206	2	N	-0-					71
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1256	2	N	-0-					71
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	N	-0-	60	1			11
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	692	2	N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	8	1	672	2	N	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	9	1	642	2	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	10	1	777	2	N	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4 24	1 9	357	2	N	22	101	1			2
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	4	1	358	2	N	-0-					2
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	6 3	1 9	433	2	N	3					5
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	3 1	1 9	267	2	N	1					6
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	N	-0-					6
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					6

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	13	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					64
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					64
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					64
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2	6	1			17
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	27	2	2	9	N	2					19
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	N	2	17	1			4
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					4
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	1					5
							1	9									
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1027	2	N	306	358	1			183
							337	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58	1	1053	2	N	455	348	1			290
							501	9									
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	60	1	1165	2	N	200	347	1			143
							220	9									
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	58	1	935	2	N	297	289	1			151
							327	9									
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	N	85	164	1			72
							94	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					72

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					140
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					140
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					140
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					36
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					36
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					36
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					36
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					36
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

05	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	1113	3	10	9	N	9					103
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	3	37	9	N	34	127	1			10
07	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1046	3	18	9	N	16					26
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1125	3	17	9	N	15					41
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					41
10	1054	N	713	-0-	-341	-0-	713	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					56
06	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					56
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					56
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					56
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					56
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					56

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
05	868	N	805	-0-	-63	-0-	793	3	12	9	N	11					45
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	864	3	25	9	N	23					68
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	877	3	42	9	N	38					106
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	867	3	59	9	N	54					160
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	793	3	20	9	N	18	172	1			6
10	930	N	855	-0-	-75	-0-	822	3	33	9	N	30					36

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
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1228	3	2	9	N	2					17
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1294	3	3	9	N	3					20
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	3	4	9	N	4					24
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1230	3	2	9	N	2					26
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					26
10	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					26

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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					31
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					31
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					31
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					31
09	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					31
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

05	775	N	497	-0-	-278	-0-	497	3			N	-0-					26
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					26
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					26
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					26
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	-0-					14
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	33	1	514	3	N	-0-					14
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					14
08	651	N	476	-0-	-175	-0-	29	1	447	3	N	-0-					14
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	30	1	476	3	N	-0-					14
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					48
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					48
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					48
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					48
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					48
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					10
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					10
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					10
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

05	992	N	973	-0-	-19	-0-	962	3	11	9	N	10					130
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	3	13	9	N	12					142
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	N	8					150
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	978	3	9	9	N	8					158
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	976	3	1	9	N	1	153	1			6
10	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	3	8	9	N	7					150
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	412	3	22	9	N	20					170
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	655	3	8	9	N	7	161	1			16
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					16
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					16
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	627	3	37	9	N	34					50

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3077	3	23	9	N	21					130
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	3	11	9	N	10					140
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	3	18	9	N	16					156
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2982	3	19	9	N	17	167	1			6
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2980	3	13	9	N	12					18
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3083	3	35	9	N	32					50

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	610	-0-	-537	-0-	610	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	X	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	X	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

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
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	11 6	1 9	121	2	N	5					30
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	22 3	1 9	256	2	N	3					33
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	569	2	N	4					37
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	615	2	N	2					39
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	20 2	1 9	236	2	N	2					41
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					41

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	39	1	450	2	N	-0-					99
06	810	N	651	-0-	-159	-0-	52	1	599	2	N	-0-					99
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					99
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	2	N	-0-					99
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	N	-0-					99
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	55	1	498	2	N	-0-			58
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	-0-			58
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-			58
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	2	N	-0-			58
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-			58
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			81
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-			81
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			81
08	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-			81
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	-0-			81
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			19
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			19
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			19
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			19
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			19
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

05	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-			35
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-			35
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			35
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			35
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			35
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740

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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					41
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-					41
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					41
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

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

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

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

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	792	-0-	-138	-0-	81	1	705	2	N	5					110
							6	9									
06	900	N	715	-0-	-185	-0-	78	1	635	2	N	2					112
							2	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	1					113
							1	9									
08	806	N	385	-0-	-421	-0-	81	1	304	2	N	-0-					113
09	720	N	423	-0-	-297	-0-	78	1	345	2	N	-0-					113
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					113

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	661	1	1068	2	N	-0-					36
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	-0-					36
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	512	1	745	2	N	-0-					36
08	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	525	1	750	2	N	-0-					36
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	577	1	1063	2	N	-0-					36
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					34
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					34
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					19
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					19
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	846	2	N	-0-					44
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	210	1	783	2	N	-0-					44
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-					44
08	1054	N	738	-0-	-316	-0-	217	1	521	2	N	-0-					44
09	990	N	308	-0-	-682	-0-	210	1	98	2	N	-0-					44
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

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
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					40
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					40
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					40
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					40
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					74
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	N	-0-					74
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-					74
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	20	1	308	2	N	-0-					74
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	N	-0-					74
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	630	N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					45
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					45
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					45
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					16
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					16
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					16
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					16

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
05	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	81 6	1 9	1387	2	N	5					100
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	78 11	1 9	1732	2	N	10					110
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1662	2	N	5					115
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1753	2	N	5					120
09	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	78 4	1 9	1606	2	N	4					124
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					124

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
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	81 40	1 9	193	2	N	36	157	1			20
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	360	2	N	1					21
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	395	2	N	7					28
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	81 2	1 9	157	2	N	2					30
09	450	N	212	-0-	-238	-0-	78	1	134	2	N	-0-					30
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

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
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1460	2	17	9	N	15					86
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1436	2	13	9	N	12					98
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	N	9					107
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1421	2	4	9	N	4					111
09	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1328	2	6	9	N	5					116
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					116

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
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					18
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					18
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					18
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					18
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					60
06	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					60
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					60
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			N	-0-					60
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					60
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					60

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
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					56
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					56
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					56
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	27	7	16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					17
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					17
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					17
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					17
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					19
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					19
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					19
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					13
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					13
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					13
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	N	-0-					57
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-					57
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	21					78
							23	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	14					92
							15	9									
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	8					100
							9	9									
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					100

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

05	186	N	111	-0-	-75	-0-	81	1	30	2	N	-0-					48
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	78	1	29	2	N	-0-					48
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					48
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	81	1	136	2	N	-0-					48
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	78	1	97	2	N	-0-					48
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					51
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					51
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					51
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					51
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					51
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

05	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1124	2	1	9	N	1					22
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10					32
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7					39
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					44
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10					54
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					54

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	163	1	2207	2	N	3					80
							3	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	2	N	4					84
							4	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	143	1	1902	2	N	4	16	1			72
							4	9									
08	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	142	1	1852	2	N	10					82
							11	9									
09	2610	N	2104	-0-	-506	-0-	151	1	1945	2	N	7					89
							8	9									
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					125
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	369	2	2	9	N	2					127
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					128
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					128
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					128
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					128

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	6	1	309	2	N	-0-					31
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	N	-0-					31
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	2	N	-0-					31
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					31
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	80	1	1550	2	N	-0-					28
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1618	2	N	-0-					28
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	N	-0-					28
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	-0-					28
09	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					28
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					19
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					19
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					19
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					19
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					30
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
08	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					30
09	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					30
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20	9	N	18	184	1			56
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	567	2	28	9	N	25					81
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	N	19					100
08	589	N	417	-0-	-172	-0-	405	2	12	9	N	11					111
09	600	N	389	-0-	-211	-0-	386	2	3	9	N	3					114
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					114

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
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					15
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	382	2	3	9	N	3					18
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4					22
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					23
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					25
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					25

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
05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					56
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			N	-0-					56
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					56
08	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					56
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					56
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					50
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					50
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					50
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	234	1	379	2	N	-0-					35
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	251	1	429	2	N	7					42
							8	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	431	2	N	3					45
							3	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	276	1	395	2	N	7					52
							8	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	283	1	524	2	N	6					58
							7	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					58

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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					83
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					83
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					83
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					83
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					83

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
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					18
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					18
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	N	3					39
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	432	2	3	9	N	3					42
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1					43
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	N	2					45
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					45

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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					45
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					45
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	35	1	527	2	N	2					93
							2	9									
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	1					94
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	N	-0-					94
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					94
09	690	N	299	-0-	-391	-0-	24	1	275	2	N	-0-					94
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					94

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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					22
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					22
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					16
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					16
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					16
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					16

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					6
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1139	2	N	3					36
							3	9									
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	78	1	1089	2	N	5					41
							6	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1125	2	N	-0-					41
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	81	1	1070	2	N	1					42
							1	9									
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					42
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					42

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					9
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					9
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					9
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					9
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	2	N	-0-					17
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	2	N	-0-					17
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009	2	N	-0-					17
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	59	1	1363	2	N	-0-					17
09	2490	N	1831	-0-	-659	-0-	57	1	1774	2	N	-0-					17
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	892	2	28	9	N	25	177	1			40
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	N	17					57
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25	9	N	23					80
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	828	2	19	9	N	17					97
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	776	2	24	9	N	22					119
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					119

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
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					51
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					51
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					51
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-	34	1			17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	71	1	307	2	N	15					87
							17	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	69	1	293	2	N	33					120
							36	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	71	1	315	2	N	32					152
							35	9									
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	25					177
							28	9									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	69	1	271	2	N	39	139	1			77
							43	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					77

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 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
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	2					134
							2	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	78	1	953	2	N	-0-					134
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-					134
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	N	12					146
							13	9									
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	2	N	6					152
							7	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					152

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					19
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	986	2	N	-0-					64
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	78	1	963	2	N	-0-					64
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	-0-					64
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					64
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	-0-					64
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					92
06	840	N	559	-0-	-281	-0-	559	2			N	-0-					92
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					92
08	682	N	432	-0-	-250	-0-	432	2			N	-0-					92
09	570	N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					92
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					77
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					77
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					77
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					77
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					77
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					43
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					43
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					43
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					43
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					94
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					94
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					94
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					94
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					94
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	78	1	60	2	N	-0-					30
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	75	1	19	2	N	-0-					30
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-					30
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					30
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	N	3					33
							3	9									
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	N	11					31
							12	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	N	2					33
							2	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1263	2	N	4					37
							4	9									
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	81	1	1471	2	N	-0-					37
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	N	-0-					37
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					37

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
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	697	2	8	9	N	7					69
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	753	2	6	9	N	5					74
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					77
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					80
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	696	2	2	9	N	2					82
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					82

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 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
05	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	81	1	1260	2	N	-0-					20
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					20
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	-0-					20
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	81	1	1147	2	N	-0-					20
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	78	1	1001	2	N	-0-					20
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					54
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					54
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					54
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					54
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					26
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					27
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					27
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					27
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					27
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					31
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					31
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					31
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					31
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					31
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

05	217	N	192	-0-	-25	-0-	81	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	78	1	86	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	81	1	118	2	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	78	1	140	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	N	10			108
							11	9							
06	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	79	1	1586	2	N	7			115
							8	9							
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	2	N	7			122
							8	9							
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	85	1	1682	2	N	5			127
							6	9							
09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	83	1	1537	2	N	1			128
							1	9							
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			128

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	43	1	629	2	N	-0-			54
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	55	1	779	2	N	-0-			54
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	N	-0-			54
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	37	1	584	2	N	-0-			54
09	840	N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	N	-0-			54
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			54

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
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	120	1	1775	2	N	4			165
							4	9							
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	144	1	2087	2	N	2			167
							2	9							
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	1			168
							1	9							
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	130	1	2034	2	N	-0-			168
09	2220	N	1616	-0-	-604	-0-	124	1	1483	2	N	8			176
							9	9							
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			176

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
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-			70
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-			70
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			70
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			70
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			70
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOGY, A. Y. "B" WELL #: 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-					128
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					128
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					128
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					128
09	930	N	198	-0-	-732	-0-	198	2			N	-0-					128
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					128

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					19
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					19
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					19
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					101
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					101
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					101
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					101
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					56
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					56
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					56
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					56
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					56
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					21
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					21
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					21
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					21
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					26
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					26
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					26
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					26
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					26
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					30
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					30
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					30
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					30
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					19
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					19
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					19
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					19
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					19
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					19

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	81 23	1 9	1038	2	N	21	162	1			135
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	78 4	1 9	1078	2	N	4					139
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81 22	1 9	1227	2	N	20					159
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	N	-0-					159
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	78 19	1 9	1431	2	N	17					176
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					176

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					33
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					33
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					33
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704	2	12	9	N	11					114
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					122
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	N	3					125
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	631	2	1	9	N	1					126
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					126
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					126

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	81	1	817	2	N	12					68
							13	9									
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	78	1	787	2	N	5					73
							6	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	N	9					82
							10	9									
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	81	1	749	2	N	8					90
							9	9									
09	870	N	263	-0-	-607	-0-	78	1	185	2	N	-0-					90
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					90

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					28
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					28
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					28
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					28
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					28
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

05	744	N	639	-0-	-105	-0-	74	1	564	2	N	1					57
							1	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	74	1	535	2	N	1					58
							1	9									
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	1	25	1			34
							1	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	92	1	689	2	N	-0-					34
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	1					35
							1	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	276	1	446	2	Y	3					60
							3	9									
06	990	N	824	-0-	-166	-0-	302	1	516	2	Y	5					65
							6	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	269	1	391	2	Y	-0-					65
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	289	1	412	2	Y	-0-					65
09	810	N	794	-0-	-16	-0-	279	1	515	2	Y	-0-					65
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					65

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					66
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					66
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					66
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					66
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	256	1	1952	2	N	38	171	1			111
							42	9									
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1669	2	N	20					131
							22	9									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	261	1	1987	2	N	22	54	1			99
							24	9									
08	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	242	1	1825	2	N	25					124
							28	9									
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	231	1	1683	2	N	19					143
							21	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					143

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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					19
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					19
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					19
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					19
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	137	1	1041	2	N	2					59
							2	9									
06	1230	N	958	-0-	-272	-0-	117	1	840	2	N	1					60
							1	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	142	1	1086	2	N	2	35	1			27
							2	9									
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	130	1	986	2	N	-0-					27
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	125	1	915	2	N	-0-					27
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

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
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					69
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					69
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					69
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					69
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					69
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	132	1	1006	2	N	26	173	1			96
							29	9									
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	123	1	885	2	N	25					121
							28	9									
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	132	1	1007	2	N	1					122
							1	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	144	1	1084	2	N	25					147
							28	9									
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	974	2	N	22					169
							24	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					169

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	881	2	N	-0-					114
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	N	-0-					114
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					114
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					114
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1171	2	N	-0-					114
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					114

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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	413	1	666	2	N	-0-					19
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	376	1	640	2	N	-0-					19
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	-0-					19
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	429	1	613	2	N	-0-					19
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	347	1	640	2	N	-0-					19
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	426	2	21	9	N	19					206
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	410	2	25	9	N	23	175	1			54
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	486	2	21	9	N	19					73
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	2	22	9	N	20					93
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	301	2	7	9	N	6					99
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					99

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
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					70
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					70
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					70
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	901	2	8	9	N	7					77
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					77

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
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	N	-0-					28
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					28
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	N	1	148	1			13
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	2	2	9	N	2					15
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5					20
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3000	2	6	9	N	5					25
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					25
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					154
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1269	2	2	9	N	2					156
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					161
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1236	2	1	9	N	1					162
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	2			N	-0-					162
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					162

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

05	558	N	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	N	5					69
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					69
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					74
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					77
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5					82
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					82

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	-0-					54
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	78	1	820	2	N	-0-					54
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					54
08	775	N	470	-0-	-305	-0-	81	1	389	2	N	-0-					54
09	900	N	482	-0-	-418	-0-	78	1	404	2	N	-0-					54
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	224	1	301	2	N	-0-					75
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	217	1	358	2	N	-0-					75
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	224	1	483	2	N	-0-					75
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	224	1	441	2	N	-0-					75
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	217	1	438	2	N	-0-					75
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					20
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					20
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					20
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					20
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	81	1	1020	2	N	74					159
							81	9									
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	78	1	959	2	N	58					217
							64	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81	1	1098	2	N	69	177	1			109
							76	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	81	1	1092	2	N	80					189
							88	9									
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	N	103	178	1			114
							113	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					114

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					30
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					30
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					62
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					62
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					62
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					62
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					60
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					60
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					33
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					33
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					33
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					33
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					33

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					53
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					53
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					53
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					53
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					53

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					15
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	-0-					15
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	-0-					15
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
09	630	N	528	-0-	-102	-0-	41	1	487	2	N	-0-					15
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

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

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					35
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					35
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					35
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					35
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					35
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	22	1	342	2	N	-0-					77
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					77
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					77
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	N	-0-					77
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	27	1	324	2	N	-0-					77
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					34
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					34
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					34
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					52
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					52
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					52
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					52
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					52
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

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
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	55 12	1 9	817	2	N	11					118
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	13					131
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	838	2	N	10					141
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59 15	1 9	933	2	N	14					155
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	690	2	N	6					161
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					161

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
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	81	1	368	2	N	-0-					29
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	78	1	326	2	N	-0-					29
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					29
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	81	1	329	2	N	-0-					29
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	78	1	333	2	N	-0-					29
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					62
06	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2			N	-0-					62
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					62
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					62
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					62
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					64
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					64
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					64
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					64
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					64
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	81	1	277	2	N	-0-					29
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	78	1	354	2	N	-0-					29
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	81	1	314	2	N	-0-					29
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	N	-0-					29
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	78	1	295	2	N	-0-					29
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	N	12					91
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1905	2	12	9	N	11					102
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1932	2	26	9	N	24					126
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					138
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1838	2	14	9	N	13					151
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					151

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					76
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					76
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					76
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					27
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					27
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					27
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					27
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					21
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			N	-0-					21
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					21
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					21
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

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
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10					160
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9					169
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	161	1			30
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					35
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					38
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					38

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					30
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					30
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					30
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					10
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					10
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					10
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					22
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					22
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					22
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					22
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					22

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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					55
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	N	2					57
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1					58
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					58
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					58
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	1303	2	3	9	N	3					112
06	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1378	2	2	9	N	2					114
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	N	2					116
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1113	2	1	9	N	1					117
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-					117
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					117

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
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1703	2	11	9	N	10					107
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	N	5					112
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	N	8					120
08	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1478	2	8	9	N	7					127
09	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	1367	2	3	9	N	3					130
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					130

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
05	465	N	198	-0-	-267	-0-	76	1	122	2	N	-0-					64
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	96	1	164	2	N	-0-					64
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	111	1	163	2	N	-0-					64
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	141	1	203	2	N	-0-					64
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	121	1	223	2	N	-0-					64
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	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
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					82
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1482	2	3	9	N	3					85
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					85
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					85
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					85

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
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					129
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7					136
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					136
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	N	12					148
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					148
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					72
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					72
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					72
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					72
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					154
06	1890	N	1542	-0-	-348	-0-	1542	2			N	-0-					154
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					154
08	1767	N	1084	-0-	-683	-0-	1067	2	17	9	N	15					169
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1450	2	17	9	N	15	157	1			27
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					27

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-			-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	36	1	553	3	N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	-0-			-0-
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	N	-0-			-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	21	1	466	3	N	-0-			-0-

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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	534	1	985	3	Y	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	534	1	1232	3	Y	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	548	1	1292	3	Y	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	534	1	1001	3	Y	-0-			-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	525	1	1153	3	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1244	-0-	-585	-0-	499	1	745	3	Y	-0-			-0-

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
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	465	1	1303	3	N	-0-			33
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	450	1	1631	3	N	-0-			33
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	465	1	1450	3	N	-0-			33
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	465	1	1583	3	N	-0-			33
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	450	1	1393	3	N	-0-			33
10	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	465	1	1167	3	N	-0-			33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	135	-0-	-547	-0-	75	1	60	3	N	-0-					82
06	660	N	233	-0-	-427	-0-	150	1	83	3	N	-0-					82
07	806	N	51	-0-	-755	-0-	45	1	6	3	N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					82
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	105	1	27	3	N	-0-					82

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
05	3410	X	2158	-0-	-1252	-0-	2108	3	50	9	Y	45					179
06	3300	X	2116	-0-	-1184	-0-	2071	3	45	9	Y	41					220
07	3410	X	1773	-0-	-1637	-0-	1769	3	4	9	Y	4					224
08	3410	X	1510	-0-	-1900	-0-	1510	3			Y	-0-					224
09	3300	X	875	-0-	-2425	-0-	875	3			Y	-0-					224
*10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1771	3	110	9	Y	100					324

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
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	465	1	81	3	N	-0-					-0-
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	450	1	62	3	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	465	1	49	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	465	1	217	3	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	450	1	186	3	N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	465	1	237	3	N	-0-					-0-

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
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	540	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	512	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	549	1	1303	3	N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	550	1	1225	3	N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	526	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1527	-0-	-333	-0-	511	1	1016	3	N	-0-					-0-

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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					87
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					88
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					88
08	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					88
09	1920	N	1401	-0-	-519	-0-	1401	3			N	-0-					88
10	1829	N	1138	-0-	-691	-0-	1138	3			N	-0-					88

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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	760	3	8	9	N	7					96
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	723	3	3	9	N	3					99
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	730	3	4	9	N	4					103
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	N	1					104
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					104
10	744	N	557	-0-	-187	-0-	556	3	1	9	N	1					105

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
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	611	1	2099	3	N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	558	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	600	1	2099	3	N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	594	1	1867	3	N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	581	1	2026	3	N	-0-					-0-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	540	1	1653	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					30
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					30
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					30
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					30
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					30
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	498	1	472	3	N	33					96
							36	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	461	1	166	3	N	31					127
							34	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	475	1	158	3	N	31					158
							34	9									
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	474	1	132	3	N	20					178
							22	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	462	1	184	3	N	21					199
							23	9									
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	471	1	143	3	N	21	161	1			59
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	568	1	1484	3	N	2					78
							2	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	581	1	1928	3	N	3					81
							3	9									
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	570	1	1635	3	N	1					82
							1	9									
08	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	562	1	1397	3	N	-0-					82
09	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	541	1	1405	3	N	-0-					82
*10	3100	N	3187	-0-	87	87	583	1	2603	3	N	1					83
							1	9									

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					26
06	600	N	459	-0-	-141	-0-	452	3	7	9	N	6	19	1			13
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	456	3	7	9	N	6					19
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	N	5					24
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	415	3	7	9	N	6					30
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	N	1					31

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					15
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					15
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

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
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
08	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	899	N	242	-0-	-657	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	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-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					33
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					13
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					13
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

05	2821	X	1755	-0-	-1066	-0-	1747	3	8	9	N	7					101
06	2160	X	1915	-0-	-245	-0-	1907	3	8	9	N	7					108
07	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1629	3	8	9	N	7					115
08	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1633	3	6	9	N	5					120
09	1920	N	1575	-0-	-345	-0-	1569	3	6	9	N	5					125
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					125

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

05	4464	X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15					187
06	4320	X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16					203
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14					217
08	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	3264	3	11	9	N	10					227
09	3840	X	3150	-0-	-690	-0-	3139	3	11	9	N	10					237
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
06	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					87
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					87
08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					87
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					87
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					1
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

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
05	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					103
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					103
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					103
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					103
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					103
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					103

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	233	2	29	9	N	26	186	1			18
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					18
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					18
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					18
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					18

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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	804	2	31	9	N	28					28
08	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					28
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					28
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					28

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2148	-0-	-363	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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
05	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					82
06	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					82
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					82
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					82
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					82
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					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
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	244	-0-	-4	-0-	240	3	4	9	N	4					47
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	N	3					50
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4					54
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					57
*05	279	N	233	-0-	-46	-0-	229	3	4	9	N	4					61
*06	270	N	226	-0-	-44	-0-	220	3	6	9	N	5					66
*07	248	N	204	-0-	-44	-0-	198	3	6	9	N	5					71
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	N	6					77
*09	210	N	198	-0-	-12	-0-	190	3	8	9	N	7					84
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					84

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					67
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2762	3	149	9	N	135	157	1			45
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24	9	N	22					67
08	2790	N	2396	-0-	-394	-0-	2396	3			N	-0-					67
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					67
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	-0-					-0-
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	61	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	N	-0-					-0-
09	900	N	801	-0-	-99	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 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
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					214
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					214
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					214
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					214
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	271	2	1	9	N	1					128
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					128
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					128
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					128
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					128
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

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
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

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
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					26
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2					28
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					28
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					28
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					28
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					28

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
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-

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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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
05	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					19
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					19
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					19
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1	9	N	1					20
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					20
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					22

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	137	-0-	-886	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					67
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					67
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					67
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					67
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					67

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	N	3					182
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	N	2					184
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					184
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					184
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	3			N	-0-					184
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-	163	1			21

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	11	1	442	3	N	-0-					58
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	N	-0-					58
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	3	N	-0-					58
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	10	1	424	3	N	-0-					58
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	9	1	299	3	N	-0-					58
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	N	-0-					58

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
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	17	1	657	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	3	N	-0-					-0-
07	775	N	667	-0-	-108	-0-	16	1	651	3	N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	16	1	645	3	N	-0-					-0-
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	18	1	566	3	N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

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
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	691	-0-	-704	-0-	691	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					50
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					50
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					50
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					50
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					50
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233

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

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

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
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					48
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					48
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					48
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					48
09	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	3			N	-0-					48
10	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	920	3	3	9	N	3	155	1			15
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					15
07	1209	N	996	-0-	-213	-0-	995	3	1	9	N	1					16
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	3	1	9	N	1					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	3			N	-0-					17
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	3	4	9	N	4					21

ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038

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

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					20
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					20
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					20
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					52
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					52
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					52
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					52
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					52
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2284	3	4	9	N	4					142
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					147
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	2151	3	3	9	N	3					150
08	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2051	3	2	9	N	2					152
09	2220	N	1716	-0-	-504	-0-	1708	3	8	9	N	7					159
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2237	3	3	9	N	3					162

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

05	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	N	3					128
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4	116	1			16
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	123	3	1	9	N	1					17
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	118	3	2	9	N	2					19
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	19	3	4	9	N	4					23
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	42	3	9	9	N	8					31

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

05	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					7
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					7
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-	7	1			-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					80
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					80
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					80
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					80
09	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					80
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

05	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					28
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					28
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-	18	1			10
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					10
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					10
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

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
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					55
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	612	2	4	9	N	4					59
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	582	2	1	9	N	1					60
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					60
10	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					60

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					26
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					26
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					26
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					26
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	996	2	4	9	N	4					30

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					125
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					125
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					125
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					125
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					125
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	N	2					127

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					20
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					20
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-	6	1			14
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					14
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					14
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	N	2					16

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

05	806	N	540	-0-	-266	-0-	532	2	8	9	N	7					111
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					111
07	620	N	107	-0-	-513	-0-	107	2			N	-0-	35	1			76
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	38	1			38
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	33	1			5
*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1017	2	3	9	N	3					8

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	350	2	4	9	N	4					66
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					67
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					67
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					67
10	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	22	1			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					49
06	900	N	797	-0-	-103	-0-	796	2	1	9	N	1					50
07	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					50
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8					58
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					60
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					61

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					29
06	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					29
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	623	2	23	9	N	21					50
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					60
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					60
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					60

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					34
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					34
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	34	1			-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					58
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					58
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-	58	1			-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

05	1240	N	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					70
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					70
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					70
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					70
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					71
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1					72

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

05	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-

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
05	1333	N	435	-0-	-898	-0-	435	2			N	-0-					61
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					61
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1747	2	39	9	N	35					96
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	364	2	42	9	N	38					134
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	N	27	152	1			9
10	1798	N	599	-0-	-1199	-0-	599	2			N	-0-					9

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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

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
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					49
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					49
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					49
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					49
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					49
10	1271	N	529	-0-	-742	-0-	529	2			N	-0-					49

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
	PRUETT-PROSPECT UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 109471					COMPL. DATE 02/23/1984			TOTAL DEPTH 6988		PERF. 6038 - 6108
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	N	2					94
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					94
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					97
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					97
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					97
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-	39	1			58
	SAUDER-STONE ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 110580					COMPL. DATE 02/04/1984			TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5948 - 6560
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	2			N	-0-					-0-
	HIGGS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 111852					COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 6948		PERF. 6562 - 6708
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					50
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					50
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-	18	1			32
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-	32	1			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
	WAGGONER "F"				WELL #: 2		RRCID -> 112493					COMPL. DATE 07/14/1984			TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5932 - 6288
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
	SAINT				WELL #: 1		RRCID -> 112916					COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7048		PERF. 5842 - 6940
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
	FERGUSON #3				WELL #: 3		RRCID -> 116383					COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5770 - 5816
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-

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
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					83
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2			N	-0-					83
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					83
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					83
09	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					83
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					83

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
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
09	780	N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	775	N	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-

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
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2					73
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2	9	N	2					75
07	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2			N	-0-					75
08	2356	N	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			N	-0-					75
09	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					75
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					75

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
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3					28
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					28
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					28
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					28
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					28
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					28

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					130
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					130
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-	28	1			102
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-	54	1			48
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	10	1			38
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					38

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
05	1147	N	731	-0-	-416	-0-	728	2	3	9	N	3					46
06	990	N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	N	1					47
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					47
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					47
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					47
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					47

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
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2					28
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					28
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					28
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					28
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					31
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1					32

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
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					56
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					56
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					56
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					56
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					56
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					56

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
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					124
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					124
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	41	1			83
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	29	1			54
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	18	1			36
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	953	2	1	9	N	1					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					44
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					44
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					44
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

05	961	N	926	-0-	-35	-0-	904	2	22	9	N	20					88
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					88
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					88
08	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					88
09	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					88
10	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					88

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					57
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					57
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	20	1			37
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					37
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					37
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					66
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					66
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					66
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					67
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					67
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					67

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					67
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	695	2	1	9	N	1					68
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					68
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					68
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					68
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					68

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	2	7	9	N	6					57
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	1801	2	2	9	N	2					59
07	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					59
08	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1705	2	2	9	N	2					61
09	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	1644	2			N	-0-					61
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					61

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
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					154
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					154
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					154
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					154
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-					154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					100
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					100
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					100
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					110
06	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1004	2	50	9	N	45					155
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1271	2	22	9	N	20					175
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	N	17	174	1			18
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					35
10	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1090	2	19	9	N	17					52

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					23
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					24
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					24
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	N	2					26
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	2					28
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1116	2	7	9	N	6					34

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	168	1			18
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8	9	N	7					25
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	600	2	9	9	N	8					33
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	601	2	6	9	N	5					38
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	505	2	4	9	N	4					42
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	557	2	8	9	N	7					49

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					26
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					26
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					26
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					26
09	1020	N	674	-0-	-346	-0-	674	2			N	-0-					26
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					34
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					34
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					34
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					34
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					34
	WOLFE-GUINN-RENFRO "A"				WELL #: 12T		RRCID -> 256526		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5624 - 5956			
05	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	37	1	1940	3	N	1					39
							1	9									
06	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	32	1	1953	3	N	3					42
							3	9									
07	2821	X	2156	-0-	-665	-0-	47	1	2109	3	N	-0-					42
08	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	35	1	1639	3	N	-0-					42
09	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	33	1	1031	3	N	-0-					42
10	2046	X	1497	-0-	-549	-0-	40	1	1457	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	499	1	862	2	N	-0-					36
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	483	1	667	2	N	-0-					36
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	499	1	275	2	N	-0-					36
08	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	499	1	542	2	N	-0-					36
09	1140	N	965	-0-	-175	-0-	483	1	482	2	N	-0-					36
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	499	1	257	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	307	1	823	2	N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	297	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	307	1	816	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	307	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	297	1	933	2	N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	307	1	900	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					78
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					78
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					78
09	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			N	-0-					78
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					78
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					78
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					78
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					78
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					78
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	2	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-					19
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	N	-0-					19
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-					19
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	16	1	157	3	N	-0-					19
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	3	N	-0-					19
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	14	1	140	3	N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	2	N	-0-					111
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	31	1	335	2	N	-0-					111
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					111
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	N	-0-					111
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-					111
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	N	-0-					111

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					19
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-					19
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					19
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-					19
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	14	1	285	3	N	-0-					19
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

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
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					6
06	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					6
07	806	N	446	-0-	-360	-0-	446	2			N	-0-					6
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					6
09	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					6
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					151
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					151
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					151
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					151
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					151
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					151

STRATA OPERATING, INC. 825445

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					125
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					125
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					125
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					125
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					125
10	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					88
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					88
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					88

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					37
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					37
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					37
08	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					37
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					37
10	434	N	96	-0-	-338	-0-	96	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	372	N	275	-0-	-97	-0-	266	3	9	9	N	8					66
*02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					66
*03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					66
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
*05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					66
*06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					66
*07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
*08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					66
*09	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	3			N	-0-					66
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	66	1			-0-

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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					34
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					34
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					34
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					34

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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

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
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	473	3	2	9	N	2	2	8			41
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	475	3	2	9	N	2	2	8			41
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					41
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					41
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					41
10	496	N	172	-0-	-324	-0-	171	3	1	9	N	1	1	8			41

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
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					57
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					57
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					60
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	3	18	9	N	16					76
10	1457	N	118	-0-	-1339	-0-	117	3	1	9	N	1	1	8			76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	N	23					56
06	870	N	721	-0-	-149	-0-	696	3	25	9	N	23					79
07	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	3			N	-0-					79
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	999	3	11	9	N	10					89
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	889	3	20	9	N	18					107
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10	89	1			28

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
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	278	3	30	9	N	27					145
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	146	3	65	9	N	59	159	1			45
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	305	3	9	9	N	8					53
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	199	3	11	9	N	10					63
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	N	9					72
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	231	3	6	9	N	5					77

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			N	-0-					32
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					32
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					32
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	3	3	9	N	3					35
09	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	1635	3	11	9	N	10					45
10	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1238	3	12	9	N	11					56

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	3			N	-0-					96
06	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					96
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					96
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					96
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					96
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					21
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	3	4	9	N	4					25
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	716	3	6	9	N	5					30
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	708	3	11	9	N	10					40
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	695	3	10	9	N	9					49
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	704	3	9	9	N	8					57

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					22
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					22
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					22
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					22
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					39
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					39
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					39
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	389	3	3	9	N	3					128
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	327	3	3	9	N	3					131
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	578	3	6	9	N	5					136
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	248	3	2	9	N	2					138
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	232	3	3	9	N	3					141
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	429	3	2	9	N	2					143

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
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

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
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					35
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					35
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					35
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					35
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					35
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					35

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
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

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
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					10
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					10
07	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					10
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					10
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					10
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
05	1705	X	630	-0-	-1075	-0-	630	3			N	-0-					167
06	1530	X	608	-0-	-922	-0-	608	3			N	-0-					167
07	682	X	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					167
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					167
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					167
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					167

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
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					10
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					10
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					10
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					10
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					28
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					28
07	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					28
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					28
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					28
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	8			28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1156	3	288	9	N	262	185	1			162
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1109	3	249	9	N	226	188	1			200
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1127	3	245	9	N	223	181	1			242
08	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1129	3	257	9	N	234	370	1			106
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1111	3	226	9	N	205	183	1			168

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					49
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3			N	-0-					49
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					49
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	3	1	9	N	1					50
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					50
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	3			N	-0-					50

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					18
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					18
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					18
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					18
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					18
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	3	2	9	N	2	2	8			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					54
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					54
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					54
08	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	3			N	-0-					54
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					54
10	837	N	188	-0-	-649	-0-	188	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					20
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					20
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					20
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					20
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					19
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					19
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					19
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					19
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1200	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					25
06	840	N	138	-0-	-702	-0-	138	3			N	-0-					25
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					25
08	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					25
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					25
10	620	N	194	-0-	-426	-0-	194	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

05	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					15
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-					15
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					15
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					15
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					15
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					15

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					148
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					148
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					148
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					148
09	1890	N	1360	-0-	-530	-0-	1360	3			N	-0-					148
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	N	7					25
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	3			N	-0-					25
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					25
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	888	3	50	9	N	45					70
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	841	3	39	9	N	35					105
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-	94	1			11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					77
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					77
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					77
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					77
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					77
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					16
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					16
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					16
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					21
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4					25
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	213	3	3	9	N	3					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					151
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					151
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					151
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					151
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					151
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

05	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					19
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					19
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					19
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					19

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					106
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	769	3			N	-0-					106
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	856	3	17	9	N	15					121
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	967	3	11	9	N	10					131
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					131
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	111	1			20

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					38
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					38
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					38
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					38
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

05	279	N	230	-0-	-49	-0-	228	3	2	9	N	2					44
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					44
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	207	3	1	9	N	1					45
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					45
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					45
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	325	3	8	9	N	7					52

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
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-

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
05	1364	N	887	-0-	-477	-0-	887	3			N	-0-					128
06	1080	N	796	-0-	-284	-0-	796	3			N	-0-					128
07	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-					128
08	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-					128
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			N	-0-					128
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					128

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					152
06	540	N	387	-0-	-153	-0-	387	3			N	-0-					152
07	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					152
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					152
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					152

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					23
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					23
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					23
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					23

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
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					14
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	3			N	-0-					14
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					14
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					14
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					14
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					14

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
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					162
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					162
07	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					162
08	1085	N	271	-0-	-814	-0-	271	3			N	-0-					162
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	3			N	-0-					162
10	961	N	606	-0-	-355	-0-	606	3			N	-0-					162

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
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1454	3	1	9	N	1					101
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	3	6	9	N	5					106
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					106
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1246	3	3	9	N	3					109
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1431	3	1	9	N	1					110
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2					112

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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					59
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					59
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					59
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-					59
10	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					59

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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					17
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					17
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					17
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					17
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					17

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
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					1
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					1
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					1
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					1

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
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					101
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					101
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					101
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					101
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3			N	-0-					101
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	3			N	-0-					101

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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					23
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	3	4	9	N	4					27
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9					36
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					36
09	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					36
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	1888	3	1	9	N	1					37

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	143	1			16
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					16
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					16
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					16
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					16
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	3			N	-0-					36
06	780	N	73	-0-	-707	-0-	73	3			N	-0-					36
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					36
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					36
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36
10	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					49
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					49
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					49
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					91
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	3	1	9	N	1					92
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2	9	N	2					94
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					95
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1					96
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					97

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	366	3	17	9	N	15					205
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	329	3	14	9	N	13					218
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	446	3	12	9	N	11					229
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	N	10					239
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	N	17	169	1			87
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	431	3	15	9	N	14					101

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10					134
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					134
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					134
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					134
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					134
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					10
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1125	3	14	9	N	13					23
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8					31
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					31
09	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			N	-0-					31
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					31

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
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					12
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					12
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					12
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					12
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					90
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					90
07	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	3			N	-0-					90
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	586	3			N	-0-					90
09	1200	N	997	-0-	-203	-0-	997	3			N	-0-					90
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					51
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					51
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					51
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					51
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					51

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					102
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					102
07	1209	N	865	-0-	-344	-0-	865	3			N	-0-					102
08	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	3			N	-0-					102
09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	3			N	-0-					102
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					102

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					195
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					195
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					195
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					195
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					195
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					132
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					132
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	195	3	37	9	N	34					166
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	129	3	2	9	N	2					168
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					168
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					168

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

05	1333	N	412	-0-	-921	-0-	412	3			N	-0-					118
06	1230	N	819	-0-	-411	-0-	819	3			N	-0-					118
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					118
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					118
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	N	1	1	8			118
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					118

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					31
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					31
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					31
08	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3			N	-0-					31
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	3	1	9	N	1	1	8			31
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1358	3	6	9	N	5	5	8			31

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
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

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
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					35
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					35
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					35
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					35
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					35
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					35

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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	N	1					95
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	N	3					98
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	286	3	2	9	N	2					100
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	262	3	1	9	N	1					101
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					102
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					103

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
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3378	3	11	9	N	10	3	8			29
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3352	3	3	9	N	3	3	8			29
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	9	N	1	1	8			29
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	3	1	9	N	1	1	8			29
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3124	3	2	9	N	2	2	8			29
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3135	3	1	9	N	1	1	8			29

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
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1719	3	15	9	N	14					157
06	1770	X	1719	-0-	-51	-0-	1704	3	15	9	N	14					171
07	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1575	3	17	9	N	15	181	1			5
08	1829	X	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					5
09	1710	X	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			N	-0-					5
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1566	3	6	9	N	5					10

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
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3365	3	39	9	N	35					169
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3224	3	26	9	N	24					193
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3236	3	28	9	N	25	185	1			33
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3263	3	21	9	N	19					52
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3099	3	20	9	N	18					70
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	3064	3	22	9	N	20					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 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
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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	267	1	1308	3	Y	1					45
							1	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	231	1	1224	3	Y	1					46
							1	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	Y	1	34	1			13
							1	9									
08	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	207	1	1237	3	Y	-0-					13
09	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	213	1	1183	3	Y	-0-					13
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	239	1	1198	3	Y	-0-					13

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

05	217	N	186	-0-	-31	-0-	32	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	28	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	134	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	124	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	142	1	712	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

05	279	N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	99	-0-	-149	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	53	1	265	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

05	279	N	178	-0-	-101	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					20
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	3	Y	-0-					20
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	19	1	111	3	Y	-0-					20
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					20
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					20
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	930	N	499	-0-	-431	-0-	85	1	414	3	Y	-0-					13
06	900	N	509	-0-	-391	-0-	81	1	428	3	Y	-0-					13
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	77	1	437	3	Y	-0-					13
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					13
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	68	1	379	3	Y	-0-					13
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	79	1	398	3	Y	-0-					13

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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	23	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	3	Y	-0-					-0-

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-

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
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-

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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	498	3	Y	11	42	1			21
							12	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	81	1	432	3	Y	9					30
							10	9									
07	589	N	328	-0-	-261	-0-	49	1	278	3	Y	1					31
							1	9									
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					31
09	510	N	185	-0-	-325	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					31
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	35	1	174	3	Y	-0-	14	1			17

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
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	14					22
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	2					24
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	650	1	3098	3	Y	17					41
							19	9									
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	703	1	2509	3	Y	12					53
							13	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	694	1	2346	3	Y	13	59	1			7
							14	9									
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	747	1	2436	3	Y	14					21
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	3	Y	-0-					22
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	Y	-0-					22
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	29	1	164	3	Y	-0-					22
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	46	1	254	3	Y	-0-					22
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	40	1	201	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	98	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	85	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	86	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	398	-0-	-191	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	449	-0-	-140	-0-	75	1	374	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

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-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	52	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	53	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	61	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	426	1	2088	3	Y	-0-					24
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	374	1	1980	3	Y	-0-					24
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	370	1	2099	3	Y	-0-					24
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	357	1	2139	3	Y	4	22	1			6
							4	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	357	1	1987	3	Y	5					11
							6	9									
*10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	417	1	2073	3	Y	4					15
							4	9									

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
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	71	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	68	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	72	1	403	3	Y	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-					-0-

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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	261	1	1280	3	Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	253	1	1346	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	577	-0-	-1035	-0-	86	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	18	-0-	-1572	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	18	-0-	-571	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	3	Y	-0-					5
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	3	Y	-0-					5
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	Y	-0-					5
08	713	N	654	-0-	-59	-0-	94	1	560	3	Y	-0-					5
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	95	1	531	3	Y	-0-					5
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	118	1	591	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	168	1	825	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	148	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	141	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	142	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	162	1	810	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	397	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	3	Y	-0-					-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	338	1	1915	3	Y	-0-					-0-
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	325	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	363	1	1820	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	194	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	166	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	137	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	150	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	3	Y	-0-					-0-
*10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	215	1	1077	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	320	3	Y	3					20
							3	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	11					31
							12	9									
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	49	1	279	3	Y	-0-					31
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	40	1	237	3	Y	-0-					31
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	41	1	228	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	46	1	232	3	Y	-0-					6

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

05	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	237	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	299	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	178	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	193	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	344	1	1913	3	Y	-0-					-0-
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	388	1	1946	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	232	1	1135	3	Y	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	244	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	213	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	199	1	1194	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	205	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	219	1	1099	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	912	3	Y	1					27
							1	9									
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	166	1	878	3	Y	-0-					27
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	158	1	896	3	Y	1					28
							1	9									
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	150	1	897	3	Y	-0-					28
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	17	40	1			5
							19	9									
10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	168	1	841	3	Y	1					6
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	530	3	Y	3					94
							3	9									
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	288	1	369	3	Y	11					105
							12	9									
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	293	1	474	3	Y	14					119
							15	9									
08	868	N	708	-0-	-160	-0-	287	1	421	3	Y	-0-	75	1			44
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	276	1	431	3	Y	19					63
							21	9									
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	244	1	415	3	Y	-0-					63

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	177	1	869	3	Y	-0-					18
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	149	1	791	3	Y	-0-					18
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	153	1	870	3	Y	-0-					18
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	142	1	852	3	Y	-0-					18
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	138	1	767	3	Y	-0-					18
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	166	1	832	3	Y	-0-					18

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1702	3	Y	-0-					12
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	298	1	1577	3	Y	-0-					12
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	332	1	1880	3	Y	-0-					12
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	277	1	1657	3	Y	4					16
							4	9									
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	3	Y	-0-					16
10	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	333	1	1672	3	Y	7					23
							8	9									

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	176	1	862	3	Y	9					20
							10	9									
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	165	1	876	3	Y	9					29
							10	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	Y	8	27	1			10
							9	9									
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					10
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	145	1	806	3	Y	4					14
							4	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	168	1	841	3	Y	6					20
							7	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12	9	N	11					48
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					58
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10					68
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2352	2	13	9	N	12					80
09	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	2271	2	9	9	N	8					88
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					88

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					75
06	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1199	2	4	9	N	4					79
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					79
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	N	3					82
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					82
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					82

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
05	992	N	502	-0-	-490	-0-	502	2			N	-0-					59
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	450	1	512	2	N	1					60
							1	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	465	1	529	2	N	1					61
							1	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465	1	515	2	N	-0-					61
09	960	N	914	-0-	-46	-0-	450	1	464	2	N	-0-					61
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					61

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					200
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					200
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					200
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					200
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					200
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					64
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	537	2	13	9	N	12					76
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645	2	13	9	N	12					88
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	N	11					99
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					108
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12					120

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					17
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					17
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					17
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
*07	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					11
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					11
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					11
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	3	6	9	N	5					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1					10
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					10
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					10
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					10
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	N	14					24

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
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4	9	N	4					118
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	164	3	15	9	N	14					132
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4	9	N	4					136
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	210	3	14	9	N	13					149
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	3	3	9	N	3					152
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					154

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					28
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					28
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					28
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					28
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	682	N	269	-0-	-413	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE EXPLORATION 932980
SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					37
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					37
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					37
08	837	N	652	-0-	-185	-0-	650	2	2	9	N	2					39
09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					39
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					43

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	344	-0-	-958	-0-	344	2			N	-0-					41
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					42
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					42
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					43
09	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1184	2			N	-0-					43
10	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			N	-0-					43

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
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1237	-0-	-1463	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

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
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					47
06	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-					47
07	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			N	-0-					47
08	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2157	2	1	9	N	1					48
09	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	1957	2	1	9	N	1					49
*10	2139	N	1810	-0-	-329	-0-	1810	2			N	-0-					49

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					11
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					11
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					11
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					11
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					11
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2054	2	11	9	N	10					110
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11	68	1			53
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	N	4					57
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2050	2	12	9	N	11					68
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2051	2	9	9	N	8					76
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2089	2	9	9	N	8					84

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
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1932	2	37	9	N	34					159
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1861	2	33	9	N	30	181	1			8
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1915	2	35	9	N	32					40
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	2	37	9	N	34					74
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2028	2	40	9	N	36					110
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1994	2	36	9	N	33	103	1			40

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
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1308	2	31	9	N	28					131
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	1184	2	N	6	127	1			10
							7	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	356	1	1268	2	N	20					30
							22	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	360	1	1151	2	N	15					45
							17	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	337	1	1980	2	N	14					59
							15	9									
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	333	1	1922	2	N	24					83
							26	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					22
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					22
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					22
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1237	2	128	9	N	116	166	1			117
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1489	2	108	9	N	98					215
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1524	2	90	9	N	82	180	1			117
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					117
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1354	2	68	9	N	62	91	1			88
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1276	2	75	9	N	68					156

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					13
06	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-					13
07	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2			N	-0-					13
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			N	-0-					13
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					13
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 5508

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	37	69	1			98
							41	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	3					101
							3	9									
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	13	1	917	2	N	3					104
							3	9									
08	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1060	2	N	-0-					104
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	N	-0-					104
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					104

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					77
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5					82
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8					90
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					90
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	454	2	2	9	N	2					92
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					92

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	103	1	205	3	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-					1
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	3	N	-0-					1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	N	-0-					1
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	102	1	207	3	N	-0-					1

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	170	1	1026	3	Y	-0-	44	1			12
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	853	3	Y	5	4	1			13
							6	9									
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	3	Y	-0-					13
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	176	1	1070	3	Y	11					24
							12	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	177	1	1063	3	Y	-0-					24
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	182	1	1028	3	Y	7					31
							8	9									

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6928		2771	-0-	-4157	-0-	239	1	2519	3	Y	12					111
							13	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2463	3	Y	13					124
							14	9									
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	238	1	2555	3	Y	6					130
							7	9									
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	244	1	2616	3	Y	11					141
							12	9									
09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	236	1	2601	3	Y	8					149
							9	9									
*10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	234	1	2545	3	Y	8					157
							9	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					164
06	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2007	2	23	9	Y	21					185
07	1922	#	1903	-0-	-19	-0-	1895	2	8	9	Y	7					192
08	2046	#	1375	-0-	-671	-0-	1375	2			Y	-0-					192
*09	1980	#	1118	-0-	-862	-0-	1118	2			Y	-0-					192
*10	2108	#	1650	-0-	-458	-0-	1650	2			Y	-0-	115	1			77

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					62
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					62
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					62
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					62

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	707	-0-	-347	-0-	707	2			N	-0-					16
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					16
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					16
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					16
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					72
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					72
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					72
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					72
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					72
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					59
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					59
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					59
08	186	#	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					59
09	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			Y	-0-	33	1			26
10	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					26

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					134
06	T. A.		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					134
07	T. A.		445	-0-	445	657	445	2			Y	-0-					134
08	T. A.		509	-0-	509	1166	509	2			Y	-0-					134
09	1622	R	456	-0-	-1166	-0-	455	2	1	9	Y	1	74	1			61
*10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	115	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	2400	#	1732	-0-	-668	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-					-0-
07	2736	R	2736	-0-	-0-	-0-	119	1	2617	2	Y	-0-					-0-
08	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	Y	-0-					-0-
09	2100	#	953	-0-	-1147	-0-	119	1	834	2	Y	-0-					-0-
*10	2728	#	791	-0-	-1937	-0-	119	1	672	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279	#	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					4
06	270	#	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					4
07	279	#	77	-0-	-202	-0-	77	2			Y	-0-					4
08	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					4
09	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
*10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					4

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1271	#	1269	-0-	-2	-0-	144	1	1125	3	Y	-0-					77
06	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	3	Y	1					78
							1	9									
07	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	141	1	1077	3	Y	1					79
							1	9									
08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	1089	3	Y	-0-					79
09	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	135	1	1021	3	Y	-0-					79
*10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	139	1	1062	3	Y	-0-					79

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	137	1	962	3	Y	-0-					42
06	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					42
07	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	907	3	Y	-0-					42
08	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	138	1	984	3	Y	-0-					42
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	133	1	956	3	Y	-0-					42
*10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1014	3	Y	6	29	1			19
							7	9									

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

05	1426	#	1317	-0-	-109	-0-	146	1	1171	3	Y	-0-					53
06	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	140	1	1107	3	Y	2					55
							2	9									
07	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	2					57
							2	9									
08	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	2					59
							2	9									
09	742	R	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					59
10	682	#	667	-0-	-15	-0-	117	1	550	3	Y	-0-					59

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

05	837	#	834	-0-	-3	-0-	36	1	798	3	N	-0-					9
06	840	#	804	-0-	-36	-0-	34	1	770	3	N	-0-					9
07	868	#	816	-0-	-52	-0-	35	1	781	3	N	-0-					9
08	868	#	853	-0-	-15	-0-	38	1	815	3	N	-0-					9
09	840	#	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	3	N	-0-					9
*10	850	R	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	N	-0-					9

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1581	#	892	-0-	-689	-0-	39	1	853	3	Y	-0-	68	1			26
06	1679	R	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	1	6	1			19
							1	9									
07	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1615	3	Y	16					35
							18	9									
08	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	3	Y	16					51
							18	9									
09	1680	#	1609	-0-	-71	-0-	68	1	1520	3	Y	19					70
							21	9									
10	1736	#	1627	-0-	-109	-0-	67	1	1549	3	Y	10					80
							11	9									

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
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
05	1612	#	1489	-0-	-123	-0-	153	1	1336	3	Y	-0-					97
06	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	134	1	995	3	Y	-0-					97
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	3	Y	-0-					97
08	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	137	1	968	3	Y	-0-					97
09	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	1	73	1			25
							1	9									
*10	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	133	1	931	3	Y	-0-					25

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
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	3	Y	-0-					8
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					8
07	1054	#	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					8
08	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	-0-					8
09	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					8
10	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	44	1	1004	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	323	-0-	-607	-0-	13	1	303	3	Y	6					34
							7	9									
06	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1246	3	Y	8					42
							9	9									
07	713	#	609	-0-	-104	-0-	26	1	576	3	Y	6					48
							7	9									
08	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4					52
							4	9									
09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					52
*10	899	R	899	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	Y	2					54
							2	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	3	Y	5					133
							6	9									
06	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	3					136
							3	9									
07	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	45	1	996	3	Y	4					140
							4	9									
08	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	Y	3					143
							3	9									
09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4					147
							4	9									
*10	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	3	Y	3					150
							3	9									

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	R	592	-0-	-0-	-0-	113	1	445	3	N	31	94	1			29
							34	9									
*06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	108	1	423	3	N	28					57
							31	9									
*07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	111	1	396	3	N	22					79
							24	9									
*08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	N	21					100
							23	9									
*09	593	R	593	-0-	-0-	-0-	111	1	462	3	N	18					118
							20	9									
*10	632	R	632	-0-	-0-	-0-	114	1	481	3	N	34					152
							37	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	1020	-0-	-344	-0-	81	1	930	2	N	8					198
							9	9									
06	1230	#	1121	-0-	-109	-0-	78	1	1019	2	N	22					220
							24	9									
07	1240	#	1107	-0-	-133	-0-	81	1	985	2	N	37					257
							41	9									
08	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	81	1	997	2	N	32	171	1			118
							35	9									
09	1200	#	1037	-0-	-163	-0-	78	1	928	2	N	28					146
							31	9									
10	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					146

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 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
05	310	#	271	-0-	-39	-0-	56	1	215	2	N	-0-					44
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	54	1	208	2	N	-0-					44
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	56	1	213	2	N	-0-					44
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	56	1	211	2	N	-0-					44
09	270	#	256	-0-	-14	-0-	54	1	202	2	N	-0-					44
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 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
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1116	#	1064	-0-	-52	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					41
06	1080	#	1028	-0-	-52	-0-	163	1	865	3	Y	-0-					41
07	1116	#	1011	-0-	-105	-0-	151	1	858	3	Y	2					43
							2	9									
08	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	146	1	875	3	Y	5					48
							6	9									
09	1020	#	984	-0-	-36	-0-	150	1	834	3	Y	-0-					48
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	168	1	845	3	Y	5	43	1			10
							6	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

05	341	#	291	-0-	-50	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13
06	300	#	227	-0-	-73	-0-	36	1	191	3	Y	-0-					13
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-					13
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-					13
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					13
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	Y	7					23
							8	9									
06	150	#	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	3	Y	-0-					23
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	21	1	117	3	Y	-0-					23
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					23
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					23
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	#	3600	-0-	-461	-0-	158	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3900	#	3380	-0-	-520	-0-	145	1	3235	3	N	-0-					-0-
07	3625		3625	-0-	-0-	-0-	153	1	3404	3	N	62					62
							68	9									
08	3460		3460	-0-	-0-	-0-	152	1	3307	3	N	1					63
							1	9									
*09	5688		3189	-0-	-2499	-0-	137	1	3050	3	N	2					65
							2	9									
*10	3473		3473	-0-	-0-	-0-	145	1	3326	3	N	2					67
							2	9									

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
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	13	1	294	3	Y	-0-					25
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					25
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	3	Y	-0-					25
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
09	330	N	215	-0-	-115	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					25
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	8	1	247	3	Y	-0-					25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					41
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					41
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					41
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					23
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					23
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					23
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					19
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					19
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					19
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					19
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					19
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	24	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	180	1	884	3	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	152	1	866	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	143	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	161	1	814	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	65	1	1427	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	59	1	1310	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	59	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	55	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	56	1	1274	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	50	1	1145	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	169	1	1669	3	Y	1					22
							1	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	161	1	1597	3	Y	1					23
							1	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	169	1	1716	3	Y	-0-					23
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	160	1	1458	3	Y	-0-					23
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	152	1	1409	3	Y	2					25
							2	9									
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	154	1	1413	3	Y	-0-					25

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	480	N	137	-0-	-343	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					159
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6					165
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					165
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					165
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					165
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

05	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					71
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					71
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					71
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					71
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					71

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	218	2	25	9	N	23					134
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					134
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					134
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					134
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					134

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

05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					17
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					17
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					17
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	24	1	559	3	N	2					2
							2	9									

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	87	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	82	1	1812	3	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	Y	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	85	1	1870	3	Y	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	82	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	82	1	1879	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

*11	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					23
06	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-					23
07	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-					23
08	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-					23
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	22	1	992	3	Y	-0-					23
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	24	1	1091	3	Y	-0-					23

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	3	Y	1	47	1			-0-
							1	9									
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	67	1	1997	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1969	-0-	-387	-0-	66	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2280	X	2044	-0-	-236	-0-	66	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	66	1	2017	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	31	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	3	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	32	1	978	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	21	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

05	3286	X	2446	-0-	-840	-0-	500 7	1 9	1939	3	Y	6	6	1			5
06	3180	X	2258	-0-	-922	-0-	480 1	1 9	1777	3	Y	1	1	1			5
07	3131	X	2277	-0-	-854	-0-	493	1	1784	3	Y	-0-					5
08	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	492	1	1686	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2006	-0-	-514	-0-	471	1	1535	3	Y	-0-					5
10	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	492	1	1781	3	Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	3	Y	-0-					2
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-					2
07	930	N	884	-0-	-46	-0-	38	1	846	3	Y	-0-					2
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					2
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	844	3	Y	1					3
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	1 39	9 1	906	3	Y	-0-					3

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	62	1	1806	3	Y	-0-					36
06	1920	X	1797	-0-	-123	-0-	58	1	1725	3	Y	13					49
							14	9									
07	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	56	1	1667	3	Y	1					50
							1	9									
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	61	1	1778	3	Y	-0-					50
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1669	3	Y	7					57
							8	9									
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1729	3	Y	-0-					57

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	41	1	2116	3	N	1					22
							1	9									
06	2580	N	1985	-0-	-595	-0-	31	1	1952	3	N	2					24
							2	9									
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	46	1	2100	3	N	-0-					24
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	43	1	1992	3	N	-0-					24
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	57	1	1809	3	N	-0-					24
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	47	1	1691	3	N	-0-					24

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
05	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	93	1	2422	3	N	4					4
							4	9									
06	2550	X	2425	-0-	-125	-0-	93	1	2332	3	N	-0-					4
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	93	1	2348	3	N	-0-					4
08	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	93	1	2325	3	N	-0-					4
09	2430	N	2374	-0-	-56	-0-	93	1	2281	3	N	-0-					4
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2256	3	N	-0-	4	7			-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	325	-0-	325	643	325	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	477	-0-	477	1120	477	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	344	-0-	344	1464	344	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	300	-0-	300	1764	300	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1764					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					174
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	340	2	1	9	N	1	1	8			174
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					174
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			174
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					174
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					174

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
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					46
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					46
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					46
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					46
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					46

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					179
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					179
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					179
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					179
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					179
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					179

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
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					77
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					77
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					77
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	698	1	449	3	Y	-0-					2
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	677	1	515	3	Y	-0-					2
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	602	1	250	3	Y	-0-					2
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					2
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

05	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	3	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					137
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	357	2	1	9	N	1					138
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					138
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	156	2	3	9	N	3					141
09	360	N	132	-0-	-228	-0-	129	2	3	9	N	3					144
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					144

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	11	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	-0-					-0-

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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					31
							101	3									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3					34
							97	3	3	9							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					34
							112	3									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	24	2	Y	1					35
							91	3	1	9							
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					35
							109	3									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	33	68	1			-0-
							133	3	36	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					8
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					8
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					8
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					8
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	45					53
							50	9									
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	107	133	1			27
							118	9									

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

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

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	17	1	381	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
06	450	N	306	-0-	-144	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					7
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	-0-					7
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					7

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

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

05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					102
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					102
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					102
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					102
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					102
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

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

05	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					127
06	510	#	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-					127
07	558	#	10	-0-	-548	-0-	10	2			N	-0-					127
08	558	#	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					127
09	540	#	21	-0-	-519	-0-	21	2			N	-0-					127
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					127

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

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					115
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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

05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	N	1					35
06	810 #	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2					37
07	837 #	739	-0-	-98	-0-	737	3	2	9	N	2					39
08	837 #	696	-0-	-141	-0-	688	3	8	9	N	7					46
*09	900 #	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					46
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					46

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 #	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

05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	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
05	341	#	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	180	#	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					133
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					86
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					86
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					86
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					86
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					86

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

05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	81	1			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					15
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					30
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30

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
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					161
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					161
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					161
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					161
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					161
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					161

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	4582		4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	4128	R	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4579		4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	5036		5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4924		4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
*10	5281		5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12	9	N	11					37
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					37
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	N	6					43
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	673	3	10	9	N	9					52
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	N	6					58
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					58

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	763	3	8	9	N	7					44
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	783	3	3	9	N	3					47
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	871	3	6	9	N	5					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					52

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					78
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					78
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					78
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					78
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					78
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					172
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					172
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					172
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					172
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					172
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					187
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					187
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2	77	7			112
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					112
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					112
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					112

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	#	1882	-0-	-412	-0-	1882	3			N	-0-					28
06	2220	#	1613	-0-	-607	-0-	1613	3			N	-0-					28
07	2077	#	1683	-0-	-394	-0-	1683	3			N	-0-					28
08	2077	#	1582	-0-	-495	-0-	1582	3			N	-0-					28
*09	1920	#	1398	-0-	-522	-0-	1398	3			N	-0-					28
10	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*10	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

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

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

05	341	N	292	-0-	-49	-0-	279	3	13	9	N	12					79
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	179	3	18	9	N	16					95
07	310	N	196	-0-	-114	-0-	190	3	6	9	N	5					100
08	279	N	206	-0-	-73	-0-	191	3	15	9	N	14					114
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					41
06	3000	X	1746	-0-	-1254	-0-	1746	2			N	-0-					41
07	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					41
08	2573	X	1370	-0-	-1203	-0-	1370	2			N	-0-					41
09	1740	X	1247	-0-	-493	-0-	1247	2			N	-0-					41
10	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1467	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	719	-0-	-5233	-0-	719	2			N	-0-					165
06	5460	X	1733	-0-	-3727	-0-	1733	2			N	-0-					165
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					165
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					165
09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4089	2	2	9	N	2					167
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4289	2	4	9	N	4					171

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	39	1	873	3	Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	3	Y	-0-					-0-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					13
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					13
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					13
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					13
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					13
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					13

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	3	Y	-0-					12
06	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	66	1	1471	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	70	1	1583	3	Y	-0-					12
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	3	Y	8					20
							9	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	-0-					20
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	72	1	1660	3	Y	-0-					20

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					5
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	3	Y	-0-					5
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	3	Y	15					20
							17	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	3	Y	-0-					20
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	61	1	1406	3	Y	-0-					20

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	135	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	135	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	135	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	115	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	N	5					84
							6	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	2					86
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	1					87
							1	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	413	2	N	2					89
							2	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	4					93
							4	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					93

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	N	10					77
							11	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	7					84
							8	9									
07	1209	N	813	-0-	-396	-0-	57	1	754	2	N	2					86
							2	9									
08	992	N	819	-0-	-173	-0-	58	1	760	2	N	1					87
							1	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	N	-0-					87
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					87

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	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

05	3100	N	2783	-0-	-317	746	147	1	2633	2	N	3					80
							3	9									
06	2845	N	2099	-0-	-746	-0-	103	1	1993	2	N	3					83
							3	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-					83
08	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	152	1	1756	2	N	-0-					83
*09	2400	X	2068	-0-	-332	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					83
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					83

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	N	10					121
							11	9									
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	48	1	267	2	N	3					124
							3	9									
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	48	1	272	2	N	4					128
							4	9									
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	49	1	262	2	N	6	78	1			56
							7	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	280	2	N	1					57
							1	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					57

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					16
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					16
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	3	1	176	2	N	-0-					16
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					16
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	N	-0-					16
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-	17	1			33
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					33
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					33
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	N	-0-					33
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					33
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	49	2	N	7	105	1			59
							8	9									
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	89	2	N	12					71
							13	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	46	1	90	2	N	11					82
							12	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	2	55	1			29
							2	9									
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	25	40	1			14
							28	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					14

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

05	14B2 EXT	1159	-0-	1159	3300	22	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1195	-0-	1195	4495	18	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1218	-0-	1218	5713	20	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1114	-0-	1114	6827	16	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1093	-0-	1093	7920	16	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7920					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	8	1	620	2	N	-0-					9
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	N	-0-					9
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-					9
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	6	1	578	2	N	-0-					9
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-					9
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	68	1			18
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					18
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					18
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					18
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	7					179
							8	9									
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	54	1	710	2	N	5					184
							6	9									
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	56	1	657	2	N	3					187
							3	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	710	2	N	-0-					187
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	N	-0-					187
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					187

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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	N	9	75	1			3
							10	9									
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	61	1	1300	2	N	-0-					3
07	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	56	1	1193	2	N	1					4
							1	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1	1477	2	N	2					6
							2	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	2					8
							2	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					8

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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					18
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	2					20
							2	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	N	-0-					20
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	2					22
							2	9									
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	N	2					24
							2	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	N	15					30
							17	9									
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	1					31
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	2	N	15					46
							17	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1922	2	N	11					57
							12	9									
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					57
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					57

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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-	116	1			-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	51	1	606	2	N	-0-					-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	52	1	502	2	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	8					8
							9	9									
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	3					11
							3	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					11

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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	47	36	1			37
							52	9									
06	750	N	517	-0-	-233	-0-	17	1	500	2	N	-0-					37
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	16	1	554	2	N	-0-					37
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	2	N	-0-					37
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					37
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					37

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	1					25
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	643	2	N	4					29
							4	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-					29
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	2	N	-0-					29
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	648	2	N	8	30	1			7
							9	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					7

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
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	109	1	2164	2	N	18	81	1			15
							20	9									
06	3000	N	2210	-0-	-790	-0-	117	1	2081	2	N	11					26
							12	9									
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	101	1	1903	2	N	10					36
							11	9									
08	2294	N	1913	-0-	-381	-0-	103	1	1803	2	N	6					42
							7	9									
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	98	1	1714	2	N	4					46
							4	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					46

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	2	N	-0-					15
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	N	-0-					15
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	69	1	547	2	N	-0-					15
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	N	-0-					15
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	69	1	659	2	N	-0-					15
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	801	2	N	9					202
							10	9									
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	53	1	767	2	N	8					210
							9	9									
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	53	1	746	2	N	13	136	1			87
							14	9									
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	55	1	780	2	N	5					92
							6	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7	55	1			44
							8	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					44

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	926	2	N	2	57	1			35
06	1230	N	463	-0-	-767	-0-	15 1 2 9	446	2	N	2					37
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	1455	2	N	2					39
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	1127	2	N	2					41
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	1278	2	N	1					42
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT					42

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	132	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	43 1 14 9	2246	2	N	13					63
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	2200	2	N	4					67
07	2635	N	1795	-0-	-840	-0-	29 1 2 9	1764	2	N	2					69
08	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	30 1 11 9	2096	2	N	10	73	1			6
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	30 1 10 9	2028	2	N	9					15
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	825	2	N	2	45	1			34
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	856	2	N	3					37
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	9 1 6 9	785	2	N	-0-					37
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	799	2	N	5					42
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	833	2	N	3	40	1			5
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	568	2	N	4					74
							4	9									
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	50	1	386	2	N	3					77
							3	9									
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	48	1	341	2	N	5					82
							6	9									
08	620	N	455	-0-	-165	-0-	52	1	402	2	N	1	64	1			19
							1	9									
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	N	-0-					19
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					19

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
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	N	25	135	1			44
							28	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	6					50
							7	9									
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	53	1	617	2	N	-0-					50
08	775	N	684	-0-	-91	-0-	53	1	631	2	N	-0-					50
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	N	1	30	1			21
							1	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	N	7					58
							8	9									
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	50	1	427	2	N	1					59
							1	9									
07	527	N	109	-0-	-418	-0-	19	1	70	2	N	18					77
							20	9									
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	52	1	447	2	N	7					84
							8	9									
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	813	2	N	5					89
							6	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89

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
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	2	N	1					95
							1	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	1					96
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	64	1	1565	2	N	-0-	46	1			50
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	1					51
							1	9									
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1630	2	N	1					52
							1	9									
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					52

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					27
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					27
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					27
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

05	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10					86
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	131	2	9	9	N	8					94
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12					106
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	N	11					117
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	131	2	10	9	N	9					126
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					126

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

05	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					92
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					92
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					92
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					92
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

05	527	N	389	-0-	-138	-0-	45	1	340	2	N	4					76
							4	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	52	1	372	2	N	3					79
							3	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	5	10	1			74
							6	9									
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	N	7					81
							8	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	394	2	N	3					84
							3	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					84

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	-0-					20
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-					20
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-					20
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					20
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					20
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					2
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					2
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					2
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					2
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4					41
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5					46
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4					50
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					55
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	139	3	4	9	N	4					59
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	N	2					61

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					7
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					7
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					7
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					7
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					7
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	816	3	9	9	N	8					26
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	N	6	19	1			13
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	N	6					19
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	821	3	6	9	N	5					24
09	930	N	836	-0-	-94	-0-	829	3	7	9	N	6					30
10	775	N	23	-0-	-752	-0-	22	3	1	9	N	1					31

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

05	961	N	941	-0-	-20	-0-	405	1	535	3	N	1					63
							1	9									
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	450	1	558	3	N	-0-					63
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	465	1	562	3	N	-0-					63
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	465	1	673	3	N	-0-					63
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	450	1	642	3	N	-0-					63
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	435	1	636	3	N	2					65
							2	9									

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	465	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	450	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	503	-0-	-86	-0-	465	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	465	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	450	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	1			Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	381	3	8	9	N	7					42
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	3	1	9	N	1					43
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	375	3	11	9	N	10					53
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	371	3	8	9	N	7					60
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	303	3	2	9	N	2					62
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					62

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2460	-0-	-578	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-				31
06	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-				31
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-				31
08	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2			N	-0-				31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2			N	-0-				31
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT				31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

05	1725	N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1716	3	9	9	N	8				107
06	1650	N	1468	-0-	-182	B	-0-	1459	3	9	9	N	8				115
07	1798	N	1516	-0-	-282	B	-0-	1514	3	2	9	N	2				117
08	1736	N	1622	-0-	-114	B	-0-	1621	3	1	9	N	1				118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1826	3	2	9	N	2				120
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1918	3	2	9	N	2				122

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

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

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					181
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2					183
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					183
08	1333	N	487	-0-	-846	-0-	487	2			N	-0-					183
09	2070	N	1493	-0-	-577	-0-	1492	2	1	9	N	1					184
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					184

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					62
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					62
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					62

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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					39
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					39
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					57
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5	42	1			20
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2					22
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					25
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					31
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3					58
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4					58
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	42	1			20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					22
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					26
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	Y	5					31
*10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					50
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					50
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					50
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					50
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					50
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					125
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					125
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					125
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
07	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	682	N	383	-0-	-299	-0-	382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					92
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					92
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1	1	8			92
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					92
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	2	13	9	N	12	1	8			103
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					103

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					9
07	1395	N	865	-0-	-530	-0-	865	2			N	-0-					9
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					9
09	1140	N	894	-0-	-246	-0-	894	2			N	-0-					9
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					9

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
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	93	1	128	2	N	-0-					42
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	2	N	-0-	42	1			-0-
07	279	N	122	-0-	-157	-0-	21	1	101	2	N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					157
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					158
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-	129	1			29
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					29
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					29
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

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
05	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-					34
06	930	N	378	-0-	-552	-0-	377	3	1	9	N	1					35
07	806	N	324	-0-	-482	-0-	324	3			N	-0-					35
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1					36
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					36
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					36

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					83
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					83
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					83
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					83
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					83
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					83

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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					33
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					33
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					33
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					33
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	392	3	2	9	N	2					35
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					35

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					152
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	240	3	17	9	N	15					167
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					168
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					169
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3					172
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

05	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	1867	3	1	9	N	1					68
06	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	1833	3	7	9	N	6					74
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1					75
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					75
09	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			N	-0-					75
10	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	1799	3			N	-0-					75

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					83
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					83
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					83
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					83
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					83
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					83

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

05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	N	32					60
06	596	R	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	N	21					81
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	619	2	37	9	N	34					115
08	707	R	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					142
09	450	#	338	-0-	-112	-0-	323	2	15	9	N	14					156
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					156

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	248	#	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	#	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

05	558	#	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	780	#	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	806	#	468	-0-	-338	-0-	468	2			N	-0-					-0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					224
06	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1					225
07	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					225
08	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	178	1			47
09	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					47
*10	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					47

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

05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					21
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					21
07	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					21
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
09	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					21
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					21
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					21
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					21
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					98
06	660	#	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					98
07	682	#	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					98
08	682	#	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					98
09	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					98
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

05	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					12
06	390	#	120	-0-	-270	-0-	120	3			N	-0-					12
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	12					24
08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	326	3	189	9	N	172					196
09	990	R	990	-0-	-0-	-0-	944	3	46	9	N	42	146	0			92
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

05	1147	#	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					158
06	1110	#	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					158
07	1147	#	1053	-0-	-94	-0-	1053	2			N	-0-					158
08	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					158
09	1080	#	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					158
10	1085	#	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					158

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	504	-0-	-705	-0-	504	2			N	-0-					14
06	1110	#	225	-0-	-885	-0-	225	2			N	-0-					14
07	1085	#	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					14
08	1085	#	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					14
09	1050	#	719	-0-	-331	-0-	705	2	14	9	N	13					27
*10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	N	11					38

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

05	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					16
06	1050	#	773	-0-	-277	-0-	773	2			N	-0-					16
07	1054	#	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-					16
08	1085	#	794	-0-	-291	-0-	794	2			N	-0-					16
09	1050	#	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-					16
10	1054	#	731	-0-	-323	-0-	720	2	11	9	N	10					26

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					144
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					144
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	101	1			43
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					43
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
10	620	N	262	-0-	-358	-0-	262	2			N	-0-					43

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	3	0			1
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					2
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-	2	1			1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					2

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-	33	1			53
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	169	2	2	9	N	2					55
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					65
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	234	2	9	9	N	8					73
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6	56	1			23
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	222	2	8	9	N	7					30

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					14
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					14
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					14
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					14
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					14
*10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					14

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					11
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					11
07	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					100
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-					100
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					100
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			Y	-0-					100
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					100
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					22
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					22
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					22
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					22
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					22

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
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					23
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					23
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					23
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					23
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					23
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					23

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 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
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	483		NO RPT	-0-	-483	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					54
06	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					54
07	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			N	-0-					54
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	361					N	1					55
*09	361	N	-0-	-0-	-361	-0-					N	-0-					55
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					55

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
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					109
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					109
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					109
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					109
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					109
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					84
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					84
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					84
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					84
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					84
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					44
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					44
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					44
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					44

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

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

05	651	N	474	-0-	-177	-0-	465	3	9	9	N	8					82
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					95
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	443	3	10	9	N	9					104
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	N	13					117
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	431	3	12	9	N	11					128
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	399	3	7	9	N	6					134

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	682	N	67	-0-	-615	-0-	67	3			N	-0-					192
06	690	N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-					192
07	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-					192
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
09	480	N	126	-0-	-354	-0-	126	3			N	-0-					192
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	165	1			21
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1021	2	11	9	N	10					31
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	998	2	13	9	N	12					43
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	976	2	6	9	N	5					48
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11					59
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					59

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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	33					177
							36	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	956	2	N	19					196
							21	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	975	2	N	14	169	1			41
							15	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	124	1	965	2	N	7					48
							8	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	120	1	934	2	N	25					73
							28	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					73

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
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	N	2					34
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5					39
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	N	6					45
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	N	6					51
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	3	4	9	N	4					55
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					59

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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					93
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					93
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2					95
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	858	2	1	9	N	1					96
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	465	1	770	3	N	-0-					97
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	450	1	794	3	N	-0-					97
07	1395	N	973	-0-	-422	-0-	465	1	508	3	N	-0-					97
08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	465	1	536	3	N	-0-					97
09	1230	N	952	-0-	-278	-0-	450	1	502	3	N	-0-					97
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	465	1	535	3	N	-0-					97

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

05	1488	N	688	-0-	-800	-0-	465	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	470	-0-	-970	-0-	450	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	468	-0-	-865	-0-	465	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	450	1	3	3	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	1	6	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					20
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					20
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					20
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					20
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20

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

05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					33
06	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					33
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					33
08	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					33
*09	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					33
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

05	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					35
06	270	#	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					35
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					35
08	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					35
*09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					35
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					78
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					78
07	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
08	620	#	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					78
09	600	#	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					78
10	589	#	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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

05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - PLUGGED 06/23/14

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

05	599	R	599	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	28					124
							31	9									
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	90	1	464	3	Y	29					153
							32	9									
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	93	1	448	3	Y	7	136	1			24
							8	9									
08	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93	1	475	3	Y	36					60
							40	9									
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	21					81
							23	9									
*10	608	R	608	-0-	-0-	-0-	93	1	483	3	Y	29					110
							32	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

05	1921	R	1921	-0-	-0-	-0-	1900	3	21	9	Y	19					93
06	1950	#	1706	-0-	-244	-0-	1689	3	17	9	Y	15					108
07	2015	#	1606	-0-	-409	-0-	1605	3	1	9	Y	1					109
08	2015	#	1579	-0-	-436	-0-	1569	3	10	9	Y	9					118
09	1890	#	1430	-0-	-460	-0-	1419	3	11	9	Y	10					128
10	1922	#	1675	-0-	-247	-0-	1665	3	10	9	Y	9					137

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	#	1859	-0-	-63	-0-	1839	3	20	9	Y	18					83
06	1800	#	1534	-0-	-266	-0-	1521	3	13	9	Y	12					95
07	1860	#	1770	-0-	-90	-0-	1759	3	11	9	Y	10	80	1			25
08	1860	#	1818	-0-	-42	-0-	1800	3	18	9	Y	16					41
09	1800	#	1706	-0-	-94	-0-	1688	3	18	9	Y	16					57
10	1860	#	1685	-0-	-175	-0-	1665	3	20	9	Y	18					75

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

05	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					5
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					5
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					5
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					5
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

05	961	#	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					39
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	914	3	1	9	Y	1					40
07	930	#	929	-0-	-1	-0-	926	3	3	9	Y	3					43
*08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					43
09	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					43
10	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					43

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

05	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2352	3	7	9	Y	6					146
06	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2225	3	15	9	Y	14					160
07	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	2179	3	9	9	Y	8					168
08	2294	#	2268	-0-	-26	-0-	2258	3	10	9	Y	9					177
09	2220	#	2054	-0-	-166	-0-	2043	3	11	9	Y	10					187
10	2294	#	1838	-0-	-456	-0-	1834	3	4	9	Y	4	173	1			18

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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

05	1147	#	1146	-0-	-1	-0-	50	1	1095	3	Y	1					113
							1	9									
06	1170	#	1138	-0-	-32	-0-	49	1	1085	3	Y	4					117
							4	9									
07	1209	#	1144	-0-	-65	-0-	49	1	1095	3	Y	-0-	74	1			43
08	1209	#	1112	-0-	-97	-0-	49	1	1063	3	Y	-0-					43
09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	44	1	981	3	Y	-0-					43
10	1178	#	1074	-0-	-104	-0-	45	1	1029	3	Y	-0-					42

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

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

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

05	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1218	3	29	9	Y	26					102
06	1110	#	1043	-0-	-67	-0-	1022	3	21	9	Y	19					121
07	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22	9	Y	20	92	1			49
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1146	3	21	9	Y	19					68
09	1110	#	1109	-0-	-1	-0-	1081	3	28	9	Y	25					93
10	1147	#	1081	-0-	-66	-0-	1061	3	20	9	Y	18					111

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	304	-0-	304	304	102	1	202	3		N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					40
06	210	#	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					40
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	204	3	3	9	N	3					43
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	191	3	3	9	N	3					46
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	198	3	3	9	N	3					49
10	217	#	195	-0-	-22	-0-	192	3	3	9	N	3					52

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					41
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					41
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-					41
08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	N	-0-					41
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					41
*10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	R	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	N	18					108
06	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	N	15					123
07	558	#	528	-0-	-30	-0-	508	2	20	9	N	18					141
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12					153
09	540	#	481	-0-	-59	-0-	469	2	12	9	N	11					164
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					164

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

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
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

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
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: RRCID -> 273812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7415 - 12840

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	7					92
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	3					95
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	526	3	4	9	N	4					99
08	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					99
09	570	#	521	-0-	-49	-0-	514	3	7	9	N	6					105
10	558	#	538	-0-	-20	-0-	532	3	6	9	N	5					110

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

05	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					40
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					40
07	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					26
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					26
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					26
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					26
*10	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

05	651	#	524	-0-	-127	-0-	522	3	2	9	N	2					97
06	630	#	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					97
07	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					97
08	651	#	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					97
09	630	#	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					97
10	620	#	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					97

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

05	394	R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	N	12					27
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	10					37
07	400	R	400	-0-	-0-	-0-	374	3	26	9	N	24					61
08	403	#	384	-0-	-19	-0-	371	3	13	9	N	12					73
09	390	#	358	-0-	-32	-0-	347	3	11	9	N	10					83
10	403	#	362	-0-	-41	-0-	352	3	10	9	N	9					92

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

05	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RAY HERRING ESTATE 695237
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	B	-0-	195	3		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

05	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	3		N	-0-					173
06	180	N	121	-0-	-59	B	-0-	121	3		N	-0-					173
07	155	N	117	-0-	-38	B	-0-	117	3		N	-0-					173
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-					173
10	124	N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3		N	-0-					173

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

05	1082	R	1082	-0-	-0-		-0-	1082	3		N	-0-					45
06	709	R	709	-0-	-0-		-0-	709	3		N	-0-					45
07	527	#	429	-0-	-98		-0-	429	3		N	-0-					45
08	899	#	340	-0-	-559		-0-	340	3		N	-0-					45
*09	1050	#	393	-0-	-657		-0-	393	3		N	-0-					45
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085		-0-				N	NO RPT					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
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	527	#	335	-0-	-192	-0-	335	3			N	-0-					125
06	510	#	327	-0-	-183	-0-	327	3			N	-0-					125
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					125
08	434	#	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-					125
*09	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					125
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-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

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

05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	2	7	9	N	6					220
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	2	10	9	N	9	1	8			228
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	729	2	29	9	N	26	174	1			80
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	523	2	54	9	N	49					159
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	522	2	72	9	N	65	171	1			53

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					175
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					175
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					175
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					175

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
05	341	#	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					131
06	330	#	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					131
07	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					131
08	248	#	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					131
09	300	#	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					131
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1297	-0-	1297	2437	932	2	365	3	N	-0-					29
06	14B2 EXT		1190	-0-	1190	3627	810	2	380	3	N	-0-					29
07	14B2 EXT		967	-0-	967	4594	667	2	300	3	N	-0-					29
08	14B2 EXT		1023	-0-	1023	5617	699	2	324	3	N	-0-					29
09	4715		720	-0-	-3995	1622	497	2	223	3	N	-0-					29
*10	2428	R	806	-0-	-1622	-0-	564	2	242	3	N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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

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

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

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
*09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	B -0-	989	3	28	9	N	25					131
06	991	N	991	-0-	-0-	B -0-	973	3	18	9	N	16					147
07	1023	N	1013	-0-	-10	B -0-	990	3	23	9	N	21					168
08	1023	N	949	-0-	-74	B -0-	926	3	23	9	N	21					189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	717	-0-	-273	B -0-	715	3	2	9	N	2	161	1			30
10	1023	N	978	-0-	-45	B -0-	975	3	3	9	N	3					33

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
05	496	N	437	-0-	-59	B -0-	423	3	14	9	N	13					161
06	600	N	334	-0-	-266	B -0-	315	3	19	9	N	17	161	1			17
07	620	N	354	-0-	-266	B -0-	343	3	11	9	N	10					27
08	434	N	282	-0-	-152	B -0-	276	3	6	9	N	5					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	387	N	387	-0-	-0-	B -0-	379	3	8	9	N	7					39
10	341	N	205	-0-	-136	B -0-	199	3	6	9	N	5					44

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	843	3	39	9	N	35					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1116	N	1058	-0-	-58 B	-0-	1052	3	6	9	N	5					114
*04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1053	3	8	9	N	7					121
*05	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1090	3	3	9	N	3					124
*06	1020	N	965	-0-	-55 B	-0-	959	3	6	9	N	5					129
*07	1085	N	1012	-0-	-73 B	-0-	1011	3	1	9	N	1					130
*08	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1094	3	2	9	N	2					132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1072	3	3	9	N	3					135
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					135

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

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					13
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					13
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					13
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13

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

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	36	1			19
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12					31
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7					38
08	1178	N	966	-0-	-212	-0-	951	2	15	9	Y	14	34	1			18
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					33
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	Y	12	33	1			12

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1061	-0-	-2039	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10		14B2 EXT	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
05	2387	#	1615	-0-	-772	-0-	1613	3	2	9	N	2					64
06	2310	#	1994	-0-	-316	-0-	1990	3	4	9	N	4					68
07	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	N	5					73
08	2201	#	1927	-0-	-274	-0-	1916	3	11	9	N	10					83
09	2130	#	1450	-0-	-680	-0-	1438	3	12	9	N	11					94
10	2046	#	1504	-0-	-542	-0-	1486	3	18	9	N	16					110

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					249
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					249
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					249
08	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-	159	1			90
*09	810	#	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					90
*10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					90

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	160	3	110	9	N	100	163	1			37
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	132	3	165	9	N	150	160	1			27
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	140	3	165	9	N	150	168	1			9
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	150	3	193	9	N	175	165	1			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					120
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					120
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					120
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					120
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	338	3	1	9	N	1	76	1			45
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					45

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					4
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					4
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					4

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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7	9	N	6					25
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4					29
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					32
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	653	3	2	9	N	2					34
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					36
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					36

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					51
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					51
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	324	2	2	9	N	2					53
08	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					53
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					53
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					53

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	10	-0-	10	88	10	5			N	-0-					28
06	T. A.		10	-0-	10	98	10	5			N	-0-					28
07	14B	DENY	9	-0-	9	107	9	5			N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					101
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					101
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - PLUGGED 05/23/14

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
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					30
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					30

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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			145
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					145
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					145
08	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			145
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					145
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	67	2	50	9	N	45					190

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					64
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					64
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					64
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					64
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					64
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					164
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					164
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					164
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					164
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					9
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1					10
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					10
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					11
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					11
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					11

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
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	25					124
							28	9									
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	25					149
							28	9									
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	21	1	472	3	Y	23					172
							25	9									
08	682	#	635	-0-	-47	-0-	27	1	584	3	Y	22					194
							24	9									
09	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	Y	26	171	1			49
							29	9									
10	651	#	570	-0-	-81	-0-	23	1	526	3	Y	19					68
							21	9									

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
CLM OPERATING 161182
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	477	3	39	9	Y	35	25	1			10
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	Y	28	25	1			13
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	301	3	7	9	Y	6					19
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	171	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					79

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
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1077	3	194	9	N	176	115	1			117
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	116	1			38
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	991	3	171	9	N	155	115	1			78
08	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	3	161	9	N	146	116	1			108
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	863	3	146	9	N	133	115	1			126
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					126

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	268	-0-	-2832	116589	268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	298	-0-	-2702	113887	298	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	311	-0-	-2789	111098	311	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	314	-0-	-2786	108312	314	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	305	-0-	-2695	105617	305	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	304	-0-	-2796	102821	304	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-					111
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	22	1	32	2	N	3					114
							3	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	16	1	35	2	N	-0-					114
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	13	2	N	2					116
							2	9									
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					116
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					116

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	11	1	19	2	N	-0-					10
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	13	1	19	2	N	6					16
							7	9									
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	21	2	N	1					17
							1	9									
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					17
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-					17
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17

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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					41
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					41
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					41
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					41
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					41
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					81
06	1380	N	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			N	-0-					81
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					81
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					81
09	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					81
10	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	1056	3			N	-0-					81

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
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					85
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					85
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					85
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					85
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					85
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					85

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					56
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					56
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					56
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					56
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					56
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	157	7			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					50
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	50	7			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	249	2	Y	-0-					27
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	216	1	183	2	Y	12					39
							13	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	98	1	136	2	Y	4					43
							4	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	-0-					43
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	31	1	66	2	Y	-0-					43
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	34	1	78	2	Y	9					52
							10	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					29
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					29
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					29
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					29
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					29
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					30
06	2250	N	1794	-0-	-456	-0-	1794	2			N	-0-					30
07	2542	N	1675	-0-	-867	-0-	1675	2			N	-0-					30
08	2418	N	1598	-0-	-820	-0-	1598	2			N	-0-					30
09	1800	N	1593	-0-	-207	-0-	1593	2			N	-0-					30
10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					21
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					21
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					21
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					21
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					21

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
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1635	2	200	9	N	182	179	1			96
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1617	2	162	9	N	147	184	1			59
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1681	2	222	9	N	202	185	1			76
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1696	2	196	9	N	178	179	1			75
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1604	2	163	9	N	148	187	1			36
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1732	2	215	9	N	195	178	1			53

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					108
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					108
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					108
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	409	2	32	9	N	29					137
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	450	2	21	9	N	19	148	1			8
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					8

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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					51
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					51
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					51
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					51
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					51
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					51

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					16
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					16
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					16
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					16
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					16
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					16

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
05	847	N	719	-0-	-128	-0-	719	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					20
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			Y	-0-					20
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					20
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					20

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					61
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					61
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					61
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					61
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					115
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					115
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					115
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					115
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					115
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					140
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					140
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					140
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					140
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					140
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	503	2	18	9	N	16					156

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					76
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					76
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					76
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					76
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					76
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	728	-0-	-164	-0-	728	2			Y	-0-	48	1			17
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3	9	Y	3					20
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					22
08	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					22
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					22

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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					69
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					71
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					75
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	N	3					78
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					78
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	72	1			6

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					150
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					150
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					150
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					150
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					150
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					150

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	Y	3	63	1	3	8	16
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3	9	Y	3					19
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2294	2	2	9	Y	2					21
08	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			Y	-0-					21
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					21
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					21

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3					23
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25	9	N	23					46
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					59
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	444	2	22	9	N	20					79
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	427	2	13	9	N	12					91
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	400	2	22	9	N	20					111

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6	9	N	5					106
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2394	2	3	9	N	3					109
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	2085	2			N	-0-					109
08	3689	X	833	-0-	-2856	-0-	833	2			N	-0-					109
*09	3570	X	450	-0-	-3120	-0-	450	2			N	-0-					109
*10	3689	X	1481	-0-	-2208	-0-	1481	2			N	-0-					109

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9	9	N	8	8	8			136
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					136
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					136
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			136
*09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					136
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	2	1	9	N	1	1	8			136

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					31
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					31
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					31
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					31
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					31
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	2	N	-0-					32
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					32
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	50	1	287	2	N	-0-					32
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	-0-					32
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2619	-0-	2619	16952	76	1	2543	2	N	-0-					215
06	18724	X	1772	-0-	-16952	-0-	120	1	1598	2	N	49	184	1			80
							54	9									
07	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	124	1	2847	2	N	32					112
							35	9									
08	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	124	1	2918	2	N	68					180
							75	9									
*09	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	120	1	2853	2	N	4					184
							4	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					184

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					123
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					123
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					22
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					112
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					112
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					112
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					112
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. //CONT.// 812133
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
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					47
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					47
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					25
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					25
09	DELQ	PR	316	-0-	316	316	316	3			N	-0-					25
*10	742	N	426	-0-	-316	-0-	426	3			N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					19
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					19
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					19
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					19
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					19
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	561	2	26	9	N	24					53
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					91
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	14	9	N	13					104
09	480	N	268	-0-	-212	-0-	268	2			N	-0-	96	1			8
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					22

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	12	38	1			101
							13	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	11					112
							12	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	2	N	16	105	1			23
							18	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1320	2	N	3					26
							3	9									
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	N	2					28
							2	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					28

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					134
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					134
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					134
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					134
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	682	#	654	-0-	-28	-0-	120	1	534	2	N	-0-					135
06	660	#	630	-0-	-30	-0-	115	1	515	2	N	-0-					135
07	682	#	649	-0-	-33	-0-	120	1	529	2	N	-0-					135
08	682	#	651	-0-	-31	-0-	120	1	531	2	N	-0-					135
09	630	#	624	-0-	-6	-0-	115	1	509	2	N	-0-					135
10	651	#	624	-0-	-27	-0-	120	1	504	2	N	-0-					135

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	2	N	-0-					160
06	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	115	1	943	2	N	-0-					160
07	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	N	-0-					160
08	1116	#	1104	-0-	-12	-0-	120	1	984	2	N	-0-					160
09	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	115	1	944	2	N	-0-					160
10	1116	#	1054	-0-	-62	-0-	120	1	934	2	N	-0-					160

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

05	806	#	622	-0-	-184	-0-	618	2	4	9	N	4					141
06	780	#	704	-0-	-76	-0-	701	2	3	9	N	3					144
07	713	#	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4					148
08	713	#	390	-0-	-323	-0-	390	2			N	-0-					148
09	690	#	344	-0-	-346	-0-	340	2	4	9	N	4					152
*10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					155

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					92
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					92
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					92
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					92
*09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					92
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

05	403	#	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	480	#	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
YARBERRY, E. E. //CONT.// 946085
TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	165	-0-	165	573	165	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	154	-0-	154	727	154	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	145	-0-	145	872	145	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127	999	127	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	1009	10	2			N	-0-					-0-
*10	1009	R	-0-	-0-	-1009	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					48
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					50
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					50
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	N	1					51
*09	1509	R	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					53
*10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					53

PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					45
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					45
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					45
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					45
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					45
10	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					45

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

05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					15
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					15
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					15
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					15
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					15

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
05	589	#	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					120
06	360	#	56	-0-	-304	-0-	56	2			N	-0-					120
07	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					120
08	341	#	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					120
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					121
10	124	#	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	N	2					123

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
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					24
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					24
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1066	3	45	9	Y	41					41
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					41
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4					45
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	3	7	9	Y	6					51
09	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1086	3	7	9	Y	6					57
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					57

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1226	-0-	-727	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					68
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					68
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					68
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					68
09	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	3			N	-0-					68
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					68

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
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	-0-					33
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	-0-					33
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	N	-0-					33
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	N	-0-					33
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	N	-0-					33
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	3	N	-0-					33

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					28
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					28
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					28
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					28
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1020	3	213	9	N	194	165	1			57
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					216
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					231
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					32
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					32
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					32
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					32
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	3	6	9	Y	5					20
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					20
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	799	3	9	9	Y	8					28
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9					37
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	Y	3					40
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	3	2	9	Y	2					42

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	3038		1819	-0-	-1219	-0-	1689	2	130	9	N	118	169	1			61
06	2670	#	1505	-0-	-1165	-0-	1397	2	108	9	N	98					159
07	1922	#	1717	-0-	-205	-0-	1584	2	133	9	N	121	172	1			108
08	1922	#	1644	-0-	-278	-0-	1512	2	132	9	N	120	163	1			65
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	N	107					172
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1802	2	98	9	N	89	164	1			97

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					28
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4138 - 4142

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32861 02/01/2014

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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					18
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					18
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					18
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					18
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					18
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18

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
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2279	3	51	9	N	46					110
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	3	12	9	N	11					121
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	3	10	9	N	9					130
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6	71	1			65
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	3	40	9	N	36					101
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					101

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
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					24
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					24
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					24
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					24
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24

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
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					62
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					62
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					62
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					62
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					62
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					126
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					126
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					126
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					126
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					126
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					126

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					34
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					34
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					34
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					34
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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

05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

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

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	N	1					43
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1					44
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					44
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	N	1					45
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	N	1					46
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	N	1					47

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
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	N	5					117
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	327	2	56	9	N	51	149	1			19
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					19
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					21
*10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					21

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	180	#	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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
05	372	#	334	-0-	-38	-0-	325	2	9	9	N	8					200
06	330	#	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					201
07	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	32	1			169
08	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-	41	1			128
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-	41	1			87
*10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					88

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
05	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	#	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*10	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	330	#	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

05	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

05	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					97
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					97
07	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					97
08	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					97
09	240	#	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					97
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					97

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
05	465	#	169	-0-	-296	-0-	169	3			N	-0-					10
06	450	#	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-					10
07	434	#	62	-0-	-372	-0-	62	3			N	-0-					10
08	434	#	283	-0-	-151	-0-	283	3			N	-0-					10
09	420	#	29	-0-	-391	-0-	29	3			N	-0-					10
10	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
09	330	#	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					19
*10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

05	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					150
06	180	#	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					150
07	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					150
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150
09	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					150
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

05	341	#	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					23
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					23
09	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					23
*10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

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

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	10	1			-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					200
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					200
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					200
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					200
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					200
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					200

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

05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					191
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					191
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					191
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					191
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					191
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-

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
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4669	2	4	9	N	4					42
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					43
07	3100	N	4568	-0-	1468	1468	4568	2			N	-0-					43
08	5823	X	4355	-0-	-1468	-0-	4354	2	1	9	N	1					44
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					44
*10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5011	2	1	9	N	1					45

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					165
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					165
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					165
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					165
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					165
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					172
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					172
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					172
08	899	N	208	-0-	-691	-0-	208	2			N	-0-					172
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					172
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

05	682	N	221	-0-	-461	-0-	221	3			N	-0-					46
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					46
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					46
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					46
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					46
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29
06	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3			N	-0-					29
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					29
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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
05	1488	N	277	-0-	-1211	-0-	277	2			N	-0-					161
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					161
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					161
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					161
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					161
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					18
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					18
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					18
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					18
09	1170	N	896	-0-	-274	-0-	896	2			N	-0-					18
10	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					61
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					61
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					61
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					61

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

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-					75
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	98	1	178	3	Y	-0-					75
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	100	1	160	3	Y	-0-	65	1			10
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	100	1	150	3	Y	-0-	2	1			8
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	96	1	133	3	Y	2					10
							2	9									
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	98	1	111	3	Y	5					15
							6	9									

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	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
05	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1900	3	63	9	Y	57	128	1			51
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2082	3	95	9	Y	86	130	1			7
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2305	3	89	9	Y	81					88
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2390	3	87	9	Y	79	131	1			36
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2212	3	105	9	Y	95	116	1			15
10	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	961	N	712	-0-	-249	-0-	697	3	15	9	Y	14	31	1			43
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22	9	Y	20	31	1			32
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	571	3	22	9	Y	20					52
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	735	3	20	9	Y	18	31	1			39
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	709	3	25	9	Y	23	28	1			34
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					34

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
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1			18
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9	9	Y	8	12	1			14
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7					21
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	Y	8	12	1			17
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	11	1			15
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	6	41	1			9
							7	9									
06	630	N	425	-0-	-205	-0-	13	1	400	3	Y	11	4	1			16
							12	9									
07	837	N	384	-0-	-453	-0-	12	1	372	3	Y	-0-					16
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	3					19
							3	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	832	3	Y	38					57
							42	9									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	37	1	1125	3	Y	30					87
							33	9									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

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
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

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
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

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
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					18
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					18
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					18
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					18
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					18
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					18

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

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
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					19
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					49
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					49
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					49
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					49
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					49
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	510	-0-	-150	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

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
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

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
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

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
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

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
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-

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
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1249	-0-	-518	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1724	-0-	-539	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					32
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					32
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					32
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					32
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					92
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	3			N	-0-					92
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			N	-0-					92
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					92
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					92
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					92

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
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					28
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					28
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					28
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					61
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					61
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					61
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					97
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					97
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					97
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	181	1	91	2	N	-0-					33
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	175	1	80	2	N	-0-					33
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	145	1	72	2	N	7					40
							8	9									
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	165	1	80	2	N	-0-					40
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	143	1	78	2	N	-0-					40
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					40

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
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					20
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					20
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					20
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					20
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					9

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
05	279	#	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					94
06	270	#	123	-0-	-147	-0-	122	2	1	9	Y	1					95
07	279	#	62	-0-	-217	-0-	62	2			Y	-0-					95
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					96
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					96
*10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					96

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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	-0-					1
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	120	1	191	3	Y	-0-					1
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	124	1	189	3	Y	-0-					1
08	465	N	252	-0-	-213	-0-	124	1	128	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	120	1	180	3	Y	-0-					1
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	124	1	193	3	Y	-0-					1

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	740	2	287	3	N	-0-					64
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	693	2	302	3	N	52					116
							57	9									
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	690	2	283	3	N	1					117
							1	9									
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	653	2	274	3	N	-0-					117
09	1050	N	869	-0-	-181	-0-	612	2	257	3	N	-0-					117
10	961	N	681	-0-	-280	-0-	484	2	197	3	N	-0-					117

CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1					4
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1					5

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					42
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					42
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					42
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					43
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					43
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					43

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					48
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					48
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					48
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1					49
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					49
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					49

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					46
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					46
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					46
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					46

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					11
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					11
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					11
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					11
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	N	9					67
06	840	N	509	-0-	-331	-0-	502	2	7	9	N	6					73
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					74
08	806	N	658	-0-	-148	-0-	656	2	2	9	N	2					76
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1					77
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	378	2	3	9	N	3					80

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-

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
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					68
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					68
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					68
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					68
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					68
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					59
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					59
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					59
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					59
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	651	N	502	-0-	-149	-0-	501	3	1	9	N	1					61
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	448	3	1	9	N	1					62
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	425	3	1	9	N	1					63
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	N	1					64
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					65
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					65

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	2602	3			N	-0-					2
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					2

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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	536	2	89	9	N	81	182	1			43
06	660	N	388	-0-	-272	-0-	388	2			N	-0-					43
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	709	2	28	9	N	25					68
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	581	2	87	9	N	79					147
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	642	2	62	9	N	56	176	1			27
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					27

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
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					97
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					97
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					97
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					97
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	324	3	3	9	N	3					100
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					100

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	198	-0-	198	1117	198	2			N	-0-					-0-
12	0	W	208	-0-	208	1325	208	2			N	-0-					-0-
01	0	W	203	-0-	203	1528	203	2			N	-0-					-0-
02	0	W	112	-0-	112	1640	112	2			N	-0-					-0-
03	0	W	146	-0-	146	1786	146	2			N	-0-					-0-
04	0	W	212	-0-	212	1998	212	2			N	-0-					-0-
05	0	W	214	-0-	214	2212	214	2			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2212					N	NO RPT					-0-
07	0	W	213	-0-	213	2425	213	2			N	-0-					-0-
08	0	W	209	-0-	209	2634	209	2			N	-0-					-0-
09	0	W	199	-0-	199	2833	199	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2833					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					162
06	1710	#	1356	-0-	-354	-0-	1291	2	65	9	N	59	164	1			57
07	1767	#	1275	-0-	-492	-0-	1255	2	20	9	N	18					75
08	1767	#	1324	-0-	-443	-0-	1289	2	35	9	N	32					107
09	1410	#	1190	-0-	-220	-0-	1181	2	9	9	N	8					115
10	1457	#	1073	-0-	-384	-0-	1049	2	24	9	N	22					137

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					92
06	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			N	-0-					92
07	930	N	118	-0-	-812	-0-	118	2			N	-0-					92
08	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					92
09	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			N	-0-					92
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					92

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					139
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					139
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					139
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					139
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					139
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					139

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

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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

05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					7
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					7
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					7
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					7
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					49
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					49
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					49
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					49
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					49
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					76
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					76
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					76
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					76
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					22
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					22
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					22
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	403	N	164	-0-	-239	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

05	558	N	58	-0-	-500	-0-	58	3			Y	-0-					3
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					3
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	Y	4					7
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	666	3	15	9	Y	14					21
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					28
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	577	3	14	9	Y	13					41

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			Y	-0-					64
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			Y	-0-					64
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	Y	5	1	8			68
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	997	3	15	9	Y	14					82
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					90
10	1054	N	879	-0-	-175	-0-	865	3	14	9	Y	13					103

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					78
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	3	8	9	Y	7					85
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					90
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4	9	Y	4					94
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5					99
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	Y	7					106

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					6
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	337	2			N	-0-					6
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-	6	1			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					16
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					16
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					16
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					16
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					16
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					78
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					78
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					78
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					51
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					51
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					51
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					51
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					51
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	25	2	N	14	15	1			5
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	23	2	N	13	14	1			4
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1 14	1 9	24	2	N	13	10	1			7
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 20	1 9	26	2	N	18	19	1			6
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	24	2	N	14	15	1			5
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 10	1 9	18	2	N	9	7	1			7

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
05	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					407
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					407
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					407
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					407
*09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					407
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					407

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
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					1330
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					1330
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1330
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					1330
*09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					1330
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1330

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1	#	NO RPT	-0-	-1	-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
05	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					263
06	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					263
07	1581	#	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					263
08	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					263
09	1410	#	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					263
10	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					79
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					79
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					181
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3			Y	-0-					22
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	3			Y	-0-					22
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					22
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					22
*09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	601	3	43	9	N	39					161
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	359	3	48	9	N	44					205
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	238	3	41	9	N	37	161	1			81
08	651	N	527	-0-	-124	-0-	496	3	31	9	N	28					109
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	306	3	46	9	N	42					151
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	52	3	54	9	N	49					200

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
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	7	1	209	3	Y	47					163
							52	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	54	168	1			49
							59	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	37					86
							41	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	200	3	Y	41					127
							45	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	35					162
							39	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	9	1	257	3	Y	32					194
							35	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					120
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					120
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					120
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					120
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					120
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

05	651	#	325	-0-	-326	-0-	325	3			N	-0-					3
06	540	#	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-					3
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					3
08	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					3
*09	690	#	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					3
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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
05	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			Y	-0-					87
06	1020	N	398	-0-	-622	-0-	398	2			Y	-0-					87
*07	260		260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2014 - PLUGGED 05/04/14

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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - PLUGGED 05/21/14

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

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					101
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					101
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	164	3	6	9	N	5					106
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4					110
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	N	4					114
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					116

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					59
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					36
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					36
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					4
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					4
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					4
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					4
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					97
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					97
07	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					97
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					97
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					97
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					97

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					90
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	392	2	80	9	N	73	75	1			88
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	72	7			17
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	343	2	2	9	N	2					19
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	394	2	17	9	N	15					34
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					39

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
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			2
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	N	10					152
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	N	22	155	1			19
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2026	2	10	9	N	9					28
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					32
09	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1908	2	17	9	N	15					47
10	2046	N	961	-0-	-1085	-0-	958	2	3	9	N	3					50

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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	X	695	-0-	-328	-0-	603	2	92	9	N	84	109	1			15
06	870	X	637	-0-	-233	-0-	607	2	30	9	N	27					42
07	744	X	88	-0-	-656	-0-	68	2	20	9	N	18					60
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	3					63
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	63	118	1			8
*10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	9					17

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
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					1
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					1
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					1
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	500	2	139	9	Y	126	166	1			83
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99					182
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	439	2	90	9	Y	82	177	1			87
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	354	2	75	9	Y	68	96	1			59
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	353	2	208	9	Y	189	69	1			179
*10	527	N	401	-0-	-126	-0-	346	2	55	9	Y	50	161	1			68

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
05	T. A.		681	-0-	681	3179	602	2	79	9	Y	72					134
06	T. A.		693	-0-	693	3872	614	2	79	9	Y	72	168	1			38
07	3100	N	348	-0-	-2752	1120	328	2	20	9	Y	18					56
08	1125	N	5	-0-	-1120	-0-	5	2			Y	-0-	44	1			12
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					12
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	1085	N	44	-0-	-1041	-0-	44	2			Y	-0-					107
06	1170	N	17	-0-	-1153	-0-	17	2			Y	-0-					107
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					107
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	82	1			25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

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
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					20
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			Y	-0-					20
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					20
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	952	2			Y	-0-					20
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1366	2	41	9	Y	37					154
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					154
07	1581	N	17	-0-	-1564	-0-	17	2			Y	-0-					154
08	1395	N	554	-0-	-841	-0-	541	2	13	9	Y	12	133	1			33
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					33
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					33

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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					70
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	55	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					12
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					12
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					12
*10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	1918	-0-	-3166	-0-	1837	2	81	9	Y	74					127
06	4320	X	1336	-0-	-2984	-0-	1284	2	52	9	Y	47					174
07	2604	X	1340	-0-	-1264	-0-	1281	2	59	9	Y	54	175	1			53
08	2604	X	354	-0-	-2250	-0-	341	2	13	9	Y	12					65
09	1920	X	372	-0-	-1548	-0-	273	2	99	9	Y	90	63	1			92
*10	1333	N	337	-0-	-996	-0-	290	2	47	9	Y	43					135

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	352	2	135	9	N	123	179	1			177
06	360	N	196	-0-	-164	-0-	73	2	123	9	N	112	172	1			117
07	434	N	289	-0-	-145	-0-	132	2	157	9	N	143	155	1			105
08	496	N	213	-0-	-283	-0-	97	2	116	9	N	105	177	1			33
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	83	2	133	9	N	121	46	1			108
*10	279	N	275	-0-	-4	-0-	168	2	107	9	N	97					205

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					17
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					17
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	Y	1					18
08	2325	N	1024	-0-	-1301	-0-	1024	2			Y	-0-					18
09	2250	N	1012	-0-	-1238	-0-	1012	2			Y	-0-					18
*10	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1837	2			Y	-0-					18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	172	2	37	9	Y	34					188
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	533	2	18	9	Y	16	162	1			42
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	Y	35					77
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	155	2	32	9	Y	29					106
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	250	2	28	9	Y	25	114	1			17
*10	403	N	378	-0-	-25	-0-	366	2	12	9	Y	11					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			Y	-0-					13
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					13
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					13
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					13
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					13
*10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			Y	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	725	2	226	9	N	205	153	1			142
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1534	2	231	9	N	210	175	1			177
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1267	2	90	9	N	82	172	1			87
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	917	2	9	9	N	8					95
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	927	2	147	9	N	134	174	1			55
*10	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	952	2	96	9	N	87					142

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			Y	-0-					37
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					42
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					42
08	372	N	135	-0-	-237	-0-	126	2	9	9	Y	8					50
09	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					50
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					50

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					72
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
*07	252		252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	61	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

05	2945	X	1112	-0-	-1833	-0-	1093	2	19	9	N	17					134
06	1470	X	1279	-0-	-191	-0-	1254	2	25	9	N	23					157
07	1519	X	1058	-0-	-461	-0-	996	2	62	9	N	56	173	1			40
08	1333	X	480	-0-	-853	-0-	480	2			N	-0-					40
09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-					40
*10	1333	X	121	-0-	-1212	-0-	121	2			N	-0-					40

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2588	2	81	9	N	74					116
06	2760	X	2467	-0-	-293	-0-	2403	2	64	9	N	58					174
07	2759	X	2202	-0-	-557	-0-	2171	2	31	9	N	28					202
08	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	305	2			N	-0-					202
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					202
*10	2666	X	1304	-0-	-1362	-0-	1290	2	14	9	N	13	171	1			44

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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

05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7507	2	83	9	N	75	189	1			57
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6996	2	57	9	N	52					109
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7014	2	50	9	N	45					154
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5853	2	65	9	N	59					213
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4061	2	43	9	N	39	183	1			69
*10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3024	2	24	9	N	22					91

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	2	46	9	N	42					92
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4234	2	39	9	N	35					127
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4397	2	33	9	N	30					157
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4620	2	9	9	N	8					165
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4497	2	54	9	N	49	176	1			38
*10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4470	2	15	9	N	14					52

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

05	3100	N	7163	-0-	4063	4063	7085	2	78	9	N	71					165
06	3000	N	5416	-0-	2416	6479	5385	2	31	9	N	28	165	1			28
07	3100	N	4605	-0-	1505	7984	4564	2	41	9	N	37					65
08	11702	X	3718	-0-	-7984	-0-	3690	2	28	9	N	25					90
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3200	2	32	9	N	29					119
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2426	2	14	9	N	13					132

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

05	3835	X	1019	-0-	-2816	-0-	942	2	77	9	N	70					122
06	810	X	36	-0-	-774	-0-	36	2			N	-0-					122
07	2046	X	31	-0-	-2015	-0-	31	2			N	-0-					122
08	2046	X	52	-0-	-1994	-0-	51	2	1	9	N	1					123
09	1980	X	50	-0-	-1930	-0-	49	2	1	9	N	1	114	1			10
*10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					10

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

05	9317	X	2077	-0-	-7240	-0-	1970	2	107	9	N	97					243
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1835	2	120	9	N	109	183	1			169
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1809	2	125	9	N	114					283
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1779	2	102	9	N	93	180	1			196
09	3000	N	6182	-0-	3182	3182	6154	2	28	9	N	25					221
*10	3100	N	4413	-0-	1313	4495	4332	2	81	9	N	74					295

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	861	1	824	2	N	62	1	8			175
							68	9									
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	874	1	951	2	N	37					212
							41	9									
07	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	865	1	915	2	N	35					247
							39	9									
08	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					247
09	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	470	2			N	-0-					247
*10	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	365	2	35	9	N	32	167	1			112

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	510	2	N	63					122
							69	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	201					323
							221	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	26	1	1434	2	N	179	358	1			144
							197	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	2	N	166					310
							183	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	37	1	1958	2	N	175	177	1			308
							193	9									
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	34	1	1947	2	N	196	332	1			172
							216	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	6118	-0-	-5197	-0-	6118	2			N	-0-					141
06	10680	X	5478	-0-	-5202	-0-	5478	2			N	-0-					141
07	9331	X	2042	-0-	-7289	-0-	2042	2			N	-0-					141
08	9176	X	209	-0-	-8967	-0-	209	2			N	-0-					141
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					141
*10	6107	X	2524	-0-	-3583	-0-	2472	2	52	9	N	47	171	1			17

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6787	2	185	9	N	168	173	1			197
06	6960	X	6166	-0-	-794	-0-	6074	2	92	9	N	84	186	1			95
07	7936	X	4771	-0-	-3165	-0-	4731	2	40	9	N	36					131
08	7936	X	4048	-0-	-3888	-0-	4023	2	25	9	N	23					154
09	7680	X	2676	-0-	-5004	-0-	2662	2	14	9	N	13					167
*10	6975	X	3127	-0-	-3848	-0-	3127	2			N	-0-					167

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					78
06	180	X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					78
07	372	X	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					78
08	372	X	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-					78
09	360	X	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					78
*10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					78

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					37
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
07	961	X	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					37
08	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					37
09	930	X	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					37
10	899	X	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					37

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	195	-0-	-487	-0-	184	2	11	9	N	10					149
06	660	X	532	-0-	-128	-0-	515	2	17	9	N	15					164
07	558	X	77	-0-	-481	-0-	49	2	28	9	N	25					189
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	17					206
09	540	X	126	-0-	-414	-0-	85	2	41	9	N	37	35	1			208
10	558	X	549	-0-	-9	-0-	530	2	19	9	N	17					225

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	652	-0-	-185	-0-	639	2	13	9	N	12					158
06	810	X	430	-0-	-380	-0-	430	2			N	-0-					158
07	682	X	300	-0-	-382	-0-	287	2	13	9	N	12					170
08	651	X	512	-0-	-139	-0-	506	2	6	9	N	5					175
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	567	2	8	9	N	7					182
10	651	X	562	-0-	-89	-0-	553	2	9	9	N	8					190

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					79
06	180	X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					79
07	372	X	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					79
08	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	2			N	-0-					79
09	360	X	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					79
*10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14	14	8			56
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1612	2	66	9	N	60	92	1	8	8	16
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1201	2	135	9	N	123	3	8			136
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1415	2	24	9	N	22	7	8			151
09	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1503	2	53	9	N	48	134	1	3	8	62
10	1736	X	998	-0-	-738	-0-	981	2	17	9	N	15					77

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49383	X	12602	-0-	-36781	-0-	12573	2	29	9	N	26					293
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9561	2	24	9	N	22					315
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9747	2	6	9	N	5					320
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9496	2	2	9	N	2	146	1			176
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9156	2	3	9	N	3					179
*10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					179

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	247	-0-	-2016	-0-	205	2	42	9	N	38	11	8			98
06	2190	X	130	-0-	-2060	-0-	119	2	11	9	N	10	72	1	4	8	32
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	20					52
08	682	X	221	-0-	-461	-0-	210	2	11	9	N	10	7	8			55
09	660	X	75	-0-	-585	-0-	75	2			N	-0-					55
10	248	X	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	N	7					62

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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
05	4619	X	1160	-0-	-3459	-0-	1131	2	29	9	N	26					140
06	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	2851	2	14	9	N	13					153
07	2201	X	1551	-0-	-650	-0-	1494	2	57	9	N	52					205
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2670	2	78	9	N	71					276
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2944	2	171	9	N	155	331	1			100
10	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	2874	2	61	9	N	55					155

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2973	-0-	2973	3153	2973	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3153					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	329	-0-	-167	-0-	329	3			N	-0-					9
06	480	X	119	-0-	-361	-0-	119	3			N	-0-					9
07	496	X	152	-0-	-344	-0-	152	3			N	-0-					9
08	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					9
09	330	X	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					9
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

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
05	961	X	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					120
06	930	X	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					120
07	961	X	338	-0-	-623	-0-	338	2			N	-0-					120
08	775	X	105	-0-	-670	-0-	105	2			N	-0-					120
*09	540	X	323	-0-	-217	-0-	323	2			N	-0-					120
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					120

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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					82
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					82
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					82
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					82
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					82
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					82

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
05	2015	X	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					59
06	1950	X	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			N	-0-					59
07	1829	X	1367	-0-	-462	-0-	1367	2			N	-0-					59
08	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					59
09	1800	X	1291	-0-	-509	-0-	1291	2			N	-0-					59
10	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					59

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					24
06		14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1					25
07		14B2 EXT	13	-0-	13	15	12	2	1	9	N	1					26
08		14B2 EXT	31	-0-	31	46	30	2	1	9	N	1					27
09	50	X	4	-0-	-46	-0-	2	2	2	9	N	2					29
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					31

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
06	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					14
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					14
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					14
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					14
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					20
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					20
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20
08	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					20
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					20
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					26
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	375	2	2	9	N	2					28
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2					30
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	356	2	160	9	N	145	175	1			-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	N	4					4
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4					8

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					23
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					23
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					46
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					46
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					46
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					46
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					46
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15					17
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	488	2	21	9	N	19					36
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	534	2	22	9	N	20					56
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	437	2	25	9	N	23					79
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	N	17					96
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	452	2	19	9	N	17					113

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	N	19					105
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	197	2	69	9	N	63	158	1			10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					22
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					37
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12					49
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					62

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					130

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

05	682	X	506	-0-	-176	-0-	433	2	73	9	N	66	171	1			71
06	630	X	422	-0-	-208	-0-	420	2	2	9	N	2					73
07	620	X	290	-0-	-330	-0-	279	2	11	9	N	10					83
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	130	2	47	9	N	43					126
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	137	2	6	9	N	5					131
10	496	X	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					131

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					15
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					15
07	341	X	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					15
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					15
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					15
10	372	X	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					15

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
05	1473	X	737	-0-	-736	-0-	735	2	2	9	N	2					68
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2					70
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1656	2	175	9	N	159	163	1			66
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2169	2	321	9	N	292	358	1			-0-
09	3000	N	3515	-0-	515	515	2972	2	543	9	N	494	360	1			134
*10	3100	N	4121	-0-	1021	1536	3835	2	286	9	N	260	351	1			43

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
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					35
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					35
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					35
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					35
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					35
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					35

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					33
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					35
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2					37
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					25
06	390	X	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-					25
07	341	X	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					25
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					25
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					25
10	248	X	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					15
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					15
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					15
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					15
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					33
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					33
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					33
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					17
06	60	X	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					17
07	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					17
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
09	60	X	6	-0-	-54	-0-	5	2	1	9	N	1					19
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					19

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					95
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					95
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					95
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					95
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					95
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					95

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
05	775	X	613	-0-	-162	-0-	578	2	35	9	N	32					96
06	690	X	556	-0-	-134	-0-	526	2	30	9	N	27					123
07	713	X	554	-0-	-159	-0-	518	2	36	9	N	33					156
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	474	2	21	9	N	19	160	1			15
09	600	X	456	-0-	-144	-0-	424	2	32	9	N	29					44
10	620	X	462	-0-	-158	-0-	431	2	31	9	N	28					72

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
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					25
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					25
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					25
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					25
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					25
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					25

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					53
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					53
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					53
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					53
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					53
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					53

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
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					50
06	420	X	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					50
07	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					50
08	403	X	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					50
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					50
10	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					50

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					67
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					67
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					67
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					67
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					67

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
05	806	X	751	-0-	-55	-0-	718	2	33	9	N	30					79
06	780	X	702	-0-	-78	-0-	671	2	31	9	N	28					107
07	806	X	325	-0-	-481	-0-	302	2	23	9	N	21					128
08	806	X	748	-0-	-58	-0-	715	2	33	9	N	30	155	1			3
09	750	X	742	-0-	-8	-0-	712	2	30	9	N	27					30
*10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					38

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
05	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					1
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					1
07	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					1
08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					1
09	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
10	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					1

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					1
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1
07	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					1
08	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					1
09	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					1
10	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	559	-0-	-464	-0-	559	2			N	-0-					61
06	810	X	247	-0-	-563	-0-	247	2			N	-0-					61
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					71
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1525	2	198	9	N	180	172	1			79
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1913	2	149	9	N	135	157	1			57
*10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1142	2	79	9	N	72					129

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	371	2	39	9	N	35					120
06	420	N	350	-0-	-70	-0-	313	2	37	9	N	34					154
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	320	2	33	9	N	30	156	1			28
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	328	2	31	9	N	28					56
09	360	N	286	-0-	-74	-0-	261	2	25	9	N	23					79
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	195	2	23	9	N	21					100

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 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
05	6014	X	3098	-0-	-2916	-0-	2826	2	272	9	N	247	176	1			101
06	11700	X	2494	-0-	-9206	-0-	2345	2	149	9	N	135	184	1			52
07	12090	X	2276	-0-	-9814	-0-	2075	2	201	9	N	183	172	1			63
08	12090	X	2083	-0-	-10007	-0-	1938	2	145	9	N	132	180	1			15
09	11700	X	1754	-0-	-9946	-0-	1638	2	116	9	N	105					120
10	12090	X	1809	-0-	-10281	-0-	1664	2	145	9	N	132	164	1			88

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

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
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					7
06	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	1008	2			N	-0-					7
07	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					7
08	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	1505	2			N	-0-					7
09	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	1533	2			N	-0-					7
*10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

05	7781	X	3038	-0-	-4743	-0-	3003	2	35	9	N	32					67
06	7530	X	3205	-0-	-4325	-0-	3181	2	24	9	N	22					89
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5843	2	142	9	N	129	167	1			51
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5055	2	98	9	N	89					140
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4924	2	76	9	N	69	163	1			46
*10	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6390	2	147	9	N	134	160	1			20

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					17

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					39
*10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					39

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	2					46
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	1					47
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					47
*10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					47

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8	62	7			24
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					24
07	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					24
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					24
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					69
07	558	X	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					69
08	589	X	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					69
*09	570	X	541	-0-	-29	-0-	540	2	1	9	N	1					70
*10	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					70

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	824	-0-	-447	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	761	-0-	-510	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	660	-0-	-570	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

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

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					90
06	150	#	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					90
07	124	#	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					90
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					90
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

05	682	#	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					66
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					66
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					66
*09	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					66
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					66

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

*05	299		299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					201
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	279	#	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*09	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

05	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	#	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	300	#	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

05	341	#	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					62
06	330	#	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-					62
07	341	#	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					62
08	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					62
09	150	#	21	-0-	-129	-0-	20	2	1	9	N	1					63
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					63

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

05	868	#	227	-0-	-641	-0-	227	2			N	-0-					129
06	2280		2512	-0-	232	232	2512	2			N	-0-					129
07	1647	R	1415	-0-	-232	-0-	1415	2			N	-0-					129
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					129
09	2280		1485	-0-	-795	-0-	1485	2			N	-0-					129
10	2356		1733	-0-	-623	-0-	1733	2			N	-0-					129

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	951	-0-	-165	-0-	951	3			N	-0-					25
06	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1111	3	169	9	N	154	157	1			22
07	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
08	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					22
*09	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					22
10	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					22

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					11
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	N	-0-					11
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	7	1	173	2	N	-0-					11
08	445	R	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	N	-0-					11
09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					11
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					11

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
05	155	#	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					15

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
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	85	2	25	9	N	23					77
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	96	2	24	9	N	22					99
07	155	#	116	-0-	-39	-0-	93	2	23	9	N	21					120
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	101	2	24	9	N	22					142
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					162
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	110	2	18	9	N	16	160	1			18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

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

05	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1350	#	1248	-0-	-102	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*09	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-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

05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*09	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					110
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					127
07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	600	2	20	9	N	18					145
08	620	#	562	-0-	-58	-0-	542	2	20	9	N	18					163
09	600	#	582	-0-	-18	-0-	553	2	29	9	N	26	164	1			25
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	592	2	19	9	N	17					42

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					18
07	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					18
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					18
*09	60	#	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					18
*10	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

05	899	#	850	-0-	-49	-0-	838	2	12	9	N	11					182
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	N	15					197
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	N	10	160	1			47
08	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8					55
*09	925	R	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					64
10	899	#	856	-0-	-43	-0-	845	2	11	9	N	10					74

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	#	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	#	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	270	#	89	-0-	-181	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

05	558	#	446	-0-	-112	-0-	44	1	402	2	N	-0-					-0-
06	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
07	527	R	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					-0-
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	52	1	452	2	N	-0-					-0-
*09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	-0-					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-					-0-
06	270	#	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-					-0-
07	341	#	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	#	271	-0-	-70	-0-	41	1	230	2	N	-0-					-0-
*09	330	#	165	-0-	-165	-0-	40	1	125	2	N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	88	1	246	2	N	7					90
							8	9									
06	330	#	268	-0-	-62	-0-	85	1	177	2	N	5					95
							6	9									
07	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	221	2	N	10					105
							11	9									
08	403	#	320	-0-	-83	-0-	88	1	230	2	N	2	42	1			65
							2	9									
*09	390	#	219	-0-	-171	-0-	85	1	125	2	N	8					73
							9	9									
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					73

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	22					126
							24	9									
06	750	#	692	-0-	-58	-0-	105	1	583	2	N	4					130
							4	9									
07	775	#	595	-0-	-180	-0-	109	1	486	2	N	-0-					130
08	775	#	349	-0-	-426	-0-	109	1	239	2	N	1					131
							1	9									
*09	750	#	382	-0-	-368	-0-	120	1	262	2	N	-0-					131
10	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					131

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

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

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
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	49	R	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	270	#	179	-0-	-91	-0-	175	3	4	9	N	4			103
*12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			103
*01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			103
*02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	N	8			111
*03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3			114
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4			118
*05	310	#	235	-0-	-75	-0-	232	3	3	9	N	3			121
*06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3			124
*07	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2			126
*08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			126
*09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	N	3			129
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			129

PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-			146
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-			146
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

05	31	#	17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-			-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-			-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-			-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

05	31	#	20	-0-	-11	-0-	16	1	4	3	N	-0-			-0-
06	30	#	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	N	-0-			-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-			-0-
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-			-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
10	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

05	155	#	122	-0-	-33	-0-	115	2	7	9	N	6			12
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			12
08	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			12
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			12
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			12

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

RAY HERRING ESTATE 695237

KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-					114

STEPHENS ENERGY CORP. 817515

RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					2
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					2
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					2
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					2
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					2
10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					2

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
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	#	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	465	#	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					155
06	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	1412	3	4	9	N	4					159
07	1488	#	1450	-0-	-38	-0-	1448	3	2	9	N	2					161
08	1550	#	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					161
09	1500	#	1014	-0-	-486	-0-	1013	3	1	9	N	1					162
10	1550	#	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					162

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1098	3	6	9	N	5					41
06	1230	#	792	-0-	-438	-0-	789	3	3	9	N	3					44
07	1271	#	925	-0-	-346	-0-	921	3	4	9	N	4					48
08	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1330	3	2	9	N	2					50
09	1200	#	1104	-0-	-96	-0-	1102	3	2	9	N	2					52
10	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	1091	3	3	9	N	3					55

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					155
06	320	R	320	-0-	-0-	-0-	310	3	10	9	N	9					164
07	573	R	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	3					167
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	N	4					171
*09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3					174
10	279	#	276	-0-	-3	-0-	274	3	2	9	N	2					176

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

05	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1670	3	198	9	N	180	173	1			7
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1198	3	36	9	N	33					40
07	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1153	3	23	9	N	21					61
08	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1309	3	26	9	N	24					85
09	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					85
*10	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1183	3	106	9	N	96	181	1			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	119	-0-	119	119	119	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	22	-0-	-598	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
09	23	R	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	17	7			45
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					48
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					49
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					50

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	17	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					62
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					62
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1	18	7			45
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					47
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1					48
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					49

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					18
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					18
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					18
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					57
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					57
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					57
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					57
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					57
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					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

05	1026	N	840	-0-	-186	-0-	840	3			N	-0-					60
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					60
07	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
08	2914		-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					60
09	2820		-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					60
*10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*10	14B2	EXT	417	-0-	417	417	417	2			Y	-0-					32

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			Y	-0-					87
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					87
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	82	1			5
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

05	2573	N	1419	-0-	-1154	-0-	1382	2	37	9	N	34					157
06	2370	N	2071	-0-	-299	-0-	2043	2	28	9	N	25					182
07	2356	N	1410	-0-	-946	-0-	1371	2	39	9	N	35					217
08	1426	N	559	-0-	-867	-0-	553	2	6	9	N	5					222
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	16					238
*10	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					238

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					275
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					275
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	888	2	4	9	N	4					279
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					279
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					279
10	899	N	776	-0-	-123	-0-	774	2	2	9	N	2					281

AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360

NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	143	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	248	1	891	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	143	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	143	1	782	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1147	N	708	-0-	-439	-0-	143	1	565	2	N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	247	-0-	-923	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					31
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					31
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					31
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					31
*09	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					23
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					23
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					23
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					24
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					24
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					24
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					24

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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					24
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					24
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					24
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					24
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					24

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
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29						N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					132
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					132
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					132
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					132
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					132
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					132

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					25
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					25
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					25
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					25
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					25
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					44
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					44
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					44
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	N	-0-					135
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	727	2	N	8					143
							9	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	104	1	549	2	N	10					153
							11	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	5	139	1			19
							6	9									
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	102	1	475	2	N	12					31
							13	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					31

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	112	1	905	2	N	6					82
							7	9									
06	990	N	537	-0-	-453	-0-	108	1	426	2	N	3					85
							3	9									
07	1271	N	662	-0-	-609	-0-	112	1	549	2	N	1					86
							1	9									
08	1023	N	664	-0-	-359	-0-	112	1	550	2	N	2	63	1			25
							2	9									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	473	2	N	2					27
							2	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					27

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					9
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	12	1	47	2	N	-0-					9
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	12	1	61	2	N	1					10
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	2	N	-0-	7	1			3
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					3
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

05	DLQ G-10		1087	-0-	1087	5061	1087	2			Y	-0-					16
06	6070		1009	-0-	-5061	-0-	1009	2			Y	-0-					16
07	1147	#	998	-0-	-149	-0-	998	2			Y	-0-					16
08	1085	#	850	-0-	-235	-0-	850	2			Y	-0-					16
*09	1050	#	930	-0-	-120	-0-	930	2			Y	-0-					16
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	DLQ G-10		5168	-0-	5168	24596	124	1	5044	2	N	-0-					52
06	7250		5052	-0-	-2198	22398	120	1	4929	2	N	3					55
							3	9									
07	7750		5183	-0-	-2567	19831	124	1	5059	2	N	-0-					55
08	7750		5132	-0-	-2618	17213	124	1	4986	2	N	20					75
							22	9									
*09	7500		4867	-0-	-2633	14580	120	1	4747	2	N	-0-	30	1			45
10	5208	#	NO RPT	-0-	-5208	9372					N	NO RPT					45

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

05	62	N	41	-0-	-21	-0-	10	1	7	2	Y	22	105	1			8
							24	9									
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	14	1	10	2	Y	2					10
							2	9									
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	Y	1					11
							1	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	8	2	Y	3					14
							3	9									
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	Y	3					17
							3	9									
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	38	1	31	2	Y	4					21
							4	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE CORPORATION //CONT.// 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					108
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					108
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					108
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					108
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					108
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					108

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					15
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					15
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					15
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	2			N	-0-					15
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					15

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
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

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
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					20
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					20
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	2	N	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	69	1	448	2	N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	80	1	501	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	83	1	520	2	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	76	1	495	2	N	-0-					-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	75	1	503	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					1
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	31	1	144	2	N	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	217	N	52	-0-	-165	-0-	16	1	36	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

05	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					24
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					24
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					24
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					24
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					24
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					65
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					65
07	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					65
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					65
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					17
06	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					17
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					17
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	125		125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					12
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					12
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					12
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					12
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					109
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					109
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					109
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					109
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					109
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					109

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					133
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					133
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					133
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	3			N	-0-					133
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					133
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					133

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	706	-0-	-472	-0-	706	3			N	-0-					52
06	1020	N	608	-0-	-412	-0-	608	3			N	-0-					52
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			N	-0-					52
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					52
09	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-					52
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					22
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					22
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					22
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					22
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22

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
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					14
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					14
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					14
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					14
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					19
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					19
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					28
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					28
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	N	-0-					28
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	2	N	-0-					28
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					59
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					59
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					59
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					59
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					59
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	251	2	2	9	N	2					170
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			N	-0-					170
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	101	1			69
08	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					69
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					69
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					69

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

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					38
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					38
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					38
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					38
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					38
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					60
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					60
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1674	2	44	9	N	40					100
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					100
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					9
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					9
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					9
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					9
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					9
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					9

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

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
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			7
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			7
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			7
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			7
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			7
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			7

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
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			23
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			23
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			23
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			23
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			23
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			23

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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	341	N	23	-0-	-318	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2		N	-0-			-0-
10	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2		N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					16
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					16
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					16
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					16
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					88
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					88
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					88
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					88
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					88
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					61
06	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-					61
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					61
08	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3			N	-0-					61
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					61
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					15
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					15
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					15
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					15
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					15
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					91
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					91
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					91
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					91
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					91
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					73
06	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381	3			N	-0-					73
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					73
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					73
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					73
10	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	3			N	-0-					73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	313	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	319	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	279	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	316	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	284	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	742	-0-	-2	-0-	274	1	468	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					31
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					31
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					31
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					31
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	359	2	N	69					145
							76	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	35					180
							39	9									
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	54	1	137	2	N	46	181	1			45
							51	9									
08	496	N	84	-0-	-412	-0-	50	1	22	2	N	11					56
							12	9									
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	50	1	180	2	N	11					67
							12	9									
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					67

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					39
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					39
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					39
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					39
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					39
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					6
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					6
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					6
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					21
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					21
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					21
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					21
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					29
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					29
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					29

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					94
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					94
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	68	7			26
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					26
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					26
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					26

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					37
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					37
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					37
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					37
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

05	682	N	315	-0-	-367	-0-	315	3			N	-0-					60
06	480	N	201	-0-	-279	-0-	201	3			N	-0-					60
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					60
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					60
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					60
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	2338	N	2338	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	50	9	N	45				165
06	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2514	2	31	9	N	28	165	1		28
07	2822	N	2822	-0-	-0-	B	-0-	2774	2	48	9	N	44				72
08	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1734	2	44	9	N	40				112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1560	N	1530	-0-	-30	B	-0-	1485	2	45	9	N	41	133	1		20
*10	1612	N	1144	-0-	-468	B	-0-	1098	2	46	9	N	42				62

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

05	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			Y	-0-				7
06	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			Y	-0-				7
*07	7		7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-				7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				7

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					27
06	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					27
07	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	2			N	-0-					27
08	992	N	231	-0-	-761	-0-	231	2			N	-0-					27
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					27
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					27

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
06	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3			N	-0-					180
07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	43	3	2	9	N	2	1	8			181
08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	93	3	2	9	N	2	2	8			181
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	392	-0-	-290 B	-0-	365	1	27	2	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
07	139	N	-0-	-0-	-139 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	67	-0-	-336 B	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	47	1	4	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
10	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					32
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					32
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					32
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					32
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					32
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					32

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
05	434	#	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-					70
06	180	#	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					70
07	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					70
08	155	#	30	-0-	-125	-0-	30	3			N	-0-					70
*09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					81
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	2			Y	-0-					81
07	372	#	52	-0-	-320	-0-	52	2			Y	-0-					81
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					81
*09	360	#	138	-0-	-222	-0-	138	2			Y	-0-					81
*10	672	R	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57					138

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	690	N	273	-0-	-417	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					35
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					35
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	N	-0-					35
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	15	#	10	-0-	-5	-0-	6	3	4	9	Y	4	80	1			55
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	3	21	9	Y	19					74
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					74
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	Y	13					87
*09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	Y	13					100
*10	124	#	100	-0-	-24	-0-	93	3	7	9	Y	6	74	1			32

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

05	DLQ G-10		3620	-0-	3620	13322	217	1	3346	2	Y	52	191	1			105
							57	9									
06	16522	R	3200	-0-	-13322	-0-	210	1	2920	2	Y	64					169
							70	9									
07	4371	#	3301	-0-	-1070	-0-	217	1	2946	2	Y	125	190	1			104
							138	9									
08	4371	#	3023	-0-	-1348	-0-	217	1	2786	2	Y	18					122
							20	9									
*09	3540	#	2690	-0-	-850	-0-	210	1	2445	2	Y	32					154
							35	9									
10	3627	#	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					154

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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					10
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					10
07	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					10
08	217	#	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
09	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					10
*10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					10

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
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					7
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					7
07	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					7
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					7
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
*10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					7

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
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	#	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	403	#	259	-0-	-144	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	324	1	87	3	N	-0-					40
06	600	#	445	-0-	-155	-0-	356	1	89	3	N	-0-					40
07	620	#	454	-0-	-166	-0-	89	1	365	3	N	-0-					40
08	620	#	492	-0-	-128	-0-	98	1	394	3	N	-0-					40
09	450	#	280	-0-	-170	-0-	62	1	218	3	N	-0-					40
10	465	#	239	-0-	-226	-0-	51	1	188	3	N	-0-					40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	409	-0-	-800	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	353	-0-	-949	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

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

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					23
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					23
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					23
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					23
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1832		1832	-0-	-0-	-0-	1814	2	18	9	N	16					52
06	1963		1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	N	12					64
07	1721		1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	N	9					73
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	N	9					82
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14					96
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					97

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

05	124	N	68	-0-	-56	-0-	33	1	35	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	1	62	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					17
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					17
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					17
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					39
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					39
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					93
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					93
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					93
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					39
08	14B2 EXT		8	-0-	8	18	8	3			N	-0-					39
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					39
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	431	2	46	9	N	42					69
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					69
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	412	3	31	9	N	28					158
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					158
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	452	3	30	9	N	27					185
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4	147	1			42
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					42

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	462	2	91	9	N	83					142
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4					146
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	N	7					153
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	N	1					154
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7					161
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					161

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	11	31	1			25
							12	9									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	46	1	61	2	N	11					36
							12	9									
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	41	1	41	2	N	14					50
							15	9									
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	47	1	53	2	N	10					60
							11	9									
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	62	2	N	19					79
							21	9									
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					79

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					28
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					28
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					28
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					28
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					28
10	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					28

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
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	246	1	657	3	N	-0-					86
06	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	288	1	718	3	N	24					110
							26	9									
07	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	266	1	743	3	N	20					130
							22	9									
08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	246	1	658	3	N	7					137
							8	9									
09	958	R	958	-0-	-0-	-0-	247	1	694	3	N	15					152
							17	9									
10	868	#	771	-0-	-97	-0-	245	1	514	3	N	11					163
							12	9									

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
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	25					41
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	22	43	1			20
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	8					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	33	1			15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					35
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
05	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1178	2	9	9	N	8					27
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27
07	1240	#	311	-0-	-929	-0-	311	2			N	-0-					27
08	1271	#	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					27
*09	1230	#	162	-0-	-1068	-0-	162	2			N	-0-					27
10	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	N	7					7
*09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	2	N	-0-					-0-
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	90	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651	#	633	-0-	-18	-0-	93	1	540	2	N	-0-					-0-
08	682	#	597	-0-	-85	-0-	93	1	504	2	N	-0-					-0-
*09	660	#	568	-0-	-92	-0-	90	1	478	2	N	-0-					-0-
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	#	2691	-0-	-347	-0-	124	1	2567	2	N	-0-					-0-
06	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	120	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2666	#	2528	-0-	-138	-0-	124	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2697	#	2370	-0-	-327	-0-	124	1	2246	2	N	-0-					-0-
*09	2610	#	2247	-0-	-363	-0-	120	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	2728	#	NO RPT	-0-	-2728	-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
05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					27
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					27
08	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					27
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					27
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	1187	R	286	-0-	-901	-0-	286	2			Y	-0-					11
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					11
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-	9	1			2
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
*09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					2
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND		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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	785	2	17	9	N	15					68
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					68
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7	9	N	6					74
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	788	2	10	9	N	9					83
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	740	2	8	9	N	7					90
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10					100

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					97
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					97
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					97
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					97
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					97
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					125
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					125
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					125
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					125
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					107
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	1584	-0-	-1416	4565	1563	3	21	9	Y	19					52
06	3000	N	884	-0-	-2116	2449	864	3	20	9	Y	18					70
07	3100	N	1650	-0-	-1450	999	1633	3	17	9	Y	15					85
08	2594	N	1595	-0-	-999	-0-	1582	3	13	9	Y	12					97
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	3	11	9	Y	10					107
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					107

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	N	12					49
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	355	3	11	9	N	10					59
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	3	12	9	N	11					70
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	436	3	11	9	N	10					80
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	453	3	10	9	N	9					89
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					89

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
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					66
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					66
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					66
08	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					66
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					66
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					66

DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	188	2	N	51					94
							56	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	120	1	185	2	N	41	77	1			58
							45	9									
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	124	1	187	2	N	34	52	1			40
							37	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	124	1	185	2	N	73	100	1			13
							80	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	175	2	N	45	30	1			28
							50	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					28

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
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1033	2	N	39	167	1			37
							43	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	120	1	932	2	N	58					95
							64	9									
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	124	1	993	2	N	27					122
							30	9									
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	124	1	955	2	N	31					153
							34	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	838	2	N	14	137	1			30
							15	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					30

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
05	3100	N	3574	-0-	474	1754	124	1	3421	2	N	26	179	1			30
							29	9									
06	5211	X	3457	-0-	-1754	-0-	120	1	3283	2	N	49					79
							54	9									
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	N	31					110
							34	9									
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	124	1	3297	2	N	33					143
							36	9									
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	120	1	3147	2	N	50	150	1			43
							55	9									
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					43

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					77
06	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-					77
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1542	2	1	9	N	1					78
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					78
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					78
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					83

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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	25	1	32	2	N	-0-					16
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	22	1	32	2	N	-0-					16
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	17	1	30	2	N	-0-					16
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-					16
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					16
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	2272	R	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	2148	-0-	-12	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2232	#	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2263	#	2191	-0-	-72	-0-	84	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2190	#	2044	-0-	-146	-0-	97	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	386	-0-	-1071	-0-	386	2			N	-0-					218
06	1260	X	407	-0-	-853	-0-	407	2			N	-0-					218
07	465	X	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					218
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-					218
09	450	X	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					218
*10	434	X	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					218

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	8198	-0-	-5442	-0-	8115	2	83	9	N	75	180	1			63
06	13200	X	8232	-0-	-4968	-0-	8173	2	59	9	N	54					117
07	11966	X	9249	-0-	-2717	-0-	9218	2	31	9	N	28					145
08	11966	X	9406	-0-	-2560	-0-	9377	2	29	9	N	26					171
09	11580	X	8002	-0-	-3578	-0-	7990	2	12	9	N	11					182
10	9238	X	7874	-0-	-1364	-0-	7844	2	30	9	N	27					209

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5492	-0-	-2165	-0-	5480	3	12	9	N	11					82
06	6810	X	5115	-0-	-1695	-0-	5098	3	17	9	N	15					97
07	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	5421	3	10	9	N	9					106
08	6386	X	4743	-0-	-1643	-0-	4730	3	13	9	N	12					118
*09	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					118
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					118

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	3619	-0-	-2891	-0-	3534	2	85	9	N	77					133
06	6300	X	5414	-0-	-886	-0-	5214	2	200	9	N	182	177	1			138
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14469	2	355	9	N	323	363	1	10	8	88
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15489	2	347	9	N	315	172	1			231
*09	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15394	2	377	9	N	343	365	1			209
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					209

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		6256	-0-	6256	7328	6206	2	50	9	N	45					50
06	SHUT IN		5785	-0-	5785	13113	5704	2	81	9	N	74					124
07	18195	X	5082	-0-	-13113	-0-	5013	2	69	9	N	63	158	1			29
08	7099	X	3920	-0-	-3179	-0-	3885	2	35	9	N	32					61
09	6870	X	2336	-0-	-4534	-0-	2285	2	51	9	N	46	87	1			20
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					20

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9	81	1			28
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					40
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1536	2	66	9	N	60					100
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3730	2	110	9	N	100	140	1			60
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3518	2	144	9	N	131					191
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	2939	2	114	9	N	104					123
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2460	2	97	9	N	88					211
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	2077	2	111	9	N	101	182	1			130
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4260	2	330	9	N	300	348	1			82
*09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3083	2	127	9	N	115	165	1			32
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					32

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20654	X	7827	-0-	-12827	-0-	7292	2	535	9	N	486	501	1			145
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	6881	2	416	9	N	378	325	1			198
07	7316	X	6130	-0-	-1186	-0-	5774	2	356	9	N	324	492	1			30
08	7316	X	6044	-0-	-1272	-0-	5811	2	233	9	N	212	161	1			81
09	7080	X	5970	-0-	-1110	-0-	5837	2	133	9	N	121					202
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					202

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21815	X	3848	-0-	-17967	-0-	3257	2	591	9	N	537	650	1			29
06	8550	X	4079	-0-	-4471	-0-	3626	2	453	9	N	412	317	1			124
07	8835	X	5495	-0-	-3340	-0-	4917	2	578	9	N	525	513	1			136
08	8835	X	4921	-0-	-3914	-0-	4428	2	493	9	N	448	497	1			87
*09	8550	X	4432	-0-	-4118	-0-	3970	2	462	9	N	420	489	1			18
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					18

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6041	X	4612	-0-	-1429	-0-	4437	2	175	9	N	159					211
06	7770	X	6184	-0-	-1586	-0-	6032	2	152	9	N	138	167	1			182
07	8029	X	4253	-0-	-3776	-0-	4208	2	45	9	N	41	162	1			61
08	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7021	2	202	9	N	184	101	1			144
*09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7609	2	330	9	N	300	365	1			79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4267	2	138	9	N	125	166	1			43
06	3630	X	3617	-0-	-13	-0-	3530	2	87	9	N	79					122
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3643	2	106	9	N	96	158	1			60
08	3751	X	2564	-0-	-1187	-0-	2401	2	163	9	N	148	164	1			44
09	3630	X	723	-0-	-2907	-0-	646	2	77	9	N	70	86	1			28
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					28

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		32779	-0-	32779	32779	32365	2	414	9	N	376	170	1			206
06	0		24486	-0-	24486	57265	23648	2	838	9	N	762	697	1			271
07	77146	X	19881	-0-	-57265	-0-	19390	2	491	9	N	446	520	1	3	8	194
08	24738	X	23527	-0-	-1211	-0-	22964	2	563	9	N	512	512	1	3	8	191
*09	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	31207	2	512	9	N	465	509	1			147
10	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					147

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7763	-0-	7763	12873	7506	2	257	9	N	234	333	1			106
06	SHUT IN		6700	-0-	6700	19573	6466	2	234	9	N	213	153	1			166
07	SHUT IN		6614	-0-	6614	26187	6270	2	344	9	N	313	420	1			59
08	SHUT IN		5493	-0-	5493	31680	5242	2	251	9	N	228	265	1			22
09	SHUT IN		3209	-0-	3209	34889	3064	2	145	9	N	132	141	1			13
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	34889					N	NO RPT					13

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
07	0		1532	-0-	1532	1532	1530	2	2	9	N	2	2	8			20
08	0		3413	-0-	3413	4945	3259	2	154	9	N	140					160
*09	11869	X	6924	-0-	-4945	-0-	6579	2	345	9	N	314	327	1			147
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					147

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		275	-0-	275	275	275	2			N	-0-					-0-
08	0		14548	-0-	14548	14823	14248	2	300	9	N	273					273
*09	39186	X	24363	-0-	-14823	-0-	23915	2	448	9	N	407	517	1			163
10	26505	X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					163

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		12700	-0-	12700	12700	12700	2			N	-0-					-0-
09	0		12456	-0-	12456	25156	12432	2	24	9	N	22					22
10	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	13906					N	NO RPT					22

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1576	-0-	1576	1576	1576	2			N	-0-					-0-
06	0		1284	-0-	1284	2860	1284	2			N	-0-					-0-
07	0		868	-0-	868	3728	868	2			N	-0-					-0-
08	0		1012	-0-	1012	4740	1012	2			N	-0-					-0-
09	0		2493	-0-	2493	7233	2493	2			N	-0-					-0-
10	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	6183					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		10836	-0-	10836	10836	9897	2	939	9	N	854	672	1			182
06	0		18566	-0-	18566	29402	16919	2	1647	9	N	1497	1486	1			193
07	0		18878	-0-	18878	48280	17699	2	1179	9	N	1072	1198	1			67
08	0		15937	-0-	15937	64217	14956	2	981	9	N	892	862	1			97
*09	78215	X	13998	-0-	-64217	-0-	13218	2	780	9	N	709	676	1			130
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					130

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					-0-
09	0		6754	-0-	6754	7784	6534	2	220	9	N	200	175	1			25
10	9414	X	NO RPT	-0-	-9414	-0-					N	NO RPT					25

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4574 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	22259	X	22259	-0-	-0-	-0-	21559	2	700	9	N	636	506	1			130
*04	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	34376	2	1015	9	N	923	820	1			233
*05	34439	X	34439	-0-	-0-	-0-	33528	2	911	9	N	828	838	1	4	8	219
*06	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	32738	2	782	9	N	711	848	1			82
*07	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	32804	2	622	9	N	565	521	1	1	8	125
08	32829	X	31963	-0-	-866	-0-	31427	2	536	9	N	487	323	1			289
*09	32936	X	32936	-0-	-0-	-0-	32495	2	441	9	N	401	511	1			179
10	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					N	NO RPT					179

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	7322	-0-	7322	7322	5385	2	1937	9	N	1761	1579	1	3	8	179
04	0	W	4455	-0-	4455	11777	3588	2	867	9	N	788	872	1			95
05	0	W	3058	-0-	3058	14835	2491	2	567	9	N	515	511	1			99
06	0	W	2531	-0-	2531	17366	2052	2	479	9	N	435	339	1			195
07	0	W	2651	-0-	2651	20017	2131	2	520	9	N	473	656	1			12
08	0	W	3384	-0-	3384	23401	2942	2	442	9	N	402	329	1			85
09	0	W	2965	-0-	2965	26366	2420	2	545	9	N	495	455	1			125
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26366					N	NO RPT					125

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3229	2	277	9	N	252					252
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2626	2	351	9	N	319	519	1			52
08	2697	X	2443	-0-	-254	-0-	2168	2	275	9	N	250	174	1			128
09	2610	X	2457	-0-	-153	-0-	2146	2	311	9	N	283	353	1			58
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					N	50					50
*05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	7284	2	2523	9	N	2294	2304	1			40
*06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	5305	2	1255	9	N	1141	1104	1			77
07	6634	X	5429	-0-	-1205	-0-	4484	2	945	9	N	859	866	1			70
08	6634	X	4763	-0-	-1871	-0-	4016	2	747	9	N	679	518	1			231
09	6420	X	3398	-0-	-3022	-0-	2746	2	652	9	N	593	534	1			290
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					290

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		7629	-0-	7629	7629	7629	3			N	-0-					-0-
07	0		4786	-0-	4786	12415	4785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0		3791	-0-	3791	16206	3788	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	0		2971	-0-	2971	19177	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	21574	X	2397	-0-	-19177	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356		5519	-0-	3163	31254	5500	2	19	9	N	17	15	8			157
06	2280		4133	-0-	1853	33107	4120	2	13	9	N	12	12	8			157
07	2356		4266	-0-	1910	35017	4254	2	12	9	N	11	11	8			157
08	2356		3818	-0-	1462	36479	3806	2	12	9	N	11	11	8			157
09	38285	X	1806	-0-	-36479	-0-	1797	2	9	9	N	8	8	8			157
10	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4130	2	8	9	N	7	7	8			157

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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

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
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	3	18	9	N	16					170
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	3	31	9	N	28	182	1			16
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1444	3	44	9	N	40					56
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1310	3	29	9	N	26					82
*03	1705	N	1011	-0-	-694	-0-	992	3	19	9	N	17					99
*04	1410	N	731	-0-	-679	-0-	719	3	12	9	N	11					110
*05	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	1059	3	11	9	N	10					120
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7					127
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	3	4	9	N	4					131
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1235	3	17	9	N	15					146
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					156
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					156

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
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	2			N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	124	#	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					80
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					80
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					81
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					82
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

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
05	899	#	879	-0-	-20	-0-	867	3	12	9	N	11					74
06	870	#	705	-0-	-165	-0-	693	3	12	9	N	11					85
07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1023	3	15	9	N	14					99
08	899	#	857	-0-	-42	-0-	846	3	11	9	N	10					109
09	946	R	946	-0-	-0-	-0-	933	3	13	9	N	12					121
10	1023	#	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					121

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
05	629	R	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					83
06	630	#	608	-0-	-22	-0-	604	3	4	9	N	4					87
07	651	#	620	-0-	-31	-0-	617	3	3	9	N	3					90
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	596	3	59	9	N	54					144
09	600	#	588	-0-	-12	-0-	585	3	3	9	N	3					147
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	576	3	6	9	N	5					152

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					70
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					70
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	144	2	6	9	N	5					75
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					75
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					75
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					75

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					38
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					38
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					38
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					38
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					38

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			N	-0-					140
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					140
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					140
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					140
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					140
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					140

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
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					566
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					566
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	170	1			413
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					413
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	980	2	7	9	N	6					419
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					419

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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					37
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	4					41
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					46
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					57
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	213	-0-	-231	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	8			35
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	8			35
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	199	2	3	9	Y	3	3	8			35
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	8			35
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2	2	8			35

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
05	1325	N	637	-0-	-688	-0-	637	2			Y	-0-					39
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					39
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					39
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					39
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					39
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					39

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	1	61	2	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					34
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					34
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	48	22	1	23	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					63
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					63
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					63
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					63
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					2
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

05	496	N	457	-0-	-39	-0-	454	3	3	9	Y	3					50
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	3	2	9	Y	2					52
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1					53
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					54
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3					57
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					57

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

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

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		323	-0-	323	593	323	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	593					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	602	-0-	-1227	-0-	591	2	11	9	N	10	109	1			25
06	4974	R	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					25
07	4698	R	4698	-0-	-0-	-0-	4696	2	2	9	N	2					27
08	5404	R	5404	-0-	-0-	-0-	5402	2	2	9	N	2					29
*09	5411	R	5411	-0-	-0-	-0-	5394	2	17	9	N	15					44
10	4402	#	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					44

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

05	2356	#	2251	-0-	-105	-0-	98	1	2150	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
06	2250	#	2126	-0-	-124	-0-	92	1	2034	3	Y	-0-					12
07	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	96	1	2144	3	Y	-0-					12
08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	3	Y	-0-					12
09	2190	#	2185	-0-	-5	-0-	93	1	2092	3	Y	-0-					12
10	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	93	1	2137	3	Y	-0-					12

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2014 - P&A 07/07/14

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

05	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	156	1	1372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	157	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	160	1	1470	3	Y	-0-					-0-
09	1530	#	1447	-0-	-83	-0-	148	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	#	1428	-0-	-153	-0-	148	1	1280	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

05	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	93	1	2036	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1935	3	Y	-0-					-0-
07	2232	#	2097	-0-	-135	-0-	90	1	2007	3	Y	-0-					-0-
08	2232	#	2028	-0-	-204	-0-	89	1	1939	3	Y	-0-					-0-
09	2130	#	1938	-0-	-192	-0-	82	1	1850	3	Y	5					5
							6	9									
10	2139	#	1897	-0-	-242	-0-	78	1	1812	3	Y	6					11
							7	9									

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
05	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	178 107	1 9	1866	3	N	97	180	1			167
06	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	177 102	1 9	1935	3	N	93	179	1			81
07	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	191 139	1 9	2191	3	N	126					207
08	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	185 113	1 9	2007	3	N	103	179	1			131
09	2321	R	2321	-0-	-0-	-0-	180 125	1 9	2016	3	N	114					245
*10	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	187 142	1 9	2183	3	N	129	182	1			192

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

05	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					4
06	420	#	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					4
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					4
08	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					4
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-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

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

05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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

05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					536

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 N	92	-0-	-32	-0-	77	2	15	9	N	14					86
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17					103
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	9	N	10					113
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	2	13	9	N	12					125
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	N	3					128
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					136

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

05	434 N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

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

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

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	559	3	1	9	N	1					38
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					38
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					38
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					38
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-					38

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					5
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					5
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					5
08	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					5
09	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	2			N	-0-					5
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	3	N	46					114
							51	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	59					173
							65	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	45	168	1			50
							50	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	3	N	56					106
							62	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	3	N	46					152
							51	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	3	N	28					180
							31	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115		8492	-0-	3377	13947	8492	2			N	-0-					59
*06	22701		6852	-0-	-15849	-0-	6852	2			N	-0-					59
07	8277		8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					59
08	5275		5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					59
09	7959		7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					59
10	5115		7889	-0-	2774	2774	7889	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					49
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					49

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

05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	899	N	305	-0-	-594	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	1010	3	208	9	N	189	178	1			95
08	14B2 EXT		1335	-0-	1335	2553	1169	3	166	9	N	151	168	1			78
09	14B2 EXT		1329	-0-	1329	3882	1213	3	116	9	N	105					183
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3882					N	NO RPT					183

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					43
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					43
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					43

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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

05	558	N	475	-0-	-83	B	-0-	453	2	22	9	Y	20					110
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	441	2	10	9	Y	9					119
07	465	N	424	-0-	-41	B	-0-	418	2	6	9	Y	5	109	1	2	8	13
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	589	2	17	9	Y	15					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	571	2	22	9	Y	20					48
*10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	492	2	19	9	Y	17					65

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

05	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1497	2	51	9	N	46	84	1			109
06	1620	N	1492	-0-	-128	B	-0-	1452	2	40	9	N	36					145
07	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1688	2	76	9	N	69					214
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1766	2	81	9	N	74	253	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1699	2	28	9	N	25					60
*10	1767	N	1735	-0-	-32	B	-0-	1703	2	32	9	N	29					89

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1292	N	797	-0-	-495	B	-0-	797	2			N	-0-					16
06	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					16
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	797	2	4	9	N	4					20
08	806	N	800	-0-	-6	B	-0-	799	2	1	9	N	1					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	750	N	312	-0-	-438	B	-0-	310	2	2	9	N	2					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					23

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					55
06	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2			N	-0-					55
07	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

05	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	8	9	N	7					176
06	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	8	9	N	7					183
07	1271	N	1008	-0-	-263	B	-0-	1008	2			N	-0-					183
08	1240	N	965	-0-	-275	B	-0-	965	2			N	-0-					183
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	N	1035	-0-	-165	B	-0-	1035	2			N	-0-					183
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	12	9	N	11					194

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
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					134
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-					134
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					134
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					134
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					134
*10	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					134

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					41
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2	1	8			42
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	2	1	9	N	1					43
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1					44
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1	9	N	1					45

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	329	-0-	-43	-0-	144	1	185	2	N	-0-					-0-
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	113	1	164	2	N	-0-					-0-
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	77	1	132	2	N	-0-					-0-
08	341	#	314	-0-	-27	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
09	330	#	277	-0-	-53	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					43
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					43
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					43
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					43
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					43
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					26
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					26
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					115
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					115
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					115
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	N	5	52	1			68
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					68

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8					34
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	363	2	10	9	N	9					43
07	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					43
08	496	N	145	-0-	-351	-0-	136	2	9	9	N	8	46	1			5
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5	2	1			8
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					8

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
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	109	1	373	2	N	36	161	1			32
							40	9									
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	105	1	394	2	N	4					36
							4	9									
07	713	N	465	-0-	-248	-0-	109	1	350	2	N	5					41
							6	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	109	1	418	2	N	2	42	1			1
							2	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	9					10
							10	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					10

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
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1832	2	N	5					150
							6	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1450	2	N	2					152
							2	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	124	1	1514	2	N	2					154
							2	9									
08	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	124	1	1492	2	N	5					159
							6	9									
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	120	1	1454	2	N	-0-	154	1			5
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					5

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
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44	173	1			108
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1875	2	23	9	N	21					129
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13					142
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	N	20					162
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					164
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					164

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	186	1	586	2	N	-0-					101
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	180	1	536	2	N	-0-					101
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	186	1	611	2	N	-0-					101
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	186	1	837	2	N	-0-					101
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	180	1	379	2	N	-0-					101
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					101

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	342	2	N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	73	2	N	66					227
							73	9									
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	63	1	61	2	N	51					278
							56	9									
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	65	1	43	2	N	16	171	1			123
							18	9									
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	N	-0-					123
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	-0-					123
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					123

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	33	168	1			20
							36	9									
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	120	1	379	2	N	15					35
							17	9									
07	1147	N	615	-0-	-532	-0-	124	1	488	2	N	3					38
							3	9									
08	961	N	615	-0-	-346	-0-	124	1	488	2	N	3					41
							3	9									
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	120	1	420	2	N	2					43
							2	9									
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					43

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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

05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	160	2	51	3	N	-0-					16
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	122	2	43	3	N	-0-					16
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	129	2	42	3	N	-0-					16
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	126	2	42	3	N	-0-					16
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	118	2	39	3	N	-0-					16
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	111	2	36	3	N	-0-					16

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					23
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					23
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					23
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1070	2	N	10					101
							11	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	N	2					103
							2	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	109	1	906	2	N	50					153
							55	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	7	27	1			133
							8	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	601	2	N	18					151
							20	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					151

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 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
05	DLQ G-10		138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	65	1	43	2	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	186	1	573	2	N	-0-					140
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	180	1	473	2	N	-0-					140
07	837	N	644	-0-	-193	-0-	186	1	458	2	N	-0-					140
08	744	N	607	-0-	-137	-0-	186	1	421	2	N	-0-					140
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	180	1	402	2	N	-0-					140
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		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

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	N	22					95
							24	9									
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	108	1	1016	2	N	25					120
							28	9									
07	1426	N	699	-0-	-727	-0-	84	1	615	2	N	-0-					120
08	1519	N	455	-0-	-1064	-0-	52	1	382	2	N	19	124	1			15
							21	9									
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	10	4	1			21
							11	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					21

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	37	1	43	2	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	2	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 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
05	DLQ G-10		834	-0-	834	1649	171	1	663	2	Y	-0-					44
06	2049	N	400	-0-	-1649	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					44
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	109	1	342	2	Y	-0-					44
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	109	1	359	2	Y	-0-					44
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	105	1	227	2	Y	15					59
							17	9									
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					59

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 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
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					38
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					38
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					38
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					38
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					38
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					7
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	N	2					9
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					9
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	N	1					10
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					62
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					65
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					65
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					65
*10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					67

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

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

05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	35	1	787	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	34	1	761	3	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	3	Y	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	3	Y	-0-					-0-

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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					64
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					64
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					64
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	3	N	26					192
							29	9									
06	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	50	1	1109	3	N	22					214
							24	9									
07	1271	N	959	-0-	-312	-0-	40	1	907	3	N	11	184	1			41
							12	9									
08	1426	N	821	-0-	-605	-0-	35	1	773	3	N	12					53
							13	9									
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	43	1	958	3	N	19					72
							21	9									
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	N	13					85
							14	9									

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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	N	20					42
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	311	3	6	9	N	5					47
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					57
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					63
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	317	3	3	9	N	3					66
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	316	3	15	9	N	14					80

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
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	29	1	37	2	N	-0-					10
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	64	1	92	2	N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	50	1	85	2	N	-0-					10
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					10
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	37	1	48	2	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	33	1	47	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	36	1	59	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	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

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	278	2	39	9	N	35	9	8			111
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	265	2	78	9	N	71					182
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	171	2	61	9	N	55	180	1			57
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	263	2	75	9	N	68					125
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	246	2	86	9	N	78	182	1			21
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2	2	8			21

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					35
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					35
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					35
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					35
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					35

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10	89	1			12
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	N	3					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	N	4					19
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	242	3	3	9	N	3					22
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	230	3	3	9	N	3					25
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					25

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					181
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	N	85	-0-	-938	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3089	1690	3			Y	-0-					-0-
09	1700	N	3491	-0-	1791	4880	3491	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3076	-0-	-24	4856	3076	3			Y	-0-					-0-

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*10	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2075	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	2					2
							2	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					2
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					2

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	2	34	9	N	31					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					52
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	3	Y	-0-					39
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	Y	4					43
							4	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	93	1	320	3	Y	14					57
							15	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	307	3	Y	11					68
							12	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	1	281	3	Y	11					79
							12	9									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	220	3	Y	-0-					79

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					132
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					132
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					132
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					132
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					100
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					100
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					100
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					100
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9290		9290	-0-	-0-	17584	9256	2	34	9	N	31					258
06	8760		8464	-0-	-296	17288	8369	2	95	9	N	86	190	1			154
07	9207		9029	-0-	-178	17110	8998	2	31	9	N	28					182
08	9207		8770	-0-	-437	16673	8723	2	47	9	N	43					225
*09	24986		8313	-0-	-16673	-0-	8313	2			N	-0-					225
10	9207		7526	-0-	-1681	-0-	7463	3	63	9	N	57					282

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			N	-0-					43
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					43
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5					48
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					48
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-					48
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	507	2	2	9	N	2					50

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6077	3	26	9	N	24					144
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5895	3	26	9	N	24					168
07	DLQ G-10		6004	-0-	6004	6004	5962	3	42	9	N	38					206
08	DLQ G-10		5925	-0-	5925	11929	5902	3	23	9	N	21					227
09	17719	X	5790	-0-	-11929	-0-	5764	3	26	9	N	24					251
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5525	3	30	9	N	27					278

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
*04	1500	#	200	-0-	-1300	-0-	200	2			N	-0-					190
*05	1550	#	225	-0-	-1325	-0-	200	2	25	9	N	23	162	1			51
*06	1500	#	220	-0-	-1280	-0-	218	2	2	9	N	2					53
*07	682	#	254	-0-	-428	-0-	253	2	1	9	N	1					54
*08	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	2271	2	11	9	N	10					64
*09	980	R	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9					73
*10	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					80

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279	#	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	300	#	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

05	341	#	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	403	#	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-

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

05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					92
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					92
07	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					92
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					92
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

05	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

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
05	1333	N	997	-0-	-336	-0-	947	3	50	9	N	45					260
06	1080	N	457	-0-	-623	-0-	457	3			N	-0-					260
07	1426	N	616	-0-	-810	-0-	616	3			N	-0-					260
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2	9	N	2					262
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					265
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	3	2	9	N	2					267

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
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					8
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					8
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					8
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					8
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					8
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					8

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
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					8
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					8
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					8
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					8
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					8

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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-

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
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	23	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	28	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	23	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					-0-

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
05	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	37	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	38	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	41	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	40	1	1056	2	N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	39	1	1040	2	N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	N	242	-0-	-223 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	420	N	234	-0-	-186 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	210	-0-	-30 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

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

05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			N	-0-					-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-

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
05	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					15
06	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					15
07	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					15
08	651	#	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					15
*09	630	#	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					15
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
05	1054	#	741	-0-	-313	-0-	733	3	8	9	N	7					154
06	1020	#	657	-0-	-363	-0-	657	3			N	-0-					154
07	1054	#	624	-0-	-430	-0-	624	3			N	-0-					154
08	837	#	279	-0-	-558	-0-	279	3			N	-0-					154
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					154
*10	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					154

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
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					34
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					34
07	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					34
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					34
09	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					34
10	465	#	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					34

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
05	744	#	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
06	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	281	-0-	-91	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	372	#	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

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
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	174	R	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	#	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-

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
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
*10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-					-0-

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
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
08	403	#	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					81
06	935	R	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	Y	13	68	1			26
07	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					26
08	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					26
09	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					26
*10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					26

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1242	3	65	9	Y	59					96
06	1200	#	1182	-0-	-18	-0-	1142	3	40	9	Y	36	118	1			14
07	1085	#	1078	-0-	-7	-0-	1049	3	29	9	Y	26					40
08	1240	#	1098	-0-	-142	-0-	1064	3	34	9	Y	31					71
09	1200	#	938	-0-	-262	-0-	917	3	21	9	Y	19					90
10	1240	#	999	-0-	-241	-0-	969	3	30	9	Y	27					117

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
05	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	3			Y	-0-					36
06	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					36
07	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					36
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					36
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					36
*10	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					36

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
05	434	#	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					17
06	420	#	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	Y	-0-					17
07	434	#	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					17
08	434	#	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					17
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-					17
*10	446	R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					17

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
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	574	1	344	3	Y	-0-					7
06	909	R	909	-0-	-0-	-0-	556	1	353	3	Y	-0-					7
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	573	1	325	3	Y	-0-					7
08	877	R	877	-0-	-0-	-0-	572	1	305	3	Y	-0-					7
09	838	R	838	-0-	-0-	-0-	552	1	286	3	Y	-0-					7
*10	855	R	855	-0-	-0-	-0-	570	1	285	3	Y	-0-					7

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
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
06	150	#	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					7
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7

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
05	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	49 21	1 9	1075	3	N	19					80
06	1260	#	1129	-0-	-131	-0-	47 36	1 9	1046	3	N	33					113
07	1147	#	1127	-0-	-20	-0-	47 28	1 9	1052	3	N	25					138
08	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	50 26	1 9	1100	3	N	24					162
09	1140	#	1136	-0-	-4	-0-	48 30	1 9	1058	3	N	27					189
10	1178	#	1090	-0-	-88	-0-	44 23	1 9	1023	3	N	21					210

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
05	922	R	922	-0-	-0-	-0-	159	1	760	3	Y	3					68
							3	9									
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	151	1	685	3	Y	3	50	1			21
							3	9									
07	950	R	950	-0-	-0-	-0-	159	1	789	3	Y	2					23
							2	9									
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	158	1	734	3	Y	-0-					23
09	917	R	917	-0-	-0-	-0-	154	1	759	3	Y	4					27
							4	9									
*10	924	R	924	-0-	-0-	-0-	157	1	764	3	Y	3					30
							3	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
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	3	N	-0-					-0-
06	829	R	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-					-0-
07	864	R	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	N	-0-					-0-
08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
09	804	R	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	N	-0-					-0-
*10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					14
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	Y	-0-					14
07	465	#	445	-0-	-20	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					14
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					14
09	450	#	414	-0-	-36	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					14
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					14

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
05	1519	#	816	-0-	-703	-0-	27	1	789	3	Y	-0-					-0-
*06	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	65	1	1920	3	Y	59					59
							65	9									
*07	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	48	1	1442	3	Y	-0-					59
*08	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	3	Y	-0-					59
*09	754	R	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-	59	1			-0-
*10	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
05	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					3
06	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					3
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					3
09	240	#	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					3
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					3

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
05	1395	#	1294	-0-	-101	-0-	409	1	816	3	N	63					292
							69	9									
06	1320	#	1214	-0-	-106	-0-	394	1	772	3	N	44	177	1			159
							48	9									
07	1364	#	1265	-0-	-99	-0-	407	1	807	3	N	46					205
							51	9									
08	1302	#	1174	-0-	-128	-0-	405	1	725	3	N	40					245
							44	9									
09	1260	#	1155	-0-	-105	-0-	392	1	717	3	N	42					287
							46	9									
10	1302	#	1167	-0-	-135	-0-	403	1	712	3	N	47	173	1			161
							52	9									

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
05	682	#	631	-0-	-51	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	660	#	608	-0-	-52	-0-	26	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	634	-0-	-48	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	682	#	641	-0-	-41	-0-	28	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	Y	-0-					-0-

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
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	21	1	452	3	Y	3					125
							3	9									
06	510	#	455	-0-	-55	-0-	20	1	433	3	Y	2					127
							2	9									
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					127
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	2					129
							2	9									
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	-0-					129
10	527	#	510	-0-	-17	-0-	21	1	489	3	Y	-0-					129

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
05	403	#	340	-0-	-63	-0-	103	1	220	3	Y	15					67
							17	9									
06	360	#	268	-0-	-92	-0-	89	1	178	3	Y	1					68
							1	9									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	105	1	263	3	Y	6					74
							7	9									
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	117	1	538	3	Y	3					77
							3	9									
09	477	R	477	-0-	-0-	-0-	106	1	369	3	Y	2					79
							2	9									
*10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	114	1	492	3	Y	1					80
							1	9									

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
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

05	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	177	176	1			18
							195	9									
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	15					33
							17	9									
07	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	Y	15					48
							17	9									
08	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	3	Y	-0-					48
09	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-					48
*10	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	3	Y	72	50	1			70
							79	9									

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-					-0-
07	1364	#	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-					-0-
08	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	55	1	1186	3	Y	-0-					-0-
09	1320	#	995	-0-	-325	-0-	43	1	952	3	Y	-0-					-0-
10	1333	#	1040	-0-	-293	-0-	44	1	996	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

05	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
06	1170	#	1083	-0-	-87	-0-	46	1	1037	3	N	-0-					-0-
07	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	47	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	49	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1140	#	1068	-0-	-72	-0-	45	1	1023	3	N	-0-					-0-
10	1178	#	1099	-0-	-79	-0-	46	1	1053	3	N	-0-					-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

05	899	#	796	-0-	-103	-0-	34	1	751	3	N	10					167
							11	9									
06	840	#	802	-0-	-38	-0-	34	1	758	3	N	9					176
							10	9									
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	34	1	761	3	N	28					204
							31	9									
08	868	#	843	-0-	-25	-0-	35	1	775	3	N	30					234
							33	9									
09	832	R	832	-0-	-0-	-0-	34	1	779	3	N	17					251
							19	9									
*10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	36	1	833	3	N	24					275
							26	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
05	465	#	151	-0-	-314	-0-	5	1	145	3	Y	1					102
							1	9									
06	210	#	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					102
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	114	1	490	3	Y	12					114
							13	9									
08	540	R	540	-0-	-0-	-0-	109	1	420	3	Y	10					124
							11	9									
09	518	R	518	-0-	-0-	-0-	103	1	407	3	Y	7					131
							8	9									
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	1	120	1			10
							1	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
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	26	67	1			42
							29	9									
06	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	23					65
							25	9									
07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	26					91
							29	9									
08	544	R	544	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	23					114
							25	9									
09	528	R	528	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	16					130
							18	9									
*10	559	R	559	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	26	119	1			37
							29	9									

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
05	403	#	324	-0-	-79	-0-	13	1	302	3	Y	8	165	1			20
							9	9									
06	360	#	346	-0-	-14	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					20
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	4					24
							4	9									
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	7					31
							8	9									
09	363	R	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	7					38
							8	9									
10	372	#	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	3	Y	-0-					38

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
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	42	1			28
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
08	124	#	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

05	1519	#	1174	-0-	-345	-0-	115	1	1059	3	Y	-0-					88
06	1290	#	1069	-0-	-221	-0-	106	1	963	3	Y	-0-					88
07	1333	#	1117	-0-	-216	-0-	101	1	1016	3	Y	-0-					88
08	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	112	1	993	3	Y	-0-					88
09	1200	#	1075	-0-	-125	-0-	97	1	978	3	Y	-0-					88
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					88

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	11 249	1 3	183	2	Y	-0-					-0-
06	480	#	424	-0-	-56	-0-	11 238	1 3	175	2	Y	-0-					-0-
07	496	#	486	-0-	-10	-0-	12 273	1 3	201	2	Y	-0-					-0-
08	496	#	495	-0-	-1	-0-	12 278	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
09	480	#	461	-0-	-19	-0-	11 259	1 3	191	2	Y	-0-					-0-
10	496	#	450	-0-	-46	-0-	11 253	1 3	186	2	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

05	403	#	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					49
06	510	#	408	-0-	-102	-0-	17	1	391	3	Y	-0-					49
07	527	#	421	-0-	-106	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					49
08	465	#	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					49
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	-0-					49
*10	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	Y	-0-					7
06	492	R	492	-0-	-0-	-0-	107	1	385	3	Y	-0-					7
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	110	1	392	3	Y	-0-					7
08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					7
09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	Y	-0-					7
*10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	110	1	386	3	Y	7					14
							8	9									

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
05	2883	#	2773	-0-	-110	-0-	92	1	2679	3	Y	2					47
							2	9									
06	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	144	1	3219	3	Y	-0-					47
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	136	1	3032	3	Y	24	51	1			20
							26	9									
08	3260	R	3260	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	3	Y	5	1	1			24
							6	9									
09	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	136	1	3033	3	Y	1					25
							1	9									
*10	3245	R	3245	-0-	-0-	-0-	135	1	3109	3	Y	1					26
							1	9									

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
05	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	3	Y	2	45	1			18
							2	9									
06	870	#	726	-0-	-144	-0-	31	1	695	3	Y	-0-					18
07	1395	#	1328	-0-	-67	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-					18
08	1395	#	954	-0-	-441	-0-	42	1	912	3	Y	-0-					18
09	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1297	3	Y	-0-					18
10	1333	#	855	-0-	-478	-0-	35	1	820	3	Y	-0-					18

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
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
08	321	R	321	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
09	319	R	319	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
							243	3									

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
05	1054	#	868	-0-	-186	-0-	29	1	839	3	Y	-0-	44	1			2
06	870	#	639	-0-	-231	-0-	21	1	612	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	806	#	704	-0-	-102	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					3
08	868	#	715	-0-	-153	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					3
09	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	39	1	1162	3	Y	-0-					3
*10	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	720	#	624	-0-	-96	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	#	620	-0-	-124	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	720	#	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	682	#	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

05	899	#	787	-0-	-112	-0-	33	1	724	3	Y	27					176
							30	9									
06	870	#	635	-0-	-235	-0-	20	1	598	3	Y	15	158	1			33
							17	9									
07	899	#	844	-0-	-55	-0-	35	1	778	3	Y	28					61
							31	9									
08	899	#	761	-0-	-138	-0-	24	1	709	3	Y	25					86
							28	9									
09	870	#	792	-0-	-78	-0-	33	1	736	3	Y	21					107
							23	9									
10	837	#	815	-0-	-22	-0-	33	1	762	3	Y	18					125
							20	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					1
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-					1
07	280	R	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					1
08	310	#	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	3	N	-0-					1
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					1
10	310	#	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	N	-0-					1

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

05	310	#	169	-0-	-141	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							134	3									
06	240	#	152	-0-	-88	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							121	3									
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	6	1	29	2	N	-0-					10
							135	3									
08	248	#	150	-0-	-98	-0-	5	1	26	2	N	-0-					10
							119	3									
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	14					24
							124	3	15	9							
*10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	67	69	1			22
							225	3	74	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
							96	3									
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
							88	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
							85	3									
10	124	#	117	-0-	-7	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
							86	3									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1760	R	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	12					45
							13	9									
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1017	3	Y	14					59
							15	9									
07	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	3	Y	5					64
							6	9									
08	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	39	91	1			12
							43	9									
09	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	3	Y	-0-					12
*10	1566	R	1566	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	3	Y	11					23
							12	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	5	1	36	2	N	2					34
							114	3	2	9							
06	180	#	85	-0-	-95	-0-	3	1	19	2	N	-0-					34
							63	3									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	8					42
							116	3	9	9							
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	4	1	25	2	N	-0-					42
							79	3									
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	5	1	32	2	N	-0-					42
							104	3									
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	4	1	31	2	N	-0-					42
							98	3									

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
05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	124	1	416	3	N	14					46
							15	9									
06	521	R	521	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	N	8					54
							9	9									
07	527	#	505	-0-	-22	-0-	124	1	378	3	N	3					57
							3	9									
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	124	1	376	3	N	5					62
							6	9									
09	510	#	400	-0-	-110	-0-	120	1	271	3	N	8					70
							9	9									
10	527	#	490	-0-	-37	-0-	124	1	358	3	N	7					77
							8	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	526	R	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	514	R	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-					-0-
*10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					14
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					14
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					14
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					14
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					14
*10	337	R	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					14

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		47	-0-	47	47	2	1	45	3	N	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 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
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					3
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					123
06	540	#	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					123
07	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					123
08	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					123
09	540	#	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					123
10	558	#	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	105	1			18

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 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
05	682	#	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-					69
06	660	#	88	-0-	-572	-0-	87	2	1	9	N	1					70
07	682	#	144	-0-	-538	-0-	144	2			N	-0-					70
08	527	#	77	-0-	-450	-0-	77	2			N	-0-					70
09	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					70
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	42	1			28

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	8			24
06	1260	#	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-					24
07	1519	#	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-					24
08	1519	#	759	-0-	-760	-0-	759	3			N	-0-					24
09	1440	#	1326	-0-	-114	-0-	1326	3			N	-0-					24
10	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	#	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	341	#	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
06	813	R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					36
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					36
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
*09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					36
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					36

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					17
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					17
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					17
08	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					17
*09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					17
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1116	-0-	-837	-0-	1113	2	3	9	N	3					137
06	1890	#	925	-0-	-965	-0-	922	2	3	9	N	3					140
07	1271	#	1213	-0-	-58	-0-	1211	2	2	9	N	2					142
08	1271	#	1240	-0-	-31	-0-	1238	2	2	9	N	2					144
09	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1209	2	2	9	N	2					146
10	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					146

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
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					36
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					36
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					36
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					36

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	81 7	1 9	1871	2	N	6					71
06	1980	#	1844	-0-	-136	-0-	78 6	1 9	1760	2	N	5					76
07	2046	#	1523	-0-	-523	-0-	81 3	1 9	1439	2	N	3					79
08	2046	#	1137	-0-	-909	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					79
09	1950	#	1044	-0-	-906	-0-	78	1	966	2	N	-0-					79
10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					79

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					80
06	270	#	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					80
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					80
08	341	#	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					80
09	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					80
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

05	713	#	509	-0-	-204	-0-	480	2	29	9	N	26					156
06	690	#	568	-0-	-122	-0-	544	2	24	9	N	22					178
07	713	#	665	-0-	-48	-0-	610	2	55	9	N	50	170	1			58
08	713	#	656	-0-	-57	-0-	615	2	41	9	N	37					95
09	690	#	595	-0-	-95	-0-	558	2	37	9	N	34					129
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					129

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6					47
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6					53
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	Y	7					60
08	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	Y	5					65
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	251	3	7	9	Y	6					71
*10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					76

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

05	868	#	844	-0-	-24	-0-	838	3	6	9	Y	5					53
06	840	#	746	-0-	-94	-0-	742	3	4	9	Y	4					57
07	901	R	901	-0-	-0-	-0-	897	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	Y	5					22
09	840	#	819	-0-	-21	-0-	816	3	3	9	Y	3					25
10	868	#	857	-0-	-11	-0-	851	3	6	9	Y	5					30

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

05	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6	9	Y	5					53
06	1020	#	911	-0-	-109	-0-	907	3	4	9	Y	4					57
07	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1067	3	6	9	Y	5					22
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	997	3	3	9	Y	3					25
10	1054	#	1046	-0-	-8	-0-	1040	3	6	9	Y	5					30

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

05	589	#	565	-0-	-24	-0-	559	3	6	9	Y	5					53
06	570	#	499	-0-	-71	-0-	495	3	4	9	Y	4					57
07	602	R	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4	9	Y	4	44	1			17
08	589	#	588	-0-	-1	-0-	582	3	6	9	Y	5					22
09	570	#	547	-0-	-23	-0-	544	3	3	9	Y	3					25
10	589	#	573	-0-	-16	-0-	567	3	6	9	Y	5					30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					91
06	330	#	209	-0-	-121	-0-	198	3	11	9	N	10					101
07	372	#	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					101
08	372	#	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					101
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					101
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					134
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6					140
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5					145
08	635	R	635	-0-	-0-	-0-	632	3	3	9	N	3					148
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	623	3	6	9	N	5					153
10	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					153

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	900	#	533	-0-	-367	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	#	279	-0-	-341	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	540	#	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

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

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

05	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	44	1			33
06	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					33
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					33
10	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

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

05	868	#	784	-0-	-84	-0-	706	3	78	9	N	71					129
06	840	#	395	-0-	-445	-0-	369	3	26	9	N	24					153
07	868	#	717	-0-	-151	-0-	707	3	10	9	N	9					162
08	775	#	704	-0-	-71	-0-	691	3	13	9	N	12					174
09	750	#	704	-0-	-46	-0-	691	3	13	9	N	12					174
10	775	#	585	-0-	-190	-0-	577	3	8	9	N	7					27

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

05	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					72
06	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					72
07	310	#	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					72
08	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					72
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					72
10	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	143	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	825	R	825	-0-	-0-	-0-	131	1	694	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	775	-0-	-31	-0-	116	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	840	#	798	-0-	-42	-0-	121	1	677	3	Y	-0-					-0-
10	868	#	779	-0-	-89	-0-	129	1	650	3	Y	-0-					-0-

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
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	840	-0-	-120	-0-	143	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	1054	#	617	-0-	-437	-0-	101	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	1054	#	519	-0-	-535	-0-	83	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	78	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	1023	#	788	-0-	-235	-0-	131	1	657	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	Y	161	178	1			13
							177	9									
06	720	#	438	-0-	-282	-0-	70	1	368	3	Y	-0-					13
07	744	#	432	-0-	-312	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					13
08	744	#	346	-0-	-398	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					13
09	720	#	596	-0-	-124	-0-	78	1	435	3	Y	75	60	1			28
							83	9									
*10	930	R	930	-0-	-0-	-0-	116	1	583	3	Y	210	155	1			83
							231	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	216	1	1062	3	Y	12					29
							13	9									
06	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	193	1	1024	3	Y	14					43
							15	9									
07	1209	#	1141	-0-	-68	-0-	168	1	955	3	Y	16					59
							18	9									
08	1209	#	1097	-0-	-112	-0-	155	1	928	3	Y	13					72
							14	9									
09	1170	#	1048	-0-	-122	-0-	157	1	873	3	Y	16	73	1			15
							18	9									
10	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	174	1	871	3	Y	11					26
							12	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	1311	-0-	-22	-0-	222	1	1086	3	Y	3					5
							3	9									
06	1230	#	988	-0-	-242	-0-	157	1	831	3	Y	-0-					5
07	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	3	Y	5					10
							6	9									
08	1302	#	1036	-0-	-266	-0-	144	1	892	3	Y	-0-					10
09	1260	#	1256	-0-	-4	-0-	191	1	1061	3	Y	4					14
							4	9									
10	1364	#	1031	-0-	-333	-0-	171	1	860	3	Y	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	#	2093	-0-	-325	-0-	355	1	1738	3	Y	-0-					12
06	2160	#	1931	-0-	-229	-0-	306	1	1625	3	Y	-0-					12
07	2077	#	1963	-0-	-114	-0-	294	1	1669	3	Y	-0-					12
08	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	332	1	1989	3	Y	13					25
							14	9									
09	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	393	1	2190	3	Y	8	26	1			7
							9	9									
*10	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	433	1	2171	3	Y	8					15
							9	9									

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

05	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	189	1	929	3	Y	-0-					4
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	153	1	812	3	Y	-0-					4
07	992	#	813	-0-	-179	-0-	122	1	691	3	Y	-0-					4
08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	128	1	767	3	Y	-0-					4
09	1080	#	919	-0-	-161	-0-	140	1	779	3	Y	-0-					4
10	1116	#	976	-0-	-140	-0-	162	1	814	3	Y	-0-					4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

05	1734	R	1734	-0-	-0-	-0-	282	1	1383	3	Y	63	110	1			13
							69	9									
06	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	229	1	1215	3	Y	37					50
							41	9									
07	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	218	1	1234	3	Y	33	70	1			13
							36	9									
08	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	205	1	1225	3	Y	31					44
							34	9									
09	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	214	1	1192	3	Y	-0-	37	1			7
*10	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	242	1	1216	3	Y	32					39
							35	9									

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

05	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	#	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	390	#	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

05	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	N	18					78
							20	9									
06	1110	#	1031	-0-	-79	-0-	43	1	966	3	N	20					98
							22	9									
07	1147	#	1056	-0-	-91	-0-	44	1	980	3	N	29					127
							32	9									
08	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	3	N	3					130
							3	9									
09	1170	#	807	-0-	-363	-0-	34	1	759	3	N	13					143
							14	9									
10	1209	#	982	-0-	-227	-0-	39	1	909	3	N	31					174
							34	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	386	1	984	3	Y	16					165
							18	9									
06	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	375	1	1008	3	Y	25					190
							28	9									
07	1240	#	1180	-0-	-60	-0-	376	1	794	3	Y	9					199
							10	9									
08	1240	#	848	-0-	-392	-0-	363	1	477	3	Y	7					206
							8	9									
09	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	372	1	935	3	Y	21					227
							23	9									
*10	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	381	1	929	3	Y	51					278
							56	9									

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

05	743	R	743	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	N	11	173	1			55
							12	9									
06	660	#	658	-0-	-2	-0-	112	1	481	3	N	59					114
							65	9									
07	822	R	822	-0-	-0-	-0-	122	1	642	3	N	53					167
							58	9									
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	124	1	677	3	N	45					212
							50	9									
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	119	1	648	3	N	44					256
							48	9									
*10	811	R	811	-0-	-0-	-0-	121	1	651	3	N	35	174	1			117
							39	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	36	3	7	9	Y	6					47
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	26	3	7	9	Y	6					53
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	39	3	8	9	Y	7					60
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	14	3	6	9	Y	5					65
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	9	3	7	9	Y	6					71
*10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5					76

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

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					3
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					3
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					3
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					3
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					3

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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	Y	20					141
06	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1031	3	19	9	Y	17					158
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1127	3	50	9	Y	45	45	1			158
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1046	3	39	9	Y	35	35	1			158
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					158
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	953	3	15	9	Y	14	62	1			75

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					67
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					67
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					67
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	58	1			9
*09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-					5
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	8	1	296	2	N	-0-					5
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	8	1	258	2	N	-0-					5
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	290	2	N	-0-					5
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	3	Y	-0-					-0-

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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	31	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	35	1	172	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					24
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					24
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-	24	7			-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 4464

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	442	2	41	9	N	37	73	1			41
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	418	2	44	9	N	40					81
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	451	2	43	9	N	39					120
08	496	N	233	-0-	-263	-0-	229	2	4	9	N	4	102	1			22
09	450	N	229	-0-	-221	-0-	206	2	23	9	N	21					43
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	520	2	54	9	N	49					92

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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	2	18	9	N	16					136
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	200	2	22	9	N	20					156
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33	176	1	1	8	12
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	294	2	18	9	N	16					28
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	288	2	32	9	N	29	1	8			56
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	296	2	26	9	N	24					80

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		358

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	N	10					132
06	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3138	2	3	9	N	3					135
07	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	3298	2			N	-0-					135
08	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3112	2	2	9	N	2					137
09	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	3552	2	7	9	N	6					143
10	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3575	2	6	9	N	5					148

ALLEDER INC. 013296
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	1209	N	450	-0-	-759	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1634	-0-	-877	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1080	-0-	-1080	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

05	2759	X	2308	-0-	-451	-0-	2240	2	68	9	N	62					242
06	2670	X	2140	-0-	-530	-0-	2140	2			N	-0-					242
07	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2202	2	33	9	N	30					272
08	2697	X	2193	-0-	-504	-0-	2193	2			N	-0-	185	1			87
09	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2102	2	99	9	N	90					177
10	2294	X	2269	-0-	-25	-0-	2229	2	40	9	N	36					213

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
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	999	-0-	-681	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

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
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*10	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

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

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
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	407	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11665	-0-	-995	-0-	386	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	11845	-0-	-1268	-0-	399	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11311	-0-	-1802	-0-	371	1	10940	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11030	-0-	-1660	-0-	366	1	10664	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11458	-0-	-1221	-0-	366	1	11092	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	7502	X	5623	-0-	-1879	-0-	181	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4869	-0-	-2391	-0-	161	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	2844	-0-	-4596	-0-	96	1	2748	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	4624	-0-	-2475	-0-	152	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	4529	-0-	-1621	-0-	150	1	4379	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	2898	-0-	-2713	-0-	933	1	1965	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

05	11253	X	8938	-0-	-2315	-0-	287	1	8651	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	277	1	8098	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	8460	-0-	-2855	-0-	285	1	8175	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7730	-0-	-3585	-0-	253	1	7477	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	6426	-0-	-3624	-0-	213	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	6077	-0-	-2851	-0-	194	1	5883	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

05	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	297	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	294	1	8790	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9331	-0-	-1116	-0-	317	1	9014	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	7787	-0-	-2660	-0-	253	1	7534	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	3392	-0-	-6178	-0-	110	1	3282	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	2917	-0-	-6476	-0-	92	1	2825	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

05	12617	X	10860	-0-	-1757	-0-	1180	1	9680	2	N	-0-					-0-
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1235	1	11966	2	N	-0-					-0-
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1273	1	12085	2	N	-0-					-0-
08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1228	1	11007	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12012	-0-	-1188	-0-	1194	1	10818	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12843	-0-	-797	-0-	1239	1	11604	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

05	13113	X	12432	-0-	-681	-0-	816	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12383	-0-	-307	-0-	862	1	11521	2	N	-0-					-0-
07	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	906	1	12177	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12256	-0-	-175	-0-	933	1	11323	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12354	-0-	-36	-0-	872	1	11482	2	N	-0-					-0-
*10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	924	1	12398	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

05	10571	X	9851	-0-	-720	-0-	768	1	9083	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	8044	-0-	-2186	-0-	656	1	7388	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8189	-0-	-2382	-0-	703	1	7486	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	7748	-0-	-2823	-0-	677	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7564	-0-	-2666	-0-	651	1	6913	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	800	1	8847	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	10	-0-	-2030	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	8502	-0-	-4363	-0-	626	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	7742	-0-	-3658	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	8570	-0-	-3210	-0-	666	1	7904	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	4495	-0-	-6107	-0-	465	1	4030	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	6430	-0-	-2420	-0-	558	1	5872	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	6981	-0-	-1575	-0-	577	1	6404	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	3130	-0-	-5705	-0-	99	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3982	-0-	-4568	-0-	129	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	181	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	190	1	5657	2	N	-0-					-0-
*10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	185	1	5670	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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-

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
05	14880	X	10376	-0-	-4504	-0-	358	1	10018	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	11166	-0-	-1644	-0-	401	1	10765	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	9746	-0-	-3491	-0-	365	1	9381	2	N	-0-			-0-
08	13237	X	10023	-0-	-3214	-0-	358	1	9665	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	7605	-0-	-3555	-0-	259	1	7346	2	N	-0-			-0-
*10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	416	1	11852	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

05	7595	X	5838	-0-	-1757	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2			N	-0-			-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-			-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
10	7595	X	7404	-0-	-191	-0-	7404	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

05	8432	X	7325	-0-	-1107	-0-	659	1	6666	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7677	-0-	-483	-0-	680	1	6997	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	8112	-0-	-320	-0-	743	1	7369	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	7177	-0-	-139	-0-	693	1	6484	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7102	-0-	-578	-0-	660	1	6442	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	3656	-0-	-4466	-0-	489	1	3167	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

05	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	741	1	21810	2	N	-0-			-0-
06	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	705	1	20393	2	N	-0-			-0-
07	21771	X	21771	-0-	-0-	-0-	738	1	21033	2	N	-0-			-0-
08	21049	X	20947	-0-	-102	-0-	700	1	20247	2	N	-0-			-0-
09	20370	X	19794	-0-	-576	-0-	669	1	19125	2	N	-0-			-0-
10	21049	X	20403	-0-	-646	-0-	670	1	19733	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

05	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	886	1	26080	2	N	-0-			-0-
06	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	748	1	21629	2	N	-0-			-0-
07	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	711	1	20256	2	N	-0-			-0-
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	816	1	23623	2	N	-0-			-0-
09	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	809	1	23111	2	N	-0-			-0-
*10	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	804	1	23674	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

05	11067	X	8794	-0-	-2273	-0-	724	1	8070	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	8760	-0-	-1950	-0-	753	1	8007	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	5160	-0-	-5907	-0-	588	1	4572	2	N	-0-			-0-
08	10974	X	8408	-0-	-2566	-0-	763	1	7645	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9651	-0-	-249	-0-	817	1	8834	2	N	-0-			-0-
*10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	811	1	8729	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

05	10819	X	8305	-0-	-2514	-0-	430	1	7875	2	N	-0-			-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6195	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	5613	-0-	-4648	-0-	314	1	5299	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	7475	-0-	-2786	-0-	399	1	7076	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	6986	-0-	-2944	-0-	372	1	6614	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	7325	-0-	-983	-0-	394	1	6931	2	N	-0-			-0-

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
05	21669	X	21542	-0-	-127	-0-	1114	1	20428	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	19758	-0-	-1212	-0-	1056	1	18702	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	20629	-0-	-1040	-0-	1153	1	19476	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	19445	-0-	-2224	-0-	1038	1	18407	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	18739	-0-	-2111	-0-	997	1	17742	2	N	-0-			-0-
10	21545	X	18659	-0-	-2886	-0-	1003	1	17656	2	N	-0-			-0-

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
05	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	616	1	18681	2	N	-0-			-0-
06	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	564	1	16618	2	N	-0-			-0-
07	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	546	1	15720	2	N	-0-			-0-
08	14942	X	13991	-0-	-951	-0-	459	1	13532	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13795	-0-	-665	-0-	457	1	13338	2	N	-0-			-0-
*10	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	565	1	17196	2	N	-0-			-0-

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
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	529	1	6610	2	Y	-0-			-0-
06	7410	X	6780	-0-	-630	-0-	513	1	6267	2	Y	-0-			-0-
07	7719	X	7557	-0-	-162	-0-	563	1	6994	2	Y	-0-			-0-
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	593	1	7813	2	Y	-0-			-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	537	1	6965	2	Y	-0-			-0-
10	7564	X	7477	-0-	-87	-0-	563	1	6914	2	Y	-0-			-0-

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
05	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1353	1	8858	2	N	-0-			-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1293	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	1498	1	10160	2	N	-0-			-0-
08	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1578	1	13300	2	N	-0-			-0-
09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1577	1	14060	2	N	-0-			-0-
*10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1584	1	14052	2	N	-0-			-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	20940	2			N	-0-			-0-
06	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2			N	-0-			-0-
07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-			-0-
08	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-			-0-
09	23449	X	23449	-0-	-0-	-0-	23449	2			N	-0-			-0-
*10	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	27125	2			N	-0-			-0-

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
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	403	1	7683	2	N	-0-			-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	394	1	7670	2	N	-0-			-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	376	1	6834	2	N	-0-			-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	498	1	9643	2	N	-0-			-0-
09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	470	1	9361	2	N	-0-			-0-
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	426	1	7578	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

05	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	498	1	10912	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	12357	-0-	-1893	-0-	530	1	11827	2	N	-0-			-0-
07	14725	X	14116	-0-	-609	-0-	605	1	13511	2	N	-0-			-0-
08	14725	X	8313	-0-	-6412	-0-	394	1	7919	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	7119	-0-	-5241	-0-	345	1	6774	2	N	-0-			-0-
10	14105	X	4825	-0-	-9280	-0-	286	1	4539	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

05	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	725	1	21300	2	N	-0-			-0-
06	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	586	1	17153	2	N	-0-			-0-
07	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	615	1	18012	2	N	-0-			-0-
08	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	607	1	18348	2	N	-0-			-0-
09	19273	X	19273	-0-	-0-	-0-	639	1	18634	2	N	-0-			-0-
*10	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	542	1	16720	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

05	T. A.		873	-0-	873	873	29	1	844	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					N	-0-			-0-
09	1379	X	506	-0-	-873	-0-	17	1	489	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

05	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1524	1	13432	2	N	-0-			-0-
06	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1005	1	12839	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14327	-0-	-1080	-0-	876	1	13451	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13925	-0-	-1482	-0-	839	1	13086	2	N	-0-			-0-
09	14910	X	13672	-0-	-1238	-0-	878	1	12794	2	N	-0-			-0-
10	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	812	1	11471	2	N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	773	1	9649	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	9869	-0-	-421	-0-	747	1	9122	2	Y	-0-			-0-
07	10633	X	9911	-0-	-722	-0-	739	1	9172	2	Y	-0-			-0-
08	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	709	1	9346	2	Y	-0-			-0-
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	723	1	9388	2	Y	-0-			-0-
10	10416	X	9811	-0-	-605	-0-	739	1	9072	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	470	1	14258	2	N	-0-			-0-
06	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	418	1	12317	2	N	-0-			-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	N	-0-			-0-
08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	430	1	12677	2	N	-0-			-0-
09	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	449	1	13098	2	N	-0-			-0-
*10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	429	1	13067	2	N	-0-			-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

05	13578	X	11983	-0-	-1595	-0-	478	1	11505	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	10201	-0-	-3929	-0-	408	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	9706	-0-	-4895	-0-	419	1	9287	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	9620	-0-	-4981	-0-	437	1	9183	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	10222	-0-	-2138	-0-	454	1	9768	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	9975	-0-	-2022	-0-	430	1	9545	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4683	-0-	1683	1683	565	1	4118	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	13634	-0-	10534	12217	1034	1	12600	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	13714	-0-	10614	22831	942	1	12772	2	N	-0-					-0-
09	37514	X	14683	-0-	-22831	-0-	992	1	13691	2	N	-0-					-0-
*10	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1016	1	13366	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

05	8370	X	7457	-0-	-913	-0-	631	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6092	-0-	-2008	-0-	568	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	3207	-0-	-5256	-0-	441	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	189	-0-	-8274	-0-	73	1	116	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	244	-0-	-7946	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	293	-0-	-7178	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	663	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	446	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3402	-0-	-969	-0-	496	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	737	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	604	1	5500	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4938	-0-	-1231	-0-	486	1	4452	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

05	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	764	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	974	1	12460	2	N	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	911	1	13661	2	N	-0-					-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	791	1	12893	2	N	-0-					-0-
09	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	802	1	11350	2	N	-0-					-0-
*10	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	961	1	13693	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	X	761	-0-	-758	-0-	42	1	719	2	N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	474	1	13920	2	N	-0-			-0-
06	16680	X	13007	-0-	-3673	-0-	429	1	12578	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	13659	-0-	-3577	-0-	451	1	13208	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	11776	-0-	-5460	-0-	377	1	11399	2	N	-0-			-0-
09	15450	X	12352	-0-	-3098	-0-	409	1	11943	2	N	-0-			-0-
10	14384	X	12904	-0-	-1480	-0-	405	1	12499	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	11436	-0-	8436	8436	426	1	11010	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8146	-0-	5046	13482	298	1	7848	2	N	-0-			-0-
08	24213	X	10731	-0-	-13482	-0-	385	1	10346	2	N	-0-			-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	286	1	7485	2	N	-0-			-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	155	1	4161	2	N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
06	1860	X	1256	-0-	-604	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
08	2480	X	1455	-0-	-1025	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	2584	-0-	-1406	-0-	231	1	2353	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	1575	-0-	-2548	-0-	180	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	365	-0-	-3758	-0-	99	1	266	2	N	-0-			-0-
09	3600	X	1117	-0-	-2483	-0-	131	1	986	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	103	1	733	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	612	1	7354	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5906	-0-	-1864	-0-	531	1	5375	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	6884	-0-	-1393	-0-	601	1	6283	2	N	-0-			-0-
08	8277	X	6799	-0-	-1478	-0-	758	1	6041	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7127	-0-	-883	-0-	799	1	6328	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7362	-0-	-605	-0-	826	1	6536	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	17	1	15572	2	N	-0-			-0-
06	15990	X	15706	-0-	-284	-0-	15706	2			N	-0-			-0-
07	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-			-0-
08	16399	X	15622	-0-	-777	-0-	15622	2			N	-0-			-0-
09	15870	X	13917	-0-	-1953	-0-	13917	2			N	-0-			-0-
10	16523	X	12938	-0-	-3585	-0-	12938	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	14	1	12731	2	N	-0-			-0-
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-			-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-			-0-
08	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	10080	X	9303	-0-	-777	-0-	9303	2			N	-0-			-0-
10	10416	X	8627	-0-	-1789	-0-	8627	2			N	-0-			-0-

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
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	52	1	659	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
09	720	N	56	-0-	-664	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

05	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11408	-0-	-352	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	6969	-0-	-5183	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	3838	-0-	-8717	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	875	-0-	-11275	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

05	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	710	1	12388	2	N	-0-					-0-
06	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	662	1	10803	2	N	-0-					-0-
07	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	775	1	13296	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12019	-0-	-1094	-0-	821	1	11198	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11624	-0-	-1066	-0-	811	1	10813	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	9635	-0-	-4439	-0-	702	1	8933	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

05	5270	X	4030	-0-	-1240	-0-	314	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	270	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	1693	-0-	-2740	-0-	197	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	1	-0-	-4432	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	4290	X	66	-0-	-4224	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	27	-0-	-4003	-0-	27	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

05	527	N	298	-0-	-229	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3495	-0-	495	495	149	1	3346	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6095	-0-	2995	3490	306	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7131	-0-	4031	7521	322	1	6809	2	N	-0-					-0-
09	12529	X	5008	-0-	-7521	-0-	302	1	4706	2	N	-0-					-0-
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	284	1	3995	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	393	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	271	1	8577	2	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	193	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	390	1	11199	2	N	-0-					-0-
09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	385	1	9821	2	N	-0-					-0-
*10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	370	1	9787	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

05	22041	X	19714	-0-	-2327	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	18457	-0-	-2873	-0-	18457	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	17374	-0-	-4667	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	19444	-0-	-1450	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	18128	-0-	-1222	-0-	18128	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	18800	-0-	-916	-0-	18800	2			N	-0-					-0-

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
05	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	434	1	3225	2	Y	-0-			31
06	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	420	1	3084	2	Y	-0-			31
07	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	434	1	3169	2	Y	-0-			31
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	434	1	3211	2	Y	-0-			31
09	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	420	1	3114	2	Y	-0-			31
10	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	434	1	3144	2	Y	-0-			31

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

05	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-			-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
08	10075	X	5067	-0-	-5008	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
09	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-			-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	930	1	13171	2	N	-0-			-0-
06	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	900	1	12520	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	7419	-0-	-5849	-0-	930	1	6489	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-
09	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-			-0-
10	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

05	14973	X	14293	-0-	-680	-0-	14293	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	13309	-0-	-1181	-0-	13309	2			N	-0-			-0-
07	14725	X	13248	-0-	-1477	-0-	13248	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	12856	-0-	-1528	-0-	12856	2			N	-0-			-0-
09	13830	X	11996	-0-	-1834	-0-	11996	2			N	-0-			-0-
10	14291	X	12297	-0-	-1994	-0-	12297	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

05	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	594	1	17883	2	N	-0-			-0-
06	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	528	1	15448	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	16055	-0-	-2421	-0-	540	1	15515	2	N	-0-			-0-
08	18476	X	16069	-0-	-2407	-0-	527	1	15542	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	16236	-0-	-1644	-0-	539	1	15697	2	N	-0-			-0-
10	18476	X	15459	-0-	-3017	-0-	494	1	14965	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	505	1	15077	2	N	-0-					-0-
06	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	496	1	14644	2	N	-0-					-0-
07	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	503	1	14597	2	N	-0-					-0-
08	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	468	1	13924	2	N	-0-					-0-
09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	444	1	13112	2	N	-0-					-0-
*10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	429	1	13103	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	594	1	14287	2	N	-0-					-0-
06	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	648	1	15577	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16342	-0-	-615	-0-	669	1	15673	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	14954	-0-	-2003	-0-	614	1	14340	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	13773	-0-	-2637	-0-	576	1	13197	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	14854	-0-	-1917	-0-	636	1	14218	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

05	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	479	1	14416	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11848	-0-	-1412	-0-	392	1	11456	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	12532	-0-	-1170	-0-	422	1	12110	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	12892	-0-	-810	-0-	422	1	12470	2	N	-0-					-0-
09	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	459	1	13350	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	13458	-0-	-244	-0-	430	1	13028	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

05	9114	X	8095	-0-	-1019	-0-	810	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8172	-0-	-768	-0-	788	1	7384	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8033	-0-	-1205	-0-	803	1	7230	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	7538	-0-	-1700	-0-	801	1	6737	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	3266	-0-	-5074	-0-	591	1	2675	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7957	-0-	-475	-0-	782	1	7175	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	714	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	750	1	7535	2	N	-0-					-0-
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	815	1	9039	2	N	-0-					-0-
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	748	1	8244	2	N	-0-					-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	753	1	8024	2	N	-0-					-0-
*10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	677	1	6883	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	768	1	12000	2	N	-0-					-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	737	1	11119	2	N	-0-					-0-
07	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	733	1	10896	2	N	-0-					-0-
08	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	765	1	11268	2	N	-0-					-0-
09	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	696	1	10080	2	N	-0-					-0-
*10	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	741	1	10844	2	N	-0-					-0-

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
05	13454	X	2126	-0-	-11328	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
08	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
*10	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11918	-0-	-389	-0-	13	1	11905	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10636	-0-	-1274	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
*10	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		37	-0-	37	316	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	316	X	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-					-0-
06	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
08	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
09	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
*10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	567	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7398	-0-	-1452	-0-	668	1	6730	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	678	1	6285	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	4971	-0-	-3120	-0-	573	1	4398	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6315	-0-	-1095	-0-	645	1	5670	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7168	-0-	-489	-0-	702	1	6466	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	10713	-0-	-2524	-0-	344	1	10369	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	9700	-0-	-3110	-0-	321	1	9379	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	10794	-0-	-2443	-0-	363	1	10431	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	314	1	9264	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10207	-0-	-1103	-0-	339	1	9868	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10634	-0-	-154	-0-	340	1	10294	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	362	1	10904	2	N	-0-					-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	368	1	10764	2	N	-0-					-0-
07	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	386	1	11075	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10193	-0-	-1060	-0-	334	1	9859	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10188	-0-	-942	-0-	338	1	9850	2	N	-0-					-0-
*10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	373	1	11305	2	N	-0-					-0-

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
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	596	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	629	1	8048	2	N	-0-					-0-
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	641	1	8425	2	N	-0-					-0-
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	570	1	7184	2	N	-0-					-0-
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	617	1	7334	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	585	1	7089	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	713	1	4208	2	N	-0-					-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	808	1	7194	2	N	-0-					-0-
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	806	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	819	1	7050	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7467	-0-	-543	-0-	790	1	6677	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	7223	-0-	-1054	-0-	823	1	6400	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	360	125	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	16670	-0-	13570	13930	610	1	16060	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	19606	-0-	16506	30436	703	1	18903	2	N	-0-					-0-
09	48501	X	18065	-0-	-30436	-0-	664	1	17401	2	N	-0-					-0-
*10	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	680	1	18303	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

05	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	922	1	13002	2	N	-0-					-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	805	1	11277	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	12149	-0-	-282	-0-	836	1	11313	2	N	-0-					-0-
08	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	878	1	11891	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	10713	-0-	-1317	-0-	764	1	9949	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10625	-0-	-1806	-0-	742	1	9883	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2186	-0-	-759	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8194	-0-	5194	5194	305	1	7889	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9356	-0-	6256	11450	343	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	9585	-0-	6485	17935	344	1	9241	2	N	-0-					-0-
09	26301	X	8366	-0-	-17935	-0-	308	1	8058	2	N	-0-					-0-
*10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	343	1	9216	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

05	14880	X	13234	-0-	-1646	-0-	425	1	12809	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13507	-0-	-893	-0-	445	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	496	1	14440	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	13576	-0-	-932	-0-	443	1	13133	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12775	-0-	-725	-0-	414	1	12361	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	12818	-0-	-2062	-0-	404	1	12414	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

05	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
06	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
*10	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

05	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	24780	2			N	-0-					-0-
07	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	23408	-0-	-28	-0-	23408	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	22266	-0-	-414	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	22186	-0-	-1250	-0-	22186	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

05	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	1871	1	17629	2	N	-0-					-0-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1776	1	16027	2	N	-0-					-0-
07	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	1875	1	17076	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16595	-0-	-83	-0-	1800	1	14795	2	N	-0-					-0-
09	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	1728	1	14557	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16660	-0-	-18	-0-	1758	1	14902	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

05	17267	X	16492	-0-	-775	-0-	522	1	15970	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14763	-0-	-1947	-0-	478	1	14285	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	493	1	14000	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	14648	-0-	-2619	-0-	477	1	14171	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15747	-0-	-963	-0-	512	1	15235	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	16196	-0-	-296	-0-	511	1	15685	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

05	14136	X	12416	-0-	-1720	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
06	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10884	-0-	-2601	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	7720	-0-	-5765	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	2538	-0-	-10512	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	2113	-0-	-10318	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

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
05	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
06	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
*10	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
*10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	18903	-0-	-4099	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20308	-0-	-1952	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	20353	-0-	-2463	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	20212	-0-	-775	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	20096	-0-	-214	-0-	20096	2			N	-0-					-0-
*10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	21003	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	23438	-0-	-29	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21812	-0-	-898	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21127	-0-	-2340	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
09	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
*10	25654	X	25654	-0-	-0-	-0-	25654	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	8375	-0-	-5265	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	7330	-0-	-4574	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	6045	-0-	-5859	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
09	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
*10	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	13814	-0-	-1934	-0-	660	1	13154	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	12833	-0-	-2407	-0-	629	1	12204	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14420	-0-	-1328	-0-	721	1	13699	2	N	-0-					-0-
08	15748	X	14538	-0-	-1210	-0-	721	1	13817	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	14092	-0-	-338	-0-	695	1	13397	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	14017	-0-	-398	-0-	679	1	13338	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	502	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	437	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3469	-0-	-2793	-0-	350	1	3119	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3350	-0-	-2710	-0-	348	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4319	-0-	-1943	-0-	398	1	3921	2	N	-0-					-0-

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
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	739	1	22400	2	N	-0-					-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	715	1	21063	2	N	-0-					-0-
07	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	745	1	21440	2	N	-0-					-0-
08	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	693	1	20438	2	N	-0-					-0-
09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	673	1	19640	2	N	-0-					-0-
*10	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	632	1	19240	2	N	-0-					-0-

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
05	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	664	1	20138	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	634	1	18686	2	N	-0-					-0-
07	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	653	1	18801	2	N	-0-					-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	615	1	18120	2	N	-0-					-0-
09	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	492	1	14380	2	N	-0-					-0-
*10	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	575	1	17516	2	N	-0-					-0-

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
05	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	688	1	20705	2	N	-0-					-0-
06	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	626	1	18314	2	N	-0-					-0-
07	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	640	1	18374	2	N	-0-					-0-
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	617	1	18209	2	N	-0-					-0-
09	18920	X	18920	-0-	-0-	-0-	628	1	18292	2	N	-0-					-0-
*10	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	626	1	18975	2	N	-0-					-0-

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
05	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	766	1	12411	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	762	1	12018	2	N	-0-					-0-
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	769	1	11722	2	N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	713	1	10638	2	N	-0-					-0-
09	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	671	1	9707	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9274	-0-	-522	-0-	618	1	8656	2	N	-0-					-0-

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
05	7285	X	6636	-0-	-649	-0-	6636	2			N	-0-					112
06	7050	X	7048	-0-	-2	-0-	7048	2			N	-0-					112
07	7285	X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-					112
08	7285	X	6531	-0-	-754	-0-	6531	2			N	-0-					112
09	7050	X	6094	-0-	-956	-0-	6094	2			N	-0-					112
10	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	2			N	-0-					112

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
05	17484	X	15202	-0-	-2282	-0-	493	1	14709	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	13960	-0-	-2960	-0-	458	1	13502	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	14352	-0-	-3132	-0-	478	1	13874	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	458	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13929	-0-	-1341	-0-	456	1	13473	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	14266	-0-	-924	-0-	453	1	13813	2	N	-0-					-0-

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
05	27776	X	25820	-0-	-1956	-0-	25820	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	25229	-0-	-1141	-0-	25229	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	25085	-0-	-2009	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
08	27032	X	23917	-0-	-3115	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21964	-0-	-3536	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	22237	-0-	-3834	-0-	22237	2			N	-0-					-0-

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
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

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
05	10788	X	8565	-0-	-2223	-0-	8564	2	1	9	Y	1					180
06	9690	X	8549	-0-	-1141	-0-	8549	2			Y	-0-					180
07	10013	X	8363	-0-	-1650	-0-	8350	2	13	9	Y	12					192
08	8928	X	8500	-0-	-428	-0-	8499	2	1	9	Y	1	164	1			29
09	8550	X	8521	-0-	-29	-0-	8520	2	1	9	Y	1					30
*10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-					30

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
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-

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
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-

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
05	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	388	1	2593	2	Y	7					190
							8	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	375	1	2566	2	Y	28	173	1			45
							31	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	388	1	2628	2	Y	41					86
							45	9									
08	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	388	1	2520	2	Y	15					101
							17	9									
09	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	375	1	2312	2	Y	42					143
							46	9									
10	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	388	1	2390	2	Y	13					156
							14	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
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

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
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	388	1	3526	2	Y	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	388	1	3708	2	Y	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	388	1	3463	2	Y	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	375	1	3374	2	Y	-0-					-0-
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	388	1	3495	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2385	2	3	9	Y	3					63
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2673	2	1	9	Y	1					64
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2430	2	2	9	Y	2					66
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2637	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	2670	X	2563	-0-	-107	-0-	2563	2			Y	-0-					72
10	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	2633	2	1	9	Y	1					73

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
05	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5978	2	12	9	Y	11					138
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5450	2	4	9	Y	4					142
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5948	2	18	9	Y	16					158
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5993	2	26	9	Y	24	158	1			24
09	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5796	2	7	9	Y	6					30
*10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5987	2	8	9	Y	7					37

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	4443	-0-	-987	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4616	-0-	-995	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	3536	-0-	-1744	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	352	-0-	-5104	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

05	6851	X	6490	-0-	-361	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6217	-0-	-510	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6358	-0-	-152	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

05	7192	X	200	-0-	-6992	-0-	200	1			N	-0-					-0-
06	6960	X	2842	-0-	-4118	-0-	650	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	775	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	775	1	5339	2	N	-0-					-0-
09	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	750	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	775	1	4518	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

05	6200	X	5163	-0-	-1037	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
*10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					205
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-					205
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					205
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					205
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					205
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					205

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
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					15
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					15
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					15
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					15
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					15
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					123
06	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-					123
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					123
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					123
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					123
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					153
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					153
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					18
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					18
08	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	3			N	-0-					18
*09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2863	3			N	-0-					18
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					70
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					70
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					70
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					70
*09	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					70
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					161
06	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4403	3			N	-0-					161
07	6014	X	4359	-0-	-1655	-0-	4359	3			N	-0-					161
08	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4811	3			N	-0-					161
*09	6210	X	1232	-0-	-4978	-0-	1232	3			N	-0-					161
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

05	14B2	EXT	1200	-0-	1200	1341	1200	3			N	-0-					6
06	14B2	EXT	1684	-0-	1684	3025	1684	3			N	-0-					6
07	14B2	EXT	1707	-0-	1707	4732	1707	3			N	-0-					6
08	14B2	EXT	917	-0-	917	5649	917	3			N	-0-					6
*09	6170	X	521	-0-	-5649	-0-	521	3			N	-0-					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					25
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					25
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					25
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					25
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					25

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					27
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					27

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					51
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					51
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					51
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					51
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					51
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					51

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
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	192	3	2	9	Y	2	175	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2021	3	199	9	N	181	180	1			127
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2411	3	198	9	N	180	176	1			131
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1461	3	223	9	N	203	171	1			163
08	2232	N	1401	-0-	-831	-0-	1210	3	191	9	N	174	175	1			162
09	2550	N	1022	-0-	-1528	-0-	858	3	164	9	N	149	173	1			138
10	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	822	3	180	9	N	164	173	1			129

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
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60					70
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					70
07	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					70
08	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			N	-0-					70
09	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-					70
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70

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
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3221					N	-0-					63
06	3000	N	1050	-0-	-1950	1271	1050	3			N	-0-					63
07	1785	X	514	-0-	-1271	-0-	514	3			N	-0-					63
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					63
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					63

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					77
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					77

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					22
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8					30
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					30
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	3			N	-0-					30
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					30
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30

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
05	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26302	3	173	9	N	157	178	1			115
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19975	3	153	9	N	139	183	1			71
07	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19833	3	132	9	N	120	153	1			38
08	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	18602	3	78	9	N	71					109
09	986	X	986	-0-	-0-	-0-	971	3	15	9	N	14					123
10	961	X	231	-0-	-730	-0-	231	3			N	-0-					123

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

05	51894	X	26629	-0-	-25265	-0-	26449	3	180	9	N	164	168	1			150
06	50220	X	19212	-0-	-31008	-0-	19151	3	61	9	N	55	173	1			32
07	51894	X	18128	-0-	-33766	-0-	18019	3	109	9	N	99					131
08	26629	X	16420	-0-	-10209	-0-	16342	3	78	9	N	71	158	1			44
09	25770	X	608	-0-	-25162	-0-	599	3	9	9	N	8					52
10	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					N	-0-					52

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					27
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
08	3100	N	6368	-0-	3268	3268	5462	3	906	9	N	824	671	1			180
09	3000	N	24894	-0-	21894	25162	22644	3	2250	9	N	2045	1704	1			521
*10	3100	N	19656	-0-	16556	41718	18514	3	1142	9	N	1038	1227	1			332

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					95
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					95
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	215	3	52	9	N	47	135	1			7
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	380	3	39	9	N	35					42
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	765	3	55	9	N	50					92

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					77
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					77
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					77
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					77
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					77
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					77

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 8880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	33677	-0-	30577	30577	31165	3	2512	9	N	2284	2090	1			194
08	3100	N	30944	-0-	27844	58421	29438	3	1506	9	N	1369	1221	1			342
09	3000	N	26098	-0-	23098	81519	25151	3	947	9	N	861	874	1			329
*10	106813	X	25294	-0-	-81519	-0-	24469	3	825	9	N	750	722	1			357

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					33
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	38	3	4	9	Y	4					37
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					37
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37

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
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1					90
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	829	3	94	9	N	85					175
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	510	3	48	9	N	44	189	1			30
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	940	3	11	9	N	10					40
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	867	3	66	9	N	60					100
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8262 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	17850	-0-	14750	33459	17071	3	779	9	N	708	519	1			307
*06	49865	X	16406	-0-	-33459	-0-	15880	3	526	9	N	478	528	1			257
*07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	13823	3	386	9	N	351	515	1			93
*08	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	14439	3	341	9	N	310	339	1			64
*09	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13176	3	264	9	N	240	165	1			139
*10	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	12826	3	230	9	N	209	152	1			196

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	393	3	64	9	N	58					73
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					124
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	173	3	18	9	N	16					140
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	328	3	33	9	N	30	38	1			132
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	3	10	9	N	9	141	1			-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	3000	N	17358	-0-	14358	14358	16239	3	1119	9	Y	1017	831	1			209
07	3100	N	14853	-0-	11753	26111	14340	3	513	9	Y	466	525	1			150
08	3100	N	12997	-0-	9897	36008	12697	3	300	9	Y	273	353	1			70
09	36014	X	6	-0-	-36008	-0-	6	3			Y	-0-					70
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3288	3	110	9	Y	100					170

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
05	3100	N	34630	-0-	31530	78220	31485	3	3145	9	N	2859	2987	1			258
06	3000	N	28848	-0-	25848	104068	26927	3	1921	9	N	1746	1759	1			245
07	130678	X	26610	-0-	-104068	-0-	25061	3	1549	9	N	1408	1221	1			432
08	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	22800	3	1200	9	N	1091	1235	1			288
09	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	21063	3	1011	9	N	919	898	1			309
*10	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	20642	3	873	9	N	794	541	1			562

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H 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
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					80
08	3100	N	17392	-0-	14292	14292	16336	3	1056	9	N	960	693	1			347
09	3000	N	12344	-0-	9344	23636	11627	3	717	9	N	652	708	1			291
*10	3100	N	21801	-0-	18701	42337	21288	3	513	9	N	466	527	1			230

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	3	25	9	N	23					38
06	1830	X	1774	-0-	-56	-0-	1764	3	10	9	N	9					47
07	2449	X	2041	-0-	-408	-0-	2027	3	14	9	N	13					60
08	3162	X	2005	-0-	-1157	-0-	1867	3	138	9	N	125					185
09	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	1675	3	8	9	N	7					192
10	3162	X	1689	-0-	-1473	-0-	1676	3	13	9	N	12					204

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
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	N	4					82
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1558	3	42	9	N	38					120
07	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	N	44					164
08	1519	N	478	-0-	-1041	-0-	460	3	18	9	N	16					180
09	1470	N	977	-0-	-493	-0-	879	3	98	9	N	89	177	1			92
10	1178	N	624	-0-	-554	-0-	607	3	17	9	N	15					107

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
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	N	8					60
06	1800	N	1415	-0-	-385	-0-	1376	3	39	9	N	35					95
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					95
08	3100	N	12183	-0-	9083	9083	11085	3	1098	9	N	998	706	1			387
09	3000	N	20201	-0-	17201	26284	18903	3	1298	9	N	1180	1250	1			317
*10	3100	N	16493	-0-	13393	39677	15706	3	787	9	N	715	686	1			346

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
05	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	N	2					57
06	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	5102	3	1	9	N	1					58
07	5456	X	4657	-0-	-799	-0-	4651	3	6	9	N	5	45	1			18
08	5456	X	4506	-0-	-950	-0-	4500	3	6	9	N	5					23
09	5280	X	384	-0-	-4896	-0-	376	3	8	9	N	7					30
10	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	4552	3	6	9	N	5					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	77	3	35	9	N	32					100
08	3100	N	6461	-0-	3361	3361	5671	3	790	9	N	718	704	1			114
09	3000	N	6839	-0-	3839	7200	6401	3	438	9	N	398	345	1			167
*10	3100	N	11639	-0-	8539	15739	11372	3	267	9	N	243	326	1			84

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4839	3	4	9	N	4	64	1			34
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1					35
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	N	2					37
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	3	3	9	N	3					40
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	3	6	9	N	5					45
*10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5552	3	11	9	N	10					55

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

05	6231	X	4079	-0-	-2152	-0-	4049	3	30	9	N	27					95
06	4920	X	3395	-0-	-1525	-0-	3351	3	44	9	N	40	55	1			80
07	4805	X	3908	-0-	-897	-0-	3908	3			N	-0-					80
08	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	4371	3	9	9	N	8					88
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4695	3	22	9	N	20					108
*10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4232	3	12	9	N	11	64	1			55

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2013 - PLUGGED 10/18/13

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7337	3	36	9	N	33	169	1			45
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7329	3	52	9	N	47					92
07	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6067	3	17	9	N	15	85	1			22
08	7378	X	5328	-0-	-2050	-0-	5297	3	31	9	N	28					50
09	7380	X	3162	-0-	-4218	-0-	3139	3	23	9	N	21					71
10	7626	X	3901	-0-	-3725	-0-	3866	3	35	9	N	32	63	1			40

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
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	3	2	9	N	2					92
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					92
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					92
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					92
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2					94
*10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3792	3	1	9	N	1					95

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
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7					70
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2547	3	8	9	N	7					77
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					77
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					77
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					77
*10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					77

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
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5566	3	1	9	N	1					78
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2					80
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	3	4	9	N	4	1	5			83
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-	48	1			35
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5019	3	8	9	N	7					42
*10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5100	3	17	9	N	15					57

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
05	14B2 EXT		838	-0-	838	2256	838	3			N	-0-					17
06	2967	X	711	-0-	-2256	-0-	711	3			N	-0-					17
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					17
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					17
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17

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
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4687	3	61	9	N	55					87
06	4530	X	4106	-0-	-424	-0-	4070	3	36	9	N	33					120
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5021	3	25	9	N	23	100	1			43
08	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	4652	3	48	9	N	44					87
09	4590	X	3765	-0-	-825	-0-	3723	3	42	9	N	38					125
10	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4816	3	76	9	N	69	110	1			84

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
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	3	9	9	N	8					58
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					58
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					58
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					58
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	3	2	9	N	2					60
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2191	3	11	9	N	10					70

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
05	1457	N	93	-0-	-1364	-0-	24	3	69	9	N	63					290
06	1140	N	65	-0-	-1075	-0-	57	3	8	9	N	7					297
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					299
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					299
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					299
10	899	N	54	-0-	-845	-0-	54	3			N	-0-					299

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
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	N	35	119	1			48
06	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4139	3	22	9	N	20					68
07	6107	X	3459	-0-	-2648	-0-	3441	3	18	9	N	16					84
08	6107	X	3763	-0-	-2344	-0-	3743	3	20	9	N	18					102
09	5910	X	3734	-0-	-2176	-0-	3677	3	57	9	N	52					154
10	5828	X	4263	-0-	-1565	-0-	4241	3	22	9	N	20					174

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
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8184	3	122	9	N	111	67	1			114
06	7050	X	5797	-0-	-1253	-0-	5742	3	55	9	N	50					164
07	8742	X	4511	-0-	-4231	-0-	4464	3	47	9	N	43					207
08	8742	X	5147	-0-	-3595	-0-	5068	3	79	9	N	72	172	1			107
09	8460	X	5009	-0-	-3451	-0-	4831	3	178	9	N	162	187	1			82
10	8308	X	6572	-0-	-1736	-0-	6449	3	123	9	N	112					194

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
05	1426	X	42	-0-	-1384	-0-	42	3			N	-0-					214
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					214
07	1426	X	74	-0-	-1352	-0-	74	3			N	-0-					214
08	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	37	3			N	-0-					214
09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	3			N	-0-					214
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					214

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
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					122
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	3	42	9	N	38					160
07	3100	N	6524	-0-	3424	3424	6426	3	98	9	N	89	169	1			80
08	3100	N	2344	-0-	-756	2668	2287	3	57	9	N	52					132
09	2668	N	-0-	-0-	-2668	-0-					N	-0-					132
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					132

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2964	3	120	9	N	109	79	1			152
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2749	3	76	9	N	69	161	1			60
07	3007	X	2553	-0-	-454	-0-	2492	3	61	9	N	55					115
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3991	3	77	9	N	70					185
09	2970	X	1722	-0-	-1248	-0-	1602	3	120	9	N	109	182	1			112
10	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1831	3	77	9	N	70					182

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5222	3	77	9	N	70	76	1			52
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5219	3	36	9	N	33					85
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6745	3	2	9	N	2					87
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8322	3	56	9	N	51	120	1			18
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	3	11	9	N	10					28
10	5673	X	1363	-0-	-4310	-0-	1330	3	33	9	N	30					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4776	3	33	9	N	30	90	1			52
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	3	9	9	N	8					60
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2527	3	11	9	N	10					70
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3372	3	34	9	N	31	58	1			43
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	7					50
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	7					57

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

05	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	2515	3	15	9	N	14	111	1			38
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	2426	3	15	9	N	14					52
07	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2466	3	1	9	N	1					53
08	2821	X	717	-0-	-2104	-0-	707	3	10	9	N	9					62
*09	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	2395	3	7	9	N	6					68
10	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	2352	3			N	-0-					68

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					42
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	3	1	9	N	1					43
07	4185	X	3208	-0-	-977	-0-	3208	3			N	-0-					43
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	2					45
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	5					50
10	4867	X	3182	-0-	-1685	-0-	3168	3	14	9	N	13					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	1242	-0-	-6074	-0-	1236	3	6	9	N	5					157
06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	35					192
07	6882	X	3644	-0-	-3238	-0-	3598	3	46	9	N	42	4	5			230
08	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	3			N	-0-	172	1			58
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8391	3	21	9	N	19					77
10	3658	X	493	-0-	-3165	-0-	493	3			N	-0-					77

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

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

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					85
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4979	3	17	9	N	15	59	1			41
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5363	3	21	9	N	19					60
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5596	3	13	9	N	12					72
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5366	3	19	9	N	17	49	1			40
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5158	3	32	9	N	29					69

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

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

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	N	3					128
06	6120	X	4309	-0-	-1811	-0-	4273	3	36	9	N	33	111	1			50
07	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4681	3	45	9	N	41					91
08	6696	X	4636	-0-	-2060	-0-	4602	3	34	9	N	31					122
09	6480	X	4311	-0-	-2169	-0-	4266	3	45	9	N	41	129	1			34
10	6696	X	3996	-0-	-2700	-0-	3954	3	42	9	N	38					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

05	4681	X	4160	-0-	-521	-0-	4160	3			N	-0-					53
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-					53
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					53
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5617	3	7	9	N	6					59
09	5970	X	4908	-0-	-1062	-0-	4904	3	4	9	N	4					63
10	6169	X	5604	-0-	-565	-0-	5601	3	3	9	N	3					66

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					47
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					47
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2490	3	7	9	N	6					53
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					53
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					53
*10	2511	N	487	-0-	-2024	-0-	487	3			N	-0-					53

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

05	6603	X	3739	-0-	-2864	-0-	3729	3	10	9	N	9					106
06	5340	X	2785	-0-	-2555	-0-	2774	3	11	9	N	10	78	1			38
07	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	4987	3	52	9	N	47	57	1			28
08	5518	X	4603	-0-	-915	-0-	4569	3	34	9	N	31					59
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4249	3	42	9	N	38	80	1			17
10	5053	X	4638	-0-	-415	-0-	4592	3	46	9	N	42					59

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

05	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3070	3	14	9	N	13					85
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6228	3	23	9	N	21					106
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4447	3	47	9	N	43	111	1			38
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5107	3	31	9	N	28					66
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4355	3	42	9	N	38	83	1			21
10	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1882	3	22	9	N	20					41

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2501	3	29	9	N	26	69	1			25
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2156	3	33	9	N	30					55
07	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1642	3	28	9	N	25					80
08	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1851	3	17	9	N	15					95
09	2040	X	1609	-0-	-431	-0-	1568	3	41	9	N	37	117	1			15
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2268	3	20	9	N	18					33

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

05	3813	X	3564	-0-	-249	-0-	3555	3	9	9	N	8					55
06	3690	X	3284	-0-	-406	-0-	3276	3	8	9	N	7					62
07	3813	X	2598	-0-	-1215	-0-	2598	3			N	-0-					62
08	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	2432	3			N	-0-					62
09	3450	X	2105	-0-	-1345	-0-	2105	3			N	-0-					62
10	3565	X	1895	-0-	-1670	-0-	1895	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5					65
06	3000	N	3268	-0-	268	268	3265	3	3	9	N	3					68
07	2745	N	2477	-0-	-268	-0-	2465	3	12	9	N	11	57	1			22
08	2542	N	2224	-0-	-318	-0-	2221	3	3	9	N	3					25
09	2460	X	1837	-0-	-623	-0-	1828	3	9	9	N	8					33
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2608	3	6	9	N	5					38

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

05	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4440	3	24	9	N	22					78
06	4590	X	4171	-0-	-419	-0-	4127	3	44	9	N	40	77	1			41
07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5749	3	34	9	N	31					72
08	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7632	3	21	9	N	19					91
09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	99	1			25
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6362	3	10	9	N	9					34

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

05	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	3			Y	-0-					94
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	3			Y	-0-					94
07	5301	X	3133	-0-	-2168	-0-	3115	3	18	9	Y	16					110
08	4867	X	3011	-0-	-1856	-0-	2983	3	28	9	Y	25					135
09	4710	X	4133	-0-	-577	-0-	4119	3	14	9	Y	13	110	1			38
10	4867	X	3403	-0-	-1464	-0-	3328	3	75	9	Y	68					106

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2755	3	69	9	N	63	122	1			95
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	3	52	9	N	47	75	1			67
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2771	3	75	9	N	68	120	1			15
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2513	3	63	9	N	57					72
09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2240	3	35	9	N	32	53	1			51
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3584	3	59	9	N	54					105

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-					128
06	2310	N	1558	-0-	-752	-0-	1558	3			N	-0-					128
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1717	3	6	9	N	5					133
08	1581	N	723	-0-	-858	-0-	723	3			N	-0-					133
09	1560	N	733	-0-	-827	-0-	733	3			N	-0-					133
10	1736	N	757	-0-	-979	-0-	757	3			N	-0-					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

05	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	3			N	-0-					104
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					104
07	1302	N	160	-0-	-1142	-0-	156	3	4	9	N	4					108
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					108
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	285	3			N	-0-					108
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					108

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8384	3	73	9	N	66					91
06	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	7460	3	81	9	N	74	85	1			80
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8461	3	74	9	N	67	95	1			52
08	8463	X	7701	-0-	-762	-0-	7679	3	22	9	N	20					72
09	8190	X	7093	-0-	-1097	-0-	7040	3	53	9	N	48	59	1			61
10	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7710	3	80	9	N	73	95	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4319	-0-	-3028	-0-	4302	3	17	9	N	15					59
06	7110	X	4390	-0-	-2720	-0-	4372	3	18	9	N	16					75
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	16					91
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					94
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-	63	1			31
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	13					44

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1771	3	7	9	Y	6					78
06	2430	X	1857	-0-	-573	-0-	1857	3			Y	-0-					78
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2569	3	11	9	Y	10					88
08	2511	X	1674	-0-	-837	-0-	1674	3			Y	-0-					88
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					88
10	2511	X	1637	-0-	-874	-0-	1634	3	3	9	Y	3					91

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					53
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					53
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					53
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					53
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53

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
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					116
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	3			Y	-0-					116
07	3410	X	796	-0-	-2614	-0-	796	3			Y	-0-					116
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					116
09	3450	X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	3			Y	-0-					116
10	3565	X	1635	-0-	-1930	-0-	1618	3	17	9	Y	15					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	9867	-0-	-1851	-0-	9860	3	7	9	N	6					97
06	11250	X	9098	-0-	-2152	-0-	9098	3			N	-0-					97
07	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10492	3	7	9	N	6					103
08	11532	X	10341	-0-	-1191	-0-	10341	3			N	-0-					103
09	10560	X	9503	-0-	-1057	-0-	9503	3			N	-0-					103
10	10509	X	9366	-0-	-1143	-0-	9358	3	8	9	N	7					110

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			Y	-0-					128
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					128
07	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	4469	3	11	9	Y	10					138
08	5084	X	4823	-0-	-261	-0-	4823	3			Y	-0-					138
09	4920	X	364	-0-	-4556	-0-	340	3	24	9	Y	22					160
10	4526	X	4084	-0-	-442	-0-	4051	3	33	9	Y	30					190

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

05	13516	X	11213	-0-	-2303	-0-	11213	3			N	-0-					72
06	13080	X	10148	-0-	-2932	-0-	10145	3	3	9	N	3					75
07	12121	X	11799	-0-	-322	-0-	11792	3	7	9	N	6					81
08	12121	X	11864	-0-	-257	-0-	11864	3			N	-0-					81
09	11520	X	11101	-0-	-419	-0-	11101	3			N	-0-					81
10	11811	X	10686	-0-	-1125	-0-	10678	3	8	9	N	7					88

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	5112	3	103	9	N	94	77	1			57
06	5580	X	5112	-0-	-468	-0-	5037	3	75	9	N	68	42	1			83
07	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4912	3	78	9	N	71	124	1			30
08	5425	X	4937	-0-	-488	-0-	4868	3	69	9	N	63	65	1			28
09	5130	X	3985	-0-	-1145	-0-	3898	3	87	9	N	79	66	1			41
10	5270	X	3915	-0-	-1355	-0-	3838	3	77	9	N	70	72	1			39

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7036	3	120	9	N	109	109	1			99
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7275	3	133	9	N	121	129	1			91
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7858	3	145	9	N	132	126	1			97
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	7924	3	134	9	N	122	164	1			55
09	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8242	3	120	9	N	109	123	1			41
*10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8755	3	156	9	N	142	114	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9906	X	3390	-0-	-6516	-0-	3390	3			Y	-0-					106
06	3810	X	3020	-0-	-790	-0-	3020	3			Y	-0-					106
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3403	3	39	9	Y	35					141
08	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			Y	-0-					141
09	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2984	3			Y	-0-					141
10	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	2163	3	7	9	Y	6					147

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

05	10540	X	9273	-0-	-1267	-0-	9150	3	123	9	N	112	112	1			99
06	10200	X	8867	-0-	-1333	-0-	8770	3	97	9	N	88					187
07	9982	X	9166	-0-	-816	-0-	9102	3	64	9	N	58	154	1			91
08	9517	X	9237	-0-	-280	-0-	9175	3	62	9	N	56	59	1			88
09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8807	3	112	9	N	102	131	1			59
10	9269	X	8461	-0-	-808	-0-	8359	3	102	9	N	93					152

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6201	3	33	9	N	30	81	1			10
06	5400	X	4388	-0-	-1012	-0-	4378	3	10	9	N	9					19
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					19
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6276	3	28	9	N	25					44
09	6030	X	3940	-0-	-2090	-0-	3912	3	28	9	N	25					69
10	6231	X	3391	-0-	-2840	-0-	3367	3	24	9	N	22					91

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

05	8246	X	6775	-0-	-1471	-0-	6680	3	95	9	N	86					232
06	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7077	3	111	9	N	101	189	1			144
07	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	5519	3	18	9	N	16	99	1			61
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11256	3	79	9	N	72	103	1			30
09	7200	X	6697	-0-	-503	-0-	6602	3	95	9	N	86	75	1			41
10	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6087	3	87	9	N	79	84	1			36

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4773	3	87	9	N	79					108
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4070	3	84	9	N	76	71	1			113
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4305	3	95	9	N	86	138	1			61
08	4867	X	3166	-0-	-1701	-0-	3122	3	44	9	N	40	79	1			22
*09	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	4010	3	43	9	N	39					61
10	4867	X	3637	-0-	-1230	-0-	3604	3	33	9	N	30					91

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

05	14012	X	5908	-0-	-8104	-0-	5899	3	9	9	N	8					92
06	13560	X	5053	-0-	-8507	-0-	5046	3	7	9	N	6					98
07	14012	X	5469	-0-	-8543	-0-	5456	3	13	9	N	12	68	1			42
08	6262	X	4620	-0-	-1642	-0-	4617	3	3	9	N	3					45
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6103	3	12	9	N	11					56
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	3	33	9	N	30	71	1			45
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4666	3	36	9	N	33					78
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4646	3	65	9	N	59					137
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4586	3	43	9	N	39	129	1			47
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	4369	3	46	9	N	42	39	1			50
10	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	4274	3	28	9	N	25					75

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
05	6076	X	1614	-0-	-4462	-0-	1602	3	12	9	N	11	75	1			52
06	5880	X	1529	-0-	-4351	-0-	1526	3	3	9	N	3					55
07	6076	X	2181	-0-	-3895	-0-	2169	3	12	9	N	11					66
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6395	3	28	9	N	25	66	1			25
09	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	2788	3	6	9	N	5					30
10	2170	X	1232	-0-	-938	-0-	1213	3	19	9	N	17					47

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
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4544	3	129	9	N	117	71	1			76
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1					77
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	3	28	9	N	25					102
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	4160	3	17	9	N	15	95	1			22
09	4620	X	2500	-0-	-2120	-0-	2455	3	45	9	N	41					63
10	6169	X	4468	-0-	-1701	-0-	4428	3	40	9	N	36					99

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
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1363	3	2	9	N	2					100
06	1380	N	1123	-0-	-257	-0-	1123	3			N	-0-					100
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	3			N	-0-					100
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					100
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	3	2	9	N	2	55	1			47
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3					50

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
05	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5401	3	36	9	N	33	86	1			37
06	5490	X	5074	-0-	-416	-0-	5051	3	23	9	N	21					58
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5780	3	29	9	N	26					84
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6134	3	31	9	N	28					112
09	5610	X	5273	-0-	-337	-0-	5243	3	30	9	N	27					139
10	5797	X	4421	-0-	-1376	-0-	4385	3	36	9	N	33					172

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
05	8618	X	8554	-0-	-64	-0-	8470	3	84	9	N	76	126	1			99
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8322	3	50	9	N	45					144
07	8711	X	7980	-0-	-731	-0-	7936	3	44	9	N	40	118	1			66
08	8711	X	8154	-0-	-557	-0-	8114	3	40	9	N	36					102
09	8430	X	6817	-0-	-1613	-0-	6765	3	52	9	N	47					149
10	8649	X	6688	-0-	-1961	-0-	6648	3	40	9	N	36	116	1			69

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
05	7750	X	5914	-0-	-1836	-0-	5868	3	46	9	N	42	83	1			36
06	8370	X	5748	-0-	-2622	-0-	5718	3	30	9	N	27					63
07	8649	X	7813	-0-	-836	-0-	7779	3	34	9	N	31	55	1			39
08	8649	X	5906	-0-	-2743	-0-	5880	3	26	9	N	24					63
09	8100	X	7957	-0-	-143	-0-	7923	3	34	9	N	31					94
*10	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9798	3	21	9	N	19	66	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5220	3	68	9	N	62	103	1			50
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5455	3	66	9	N	60					110
07	3255	X	2536	-0-	-719	-0-	2491	3	45	9	N	41	115	1			36
08	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	4978	3	48	9	N	44					80
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	44					124
10	5704	X	875	-0-	-4829	-0-	803	3	72	9	N	65	109	1			80

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
05	6882	X	4742	-0-	-2140	-0-	4700	3	42	9	N	38					110
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6136	3	64	9	N	58	107	1			61
07	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	5493	3	59	9	N	54	46	1			69
08	5580	X	2360	-0-	-3220	-0-	2314	3	46	9	N	42	86	1			25
09	6210	X	4794	-0-	-1416	-0-	4749	3	45	9	N	41					66
*10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6610	3	48	9	N	44	77	1			33

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
05	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3911	3	54	9	N	49	57	1			124
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3854	3	51	9	N	46	109	1			61
07	4030	X	3695	-0-	-335	-0-	3662	3	33	9	N	30					91
08	3968	X	3221	-0-	-747	-0-	3181	3	40	9	N	36					127
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	3222	3	30	9	N	27	99	1			55
10	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3621	3	48	9	N	44					99

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2865	3	41	9	Y	37					102
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2497	3	43	9	Y	39					141
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2236	3	24	9	Y	22					163
08	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2199	3	33	9	Y	30	61	1			132
09	2820	X	2287	-0-	-533	-0-	2251	3	36	9	Y	33	121	1			44
10	2914	X	2577	-0-	-337	-0-	2531	3	46	9	Y	42					86

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
05	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4058	3	19	9	Y	17					152
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4496	3	58	9	Y	53	139	1			66
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4354	3	67	9	Y	61					127
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4266	3	6	9	Y	5					132
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3924	3	34	9	Y	31					163
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3898	3	24	9	Y	22	108	1			77

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
05	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	1628	3	2	9	Y	2					190
06	3360	X	973	-0-	-2387	-0-	973	3			Y	-0-	41	1			149
07	3472	X	1273	-0-	-2199	-0-	1273	3			Y	-0-					149
08	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	902	3			Y	-0-					149
09	2280	X	558	-0-	-1722	-0-	558	3			Y	-0-					149
10	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1021	3	8	9	Y	7	62	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	2128	3			Y	-0-	59	1			41
06	2070	X	1944	-0-	-126	-0-	1866	3	78	9	Y	71					112
07	2356	N	1182	-0-	-1174	-0-	1139	3	43	9	Y	39					151
08	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1375	3	39	9	Y	35	113	1			73
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	1877	3	34	9	Y	31	65	1			39
*10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2708	3	37	9	Y	34					73

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
05	7626	X	7188	-0-	-438	-0-	7174	3	14	9	N	13					85
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					85
07	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	6530	3	15	9	N	14					99
08	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7249	3	19	9	N	17	84	1			32
09	6960	X	6110	-0-	-850	-0-	6101	3	9	9	N	8					40
10	7192	X	6400	-0-	-792	-0-	6391	3	9	9	N	8					48

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
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3247	3	3	9	N	3					124
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					124
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	3			N	-0-					124
08	3255	X	2042	-0-	-1213	-0-	2042	3			N	-0-					124
09	3150	X	944	-0-	-2206	-0-	944	3			N	-0-					124
10	3255	X	987	-0-	-2268	-0-	973	3	14	9	N	13	118	1			19

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
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					95
06	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8786	3	43	9	N	39					134
07	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8349	3	22	9	N	20	93	1			61
08	8680	X	7634	-0-	-1046	-0-	7624	3	10	9	N	9					70
09	8820	X	7926	-0-	-894	-0-	7926	3			N	-0-					70
*10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10097	3	18	9	N	16					86

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
05	2573	X	1912	-0-	-661	-0-	1912	3			N	-0-					75
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					75
07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					75
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2880	3	6	9	N	5					80
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					80
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3064	3	13	9	N	12	56	1			36

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
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	13178	3	9	9	N	8					108
06	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14052	3	44	9	N	40					148
07	12741	X	12464	-0-	-277	-0-	12442	3	22	9	N	20	84	1			84
08	13175	X	10797	-0-	-2378	-0-	10791	3	6	9	N	5					89
09	14100	X	8108	-0-	-5992	-0-	8031	3	77	9	N	70					159
10	14570	X	11508	-0-	-3062	-0-	11501	3	7	9	N	6					165

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
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					63
06	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-					63
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	3			N	-0-					63
08	3379	X	2116	-0-	-1263	-0-	2116	3			N	-0-					63
09	3270	X	1761	-0-	-1509	-0-	1761	3			N	-0-					63
10	3379	X	2324	-0-	-1055	-0-	2324	3			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5736	3	15	9	N	14					105
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					105
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6677	3	3	9	N	3					108
08	5766	X	4211	-0-	-1555	-0-	4210	3	1	9	N	1	65	1			44
09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					44
10	6665	X	5480	-0-	-1185	-0-	5480	3			N	-0-					44

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
05	10106	X	7660	-0-	-2446	-0-	7653	3	7	9	N	6					130
06	9780	X	7425	-0-	-2355	-0-	7425	3			N	-0-	89	1			41
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11978	3	3	9	N	3					44
08	8432	X	7566	-0-	-866	-0-	7566	3			N	-0-					44
09	8160	X	5339	-0-	-2821	-0-	5339	3			N	-0-					44
10	11966	X	6781	-0-	-5185	-0-	6781	3			N	-0-					44

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
05	5394	X	4856	-0-	-538	-0-	4837	3	19	9	N	17					97
06	5220	X	4051	-0-	-1169	-0-	4037	3	14	9	N	13	77	1			33
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6368	3	7	9	N	6					39
08	5239	X	4421	-0-	-818	-0-	4412	3	9	9	N	8					47
09	4890	X	4302	-0-	-588	-0-	4302	3			N	-0-					47
10	6386	X	4263	-0-	-2123	-0-	4248	3	15	9	N	14					61

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
05	13113	X	12288	-0-	-825	-0-	12191	3	97	9	N	88	204	1			50
06	12270	X	11771	-0-	-499	-0-	11662	3	109	9	N	99					149
07	12524	X	11886	-0-	-638	-0-	11817	3	69	9	N	63	113	1			99
08	12524	X	11708	-0-	-816	-0-	11613	3	95	9	N	86	116	1			69
09	11970	X	11055	-0-	-915	-0-	10972	3	83	9	N	75	94	1			50
10	12276	X	11073	-0-	-1203	-0-	11003	3	70	9	N	64	84	1			30

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
05	7719	X	6069	-0-	-1650	-0-	6057	3	12	9	N	11					97
06	7470	X	6252	-0-	-1218	-0-	6238	3	14	9	N	13					110
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7947	3	31	9	N	28					138
08	7223	X	6147	-0-	-1076	-0-	6136	3	11	9	N	10	101	1			47
09	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6568	3	6	9	N	5					52
10	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6528	3	7	9	N	6					58

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
05	8866	X	7128	-0-	-1738	-0-	7104	3	24	9	N	22					66
06	8580	X	4212	-0-	-4368	-0-	4156	3	56	9	N	51	62	1			55
07	8866	X	3921	-0-	-4945	-0-	3818	3	103	9	N	94					149
08	7936	X	4737	-0-	-3199	-0-	4725	3	12	9	N	11					160
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	4907	3	9	9	N	8					168
10	7130	X	4529	-0-	-2601	-0-	4519	3	10	9	N	9	108	1			69

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4910	3	66	9	N	60					121
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5825	3	47	9	N	43	112	1			52
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	3	37	9	N	34					86
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6835	3	26	9	N	24					110
09	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5894	3	37	9	N	34					144
10	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	5318	3	72	9	N	65	79	1			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10157	-0-	-724	-0-	9819	3	338	9	N	307	191	1			246
06	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10561	3	289	9	N	263	365	1			144
07	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10804	3	407	9	N	370	188	1			326
08	10168	X	9759	-0-	-409	-0-	9618	3	141	9	N	128	341	1			113
09	10860	X	9914	-0-	-946	-0-	9516	3	398	9	N	362	376	1			99
10	11222	X	9669	-0-	-1553	-0-	9350	3	319	9	N	290	171	1			218

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	9812	3	83	9	N	75	125	1			47
06	10170	X	9137	-0-	-1033	-0-	9085	3	52	9	N	47					94
07	10075	X	9701	-0-	-374	-0-	9640	3	61	9	N	55	55	1			94
08	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9352	3	61	9	N	55	69	1			80
09	9690	X	9128	-0-	-562	-0-	9053	3	75	9	N	68	65	1			83
10	9889	X	8988	-0-	-901	-0-	8938	3	50	9	N	45	100	1			28

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5710	-0-	-1637	-0-	5710	3			N	-0-					58
06	7110	X	5455	-0-	-1655	-0-	5452	3	3	9	N	3					61
07	7347	X	5502	-0-	-1845	-0-	5502	3			N	-0-					61
08	6386	X	5126	-0-	-1260	-0-	5126	3			N	-0-					61
09	5700	X	4673	-0-	-1027	-0-	4673	3			N	-0-					61
10	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	3			N	-0-					61

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2808	-0-	-1532	-0-	2800	3	8	9	N	7					113
06	4200	X	2935	-0-	-1265	-0-	2921	3	14	9	N	13	46	1			80
07	3627	X	2475	-0-	-1152	-0-	2466	3	9	9	N	8					88
08	3627	X	2031	-0-	-1596	-0-	2021	3	10	9	N	9					97
09	2940	X	1714	-0-	-1226	-0-	1702	3	12	9	N	11					108
10	3038	X	1672	-0-	-1366	-0-	1651	3	21	9	N	19					127

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5762	3	28	9	N	25					121
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5893	3	84	9	N	76	131	1			66
07	6014	X	5920	-0-	-94	-0-	5889	3	31	9	N	28					94
08	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5873	3	18	9	N	16					110
09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7358	3	24	9	N	22					132
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6738	3	55	9	N	50					182

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	11759	-0-	-2842	-0-	11731	3	28	9	N	25					127
06	12630	X	11011	-0-	-1619	-0-	11003	3	8	9	N	7	98	1			36
07	12741	X	11180	-0-	-1561	-0-	11171	3	9	9	N	8					44
08	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	3			N	-0-					44
09	11700	X	10396	-0-	-1304	-0-	10393	3	3	9	N	3					47
10	11749	X	10707	-0-	-1042	-0-	10695	3	12	9	N	11					58

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
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5275	3	36	9	N	33	83	1			63
06	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4914	3	15	9	N	14					77
07	5580	X	5310	-0-	-270	-0-	5300	3	10	9	N	9					86
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5254	3	14	9	N	13					99
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	5212	3	8	9	N	7	65	1			41
*10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5934	3	31	9	N	28					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	699	-0-	-417	-0-	699	3			N	-0-					75
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					75
07	930	X	223	-0-	-707	-0-	223	3			N	-0-					75
08	930	X	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					75
09	900	X	585	-0-	-315	-0-	585	3			N	-0-					75
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1119	3	6	9	N	5					80

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

05	10602	X	10253	-0-	-349	-0-	10246	3	7	9	N	6					72
06	10260	X	9559	-0-	-701	-0-	9553	3	6	9	N	5	47	1			30
07	10602	X	9547	-0-	-1055	-0-	9535	3	12	9	N	11					41
08	10478	X	9316	-0-	-1162	-0-	9313	3	3	9	N	3					44
09	10110	X	8864	-0-	-1246	-0-	8855	3	9	9	N	8					52
10	10261	X	8911	-0-	-1350	-0-	8908	3	3	9	N	3					55

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

05	8246	X	6780	-0-	-1466	-0-	6768	3	12	9	N	11					99
06	7920	X	6740	-0-	-1180	-0-	6651	3	89	9	N	81	133	1			47
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	7727	3	33	9	N	30					77
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7811	3	36	9	N	33					110
09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7687	3	50	9	N	45	103	1			52
10	7750	X	7687	-0-	-63	-0-	7677	3	10	9	N	9					61

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

05	5332	X	5232	-0-	-100	-0-	5229	3	3	9	N	3	113	1			33
06	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4950	3	7	9	N	6					39
07	5332	X	4195	-0-	-1137	-0-	4186	3	9	9	N	8					47
08	5270	X	4229	-0-	-1041	-0-	4226	3	3	9	N	3					50
09	5100	X	4486	-0-	-614	-0-	4477	3	9	9	N	8					58
10	5239	X	4360	-0-	-879	-0-	4351	3	9	9	N	8					66

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

05	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	4707	3	124	9	N	113	146	1			105
06	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4307	3	26	9	N	24	60	1			69
07	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	3786	3	24	9	N	22					91
08	4836	X	3848	-0-	-988	-0-	3803	3	45	9	N	41					132
09	4680	X	3705	-0-	-975	-0-	3595	3	110	9	N	100	83	1			149
10	4836	X	3543	-0-	-1293	-0-	3465	3	78	9	N	71	168	1			52

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

05	5146	X	4474	-0-	-672	-0-	4443	3	31	9	N	28					141
06	4980	X	4082	-0-	-898	-0-	4049	3	33	9	N	30	116	1			55
07	4805	X	3811	-0-	-994	-0-	3763	3	48	9	N	44					99
08	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	4138	3	22	9	N	20					119
09	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4054	3	31	9	N	28	97	1			50
10	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4365	3	66	9	N	60	22	1			88

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2525	3	43	9	N	39					141
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2371	3	106	9	N	96	184	1			53
07	2232	X	2171	-0-	-61	-0-	2141	3	30	9	N	27					80
08	2573	X	580	-0-	-1993	-0-	549	3	31	9	N	28					108
09	2490	X	213	-0-	-2277	-0-	173	3	40	9	N	36					144
10	2573	X	373	-0-	-2200	-0-	371	3	2	9	N	2					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	602	-0-	-1413	-0-	596	3	6	9	N	5					80
06	1950	X	283	-0-	-1667	-0-	283	3			N	-0-					80
07	1736	X	352	-0-	-1384	-0-	340	3	12	9	N	11					91
08	1457	X	1237	-0-	-220	-0-	1234	3	3	9	N	3					94
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1413	3	12	9	N	11					105
*10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					105

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
05	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	5485	3			N	-0-					77
06	5550	X	4840	-0-	-710	-0-	4834	3	6	9	N	5					82
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4932	3	6	9	N	5					87
08	5487	X	4546	-0-	-941	-0-	4544	3	2	9	N	2					89
09	5310	X	4211	-0-	-1099	-0-	4210	3	1	9	N	1					90
10	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	4855	3	2	9	N	2					92

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
05	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3185	3	11	9	N	10					104
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3317	3	9	9	N	8					112
07	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3142	3	11	9	N	10					122
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3548	3	11	9	N	10					132
09	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3067	3	9	9	N	8					140
10	3441	X	3271	-0-	-170	-0-	3261	3	10	9	N	9					149

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
05	8866	X	8032	-0-	-834	-0-	7948	3	84	9	N	76	145	1			75
06	8580	X	4762	-0-	-3818	-0-	4726	3	36	9	N	33					108
07	8866	X	4650	-0-	-4216	-0-	4631	3	19	9	N	17	78	1			47
08	8711	X	5190	-0-	-3521	-0-	5166	3	24	9	N	22					69
09	8430	X	2013	-0-	-6417	-0-	2001	3	12	9	N	11					80
10	8029	X	1641	-0-	-6388	-0-	1629	3	12	9	N	11					91

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
05	6851	X	5307	-0-	-1544	-0-	5292	3	15	9	N	14					105
06	6390	X	5319	-0-	-1071	-0-	5316	3	3	9	N	3					108
07	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	5230	3	21	9	N	19	58	1			69
08	5890	X	5142	-0-	-748	-0-	5127	3	15	9	N	14					83
09	5310	X	4360	-0-	-950	-0-	4354	3	6	9	N	5					88
10	5487	X	1772	-0-	-3715	-0-	1765	3	7	9	N	6					94

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
05	4619	X	3313	-0-	-1306	-0-	3270	3	43	9	N	39					75
06	4470	X	2918	-0-	-1552	-0-	2909	3	9	9	N	8					83
07	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3453	3	17	9	N	15	62	1			36
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4141	3	6	9	N	5					41
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12	9	N	11					52
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3726	3	12	9	N	11					63

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
05	6045	X	3307	-0-	-2738	-0-	3307	3			N	-0-					25
06	5850	X	3509	-0-	-2341	-0-	3506	3	3	9	N	3					28
07	6045	X	3583	-0-	-2462	-0-	3574	3	9	9	N	8					36
08	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	3104	3	3	9	N	3					39
09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3019	3	2	9	N	2					41
10	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
05	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2393	3	9	9	N	8					83
06	2670	X	2400	-0-	-270	-0-	2391	3	9	9	N	8					91
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	2475	3	9	9	N	8					99
08	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2297	3	46	9	N	42	100	1			41
*09	2730	X	2193	-0-	-537	-0-	2150	3	43	9	N	39					80
*10	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	1892	3	40	9	N	36					116

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
05	7300	X	2543	-0-	-4757	-0-	2541	3	2	9	N	2					99
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1750	3	6	9	N	5	68	1			36
07	2759	X	1304	-0-	-1455	-0-	1268	3	36	9	N	33					69
08	2728	X	1815	-0-	-913	-0-	1808	3	7	9	N	6					75
09	2640	X	1736	-0-	-904	-0-	1722	3	14	9	N	13					88
10	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1668	3	10	9	N	9					97

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
05	10137	X	10008	-0-	-129	-0-	9856	3	152	9	N	138	113	1			94
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	165	160	1			99
07	10137	X	9483	-0-	-654	-0-	9316	3	167	9	N	152	174	1			77
08	10137	X	9294	-0-	-843	-0-	9142	3	152	9	N	138	154	1			61
09	9810	X	7453	-0-	-2357	-0-	7350	3	103	9	N	94					155
10	10013	X	4075	-0-	-5938	-0-	4005	3	70	9	N	64	64	1			155

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
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2079	3	19	9	N	17					97
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9	N	8					105
07	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2383	3	33	9	N	30	58	1			77
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2877	3	7	9	N	6					83
09	2310	X	2282	-0-	-28	-0-	2270	3	12	9	N	11					94
*10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	9	N	3					97

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
05	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4898	3	2	9	N	2					88
06	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	4846	3	47	9	N	43	103	1			28
07	6324	X	4673	-0-	-1651	-0-	4655	3	18	9	N	16					44
08	5890	X	4785	-0-	-1105	-0-	4778	3	7	9	N	6					50
09	5310	X	4461	-0-	-849	-0-	4440	3	21	9	N	19					69
10	5053	X	3394	-0-	-1659	-0-	3379	3	15	9	N	14					83

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
05	8370	X	5506	-0-	-2864	-0-	5469	3	37	9	N	34	92	1			52
06	7680	X	4386	-0-	-3294	-0-	4371	3	15	9	N	14					66
07	7595	X	3264	-0-	-4331	-0-	3245	3	19	9	N	17					83
08	7130	X	4537	-0-	-2593	-0-	4476	3	61	9	N	55	97	1			41
09	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	4391	3	24	9	N	22					63
10	5518	X	4387	-0-	-1131	-0-	4329	3	58	9	N	53					116

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
05	5549	X	1885	-0-	-3664	-0-	1835	3	50	9	N	45	94	1			39
06	5370	X	3418	-0-	-1952	-0-	3388	3	30	9	N	27					66
07	4588	X	3751	-0-	-837	-0-	3739	3	12	9	N	11					77
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3305	3	37	9	N	34	78	1			33
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3140	3	12	9	N	11					44
10	3751	X	3111	-0-	-640	-0-	3075	3	36	9	N	33					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
05	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11324	3	120	9	N	109	53	1			108
06	10680	X	8161	-0-	-2519	-0-	8131	3	30	9	N	27					135
07	11749	X	5432	-0-	-6317	-0-	5344	3	88	9	N	80	160	1			55
08	11749	X	5657	-0-	-6092	-0-	5587	3	70	9	N	64					119
09	11370	X	5374	-0-	-5996	-0-	5328	3	46	9	N	42	84	1			77
10	11439	X	6572	-0-	-4867	-0-	6464	3	108	9	N	98	98	1			77

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
05	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7113	3	12	9	N	11					99
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7728	3	20	9	N	18	56	1			61
07	7285	X	6752	-0-	-533	-0-	6728	3	24	9	N	22					83
08	7130	X	6274	-0-	-856	-0-	6250	3	24	9	N	22					105
09	7740	X	5291	-0-	-2449	-0-	5285	3	6	9	N	5					110
10	7998	X	3834	-0-	-4164	-0-	3812	3	22	9	N	20					130

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
05	4247	X	2714	-0-	-1533	-0-	2697	3	17	9	N	15	109	1			41
06	4110	X	1298	-0-	-2812	-0-	1286	3	12	9	N	11					52
07	3658	X	1579	-0-	-2079	-0-	1564	3	15	9	N	14					66
08	3658	X	1777	-0-	-1881	-0-	1774	3	3	9	N	3					69
09	2730	X	1040	-0-	-1690	-0-	1037	3	3	9	N	3					72
10	2728	X	591	-0-	-2137	-0-	585	3	6	9	N	5					77

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
05	10106	X	8318	-0-	-1788	-0-	8129	3	189	9	N	172	189	1			110
06	9300	X	8164	-0-	-1136	-0-	7925	3	239	9	N	217	183	1			144
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9469	3	188	9	N	171	180	1			135
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9577	3	189	9	N	172	180	1			127
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8795	3	78	9	N	71	99	1			99
*10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10416	3	189	9	N	172	183	1			88

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
05	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	1245	3	41	9	N	37	81	1			33
06	1290	X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-					33
07	1116	X	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					36
08	1271	X	1193	-0-	-78	-0-	1190	3	3	9	N	3					39
09	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1008	3	2	9	N	2					41
10	1302	X	997	-0-	-305	-0-	994	3	3	9	N	3					44

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
05	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	17405	3	994	9	N	904	1064	1			366
06	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	15991	3	693	9	N	630	700	1			296
07	16616	X	12934	-0-	-3682	-0-	12503	3	431	9	N	392	498	1			190
08	16616	X	13837	-0-	-2779	-0-	13367	3	470	9	N	427	363	1			254
09	16080	X	13122	-0-	-2958	-0-	12780	3	342	9	N	311	368	1			197
10	16616	X	11950	-0-	-4666	-0-	11655	3	295	9	N	268	178	1			287

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7535 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	475	X	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-	85	3			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2014 - RECLASS TO 09-33037

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

05	22413	X	19570	-0-	-2843	-0-	19518	3	52	9	N	47					91
06	21690	X	19452	-0-	-2238	-0-	19397	3	55	9	N	50	100	1			41
07	21793	X	18075	-0-	-3718	-0-	18023	3	52	9	N	47					88
08	20894	X	17864	-0-	-3030	-0-	17824	3	40	9	N	36					124
09	19440	X	16667	-0-	-2773	-0-	16621	3	46	9	N	42	105	1			61
10	20088	X	16807	-0-	-3281	-0-	16765	3	42	9	N	38					99

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

05	16244	X	13578	-0-	-2666	-0-	13542	3	36	9	N	33					94
06	15720	X	11118	-0-	-4602	-0-	11089	3	29	9	N	26	87	1			33
07	15128	X	14200	-0-	-928	-0-	14160	3	40	9	N	36					69
08	14942	X	13310	-0-	-1632	-0-	13286	3	24	9	N	22					91
09	13290	X	12980	-0-	-310	-0-	12951	3	29	9	N	26	65	1			52
10	14198	X	12918	-0-	-1280	-0-	12890	3	28	9	N	25					77

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

05	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	2067	3	15	9	N	14					72
06	2460	X	1906	-0-	-554	-0-	1900	3	6	9	N	5					77
07	2139	X	1837	-0-	-302	-0-	1834	3	3	9	N	3					80
08	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	1723	3	20	9	N	18	65	1			33
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1603	3	3	9	N	3					36
10	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	1127	3	6	9	N	5					41

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

05	8556	X	5382	-0-	-3174	-0-	5319	3	63	9	N	57	115	1			80
06	8280	X	6001	-0-	-2279	-0-	5961	3	40	9	N	36					116
07	8401	X	6755	-0-	-1646	-0-	6692	3	63	9	N	57	132	1			41
08	7192	X	6168	-0-	-1024	-0-	6158	3	10	9	N	9					50
09	6840	X	6467	-0-	-373	-0-	6449	3	18	9	N	16					66
10	6758	X	5672	-0-	-1086	-0-	5644	3	28	9	N	25					91

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

05	6107	X	4894	-0-	-1213	-0-	4875	3	19	9	N	17					94
06	5910	X	3106	-0-	-2804	-0-	3094	3	12	9	N	11					105
07	5208	X	3317	-0-	-1891	-0-	3314	3	3	9	N	3	80	1			28
08	5208	X	3053	-0-	-2155	-0-	3047	3	6	9	N	5					33
09	5040	X	1172	-0-	-3868	-0-	1172	3			N	-0-					33
10	4898	X	1585	-0-	-3313	-0-	1578	3	7	9	N	6					39

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

05	7657	X	6605	-0-	-1052	-0-	6455	3	150	9	N	136	186	1			44
06	7410	X	5541	-0-	-1869	-0-	5507	3	34	9	N	31					75
07	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	5395	3	105	9	N	95	129	1			41
08	6603	X	5099	-0-	-1504	-0-	5047	3	52	9	N	47					88
09	6390	X	3863	-0-	-2527	-0-	3841	3	22	9	N	20					108
10	6603	X	2047	-0-	-4556	-0-	2041	3	6	9	N	5					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	9754	-0-	-2212	-0-	9714	3	40	9	N	36					105
06	11580	X	8793	-0-	-2787	-0-	8708	3	85	9	N	77	138	1			44
07	11966	X	7656	-0-	-4310	-0-	7628	3	28	9	N	25					69
08	11377	X	6966	-0-	-4411	-0-	6942	3	24	9	N	22					91
09	10620	X	6923	-0-	-3697	-0-	6833	3	90	9	N	82	82	1			91
10	9765	X	7152	-0-	-2613	-0-	7133	3	19	9	N	17					108

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	5748	-0-	-2653	-0-	5672	3	76	9	N	69	102	1			39
06	8130	X	4661	-0-	-3469	-0-	4616	3	45	9	N	41					80
07	8029	X	3955	-0-	-4074	-0-	3934	3	21	9	N	19					99
08	7316	X	3142	-0-	-4174	-0-	3088	3	54	9	N	49	79	1			69
09	7080	X	2749	-0-	-4331	-0-	2737	3	12	9	N	11					80
10	5735	X	2830	-0-	-2905	-0-	2806	3	24	9	N	22					102

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	6610	3	9	9	N	8	72	1			33
06	7590	X	5754	-0-	-1836	-0-	5730	3	24	9	N	22					55
07	7843	X	5800	-0-	-2043	-0-	5781	3	19	9	N	17					72
08	7843	X	5689	-0-	-2154	-0-	5661	3	28	9	N	25					97
09	7230	X	5423	-0-	-1807	-0-	5409	3	14	9	N	13					110
10	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	5755	3	15	9	N	14					124

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	9966	3	116	9	N	105	154	1			72
06	9840	X	8494	-0-	-1346	-0-	8340	3	154	9	N	140	160	1			52
07	10974	X	7818	-0-	-3156	-0-	7702	3	116	9	N	105	91	1			66
08	10974	X	8064	-0-	-2910	-0-	7970	3	94	9	N	85	99	1			52
09	10620	X	7512	-0-	-3108	-0-	7436	3	76	9	N	69					121
10	10075	X	7417	-0-	-2658	-0-	7318	3	99	9	N	90	136	1			75

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	7635	-0-	-2657	-0-	7625	3	10	9	N	9	28	1			75
06	9960	X	7093	-0-	-2867	-0-	7091	3	2	9	N	2					77
07	10292	X	7103	-0-	-3189	-0-	7042	3	61	9	N	55	85	1			47
08	8990	X	6959	-0-	-2031	-0-	6935	3	24	9	N	22					69
09	7890	X	6411	-0-	-1479	-0-	6392	3	19	9	N	17					86
10	7626	X	6584	-0-	-1042	-0-	6540	3	44	9	N	40	35	1			91

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14291	X	10728	-0-	-3563	-0-	10677	3	51	9	N	46	87	1			47
06	13830	X	9417	-0-	-4413	-0-	9386	3	31	9	N	28					75
07	14012	X	9871	-0-	-4141	-0-	9847	3	24	9	N	22					97
08	12152	X	9426	-0-	-2726	-0-	9405	3	21	9	N	19					116
09	11760	X	8609	-0-	-3151	-0-	8584	3	25	9	N	23	87	1			52
10	10726	X	8858	-0-	-1868	-0-	8830	3	28	9	N	25					77

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25017	X	19999	-0-	-5018	-0-	19964	3	35	9	N	32	96	1			44
06	23760	X	18987	-0-	-4773	-0-	18953	3	34	9	N	31					75
07	23591	X	19632	-0-	-3959	-0-	19599	3	33	9	N	30					105
08	21762	X	18815	-0-	-2947	-0-	18787	3	28	9	N	25	80	1			50
09	20310	X	18048	-0-	-2262	-0-	18024	3	24	9	N	22					72
10	19995	X	17437	-0-	-2558	-0-	17417	3	20	9	N	18	62	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9237	3	86	9	N	78	120	1			63
06	11220	X	8744	-0-	-2476	-0-	8632	3	112	9	N	102	74	1			91
07	11377	X	8385	-0-	-2992	-0-	8294	3	91	9	N	83					174
08	10230	X	7961	-0-	-2269	-0-	7891	3	70	9	N	64	188	1			50
09	9030	X	7397	-0-	-1633	-0-	7321	3	76	9	N	69					119
10	9331	X	7085	-0-	-2246	-0-	7019	3	66	9	N	60	113	1			66

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
05	13299	X	11406	-0-	-1893	-0-	11152	3	254	9	N	231	60	1			243
06	11970	X	10135	-0-	-1835	-0-	9944	3	191	9	N	174	282	1			135
07	12028	X	9678	-0-	-2350	-0-	9512	3	166	9	N	151	181	1			105
08	12028	X	9088	-0-	-2940	-0-	8916	3	172	9	N	156	153	1			108
09	11100	X	8339	-0-	-2761	-0-	8141	3	198	9	N	180	164	1			124
10	11408	X	8146	-0-	-3262	-0-	7975	3	171	9	N	155	66	1			213

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 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
05	11780	X	7793	-0-	-3987	-0-	7715	3	78	9	N	71					99
06	10200	X	7293	-0-	-2907	-0-	7243	3	50	9	N	45					144
07	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	7646	3	47	9	N	43	129	1			58
08	0	W	7409	-0-	7409	7409	7366	3	43	9	N	39					97
09	0	W	669	-0-	669	8078	624	3	45	9	N	41					138
10	0	W	6982	-0-	6982	15060	6954	3	28	9	N	25					163

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 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
05	51367	X	9021	-0-	-42346	-0-	8962	3	59	9	N	54	93	1			41
06	49710	X	7356	-0-	-42354	-0-	7325	3	31	9	N	28					69
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6921	3	33	9	N	30					99
08	0	W	6553	-0-	6553	6553	6523	3	30	9	N	27	76	1			50
09	0	W	5798	-0-	5798	12351	5770	3	28	9	N	25					75
10	0	W	6750	-0-	6750	19101	6694	3	56	9	N	51	93	1			33

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 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
05	72478	X	21973	-0-	-50505	-0-	21685	3	288	9	N	262	160	1			168
06	25410	X	17348	-0-	-8062	-0-	17139	3	209	9	N	190	154	1			204
07	72478	X	14742	-0-	-57736	-0-	14542	3	200	9	N	182	187	1			199
08	72478	X	18669	-0-	-53809	-0-	18582	3	87	9	N	79	181	1			97
09	23700	X	17712	-0-	-5988	-0-	17483	3	229	9	N	208	181	1			124
10	21979	X	14709	-0-	-7270	-0-	14521	3	188	9	N	171	174	1			121

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60698	X	12926	-0-	-47772	-0-	12740	3	186	9	N	169	166	1			155
06	24990	X	12521	-0-	-12469	-0-	12357	3	164	9	N	149	169	1			135
07	34348	X	19167	-0-	-15181	-0-	18990	3	177	9	N	161	180	1			116
08	48949	X	14933	-0-	-34016	-0-	14800	3	133	9	N	121	185	1			52
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	14291	3	231	9	N	210	184	1			78
10	19158	X	12040	-0-	-7118	-0-	11809	3	231	9	N	210	189	1			99

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55149	X	17827	-0-	-37322	-0-	17817	3	10	9	N	9					75
06	53370	X	14952	-0-	-38418	-0-	14946	3	6	9	N	5					80
07	55149	X	13285	-0-	-41864	-0-	13276	3	9	9	N	8					88
08	21421	X	12528	-0-	-8893	-0-	12518	3	10	9	N	9					97
09	0	W	11878	-0-	11878	11878	11869	3	9	9	N	8	77	1			28
10	0	W	11916	-0-	11916	23794	11914	3	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63426	X	18822	-0-	-44604	-0-	18810	3	12	9	N	11					58
06	61380	X	17423	-0-	-43957	-0-	17423	3			N	-0-					58
07	63426	X	18849	-0-	-44577	-0-	18846	3	3	9	N	3					61
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17444	3	21	9	N	19					80
09	21120	X	15668	-0-	-5452	-0-	15659	3	9	9	N	8					88
*10	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15453	3	3	9	N	3					91

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51677	X	30825	-0-	-20852	-0-	30197	3	628	9	N	571	565	1			83
06	50010	X	23099	-0-	-26911	-0-	22662	3	437	9	N	397	367	1			113
07	51677	X	20054	-0-	-31623	-0-	19669	3	385	9	N	350	364	1			99
08	51677	X	13337	-0-	-38340	-0-	13196	3	141	9	N	128	183	1			44
09	29820	X	14576	-0-	-15244	-0-	14085	3	491	9	N	446	366	1			124
10	30814	X	12497	-0-	-18317	-0-	12202	3	295	9	N	268	179	1			213

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60202	X	35506	-0-	-24696	-0-	35145	3	361	9	N	328	353	1			160
06	58260	X	26874	-0-	-31386	-0-	26582	3	292	9	N	265	359	1			66
07	60202	X	23918	-0-	-36284	-0-	23651	3	267	9	N	243	182	1			127
08	60202	X	24184	-0-	-36018	-0-	23930	3	254	9	N	231	187	1			171
09	34350	X	21119	-0-	-13231	-0-	20902	3	217	9	N	197	180	1			188
10	35495	X	17973	-0-	-17522	-0-	17697	3	276	9	N	251	177	1			262

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63736	X	32305	-0-	-31431	-0-	32032	3	273	9	N	248	295	1			119
06	61680	X	24958	-0-	-36722	-0-	24752	3	206	9	N	187	198	1			108
07	63736	X	22329	-0-	-41407	-0-	22134	3	195	9	N	177	183	1			102
08	63736	X	21344	-0-	-42392	-0-	21205	3	139	9	N	126	184	1			44
09	31260	X	18689	-0-	-12571	-0-	18631	3	58	9	N	53					97
10	32302	X	14841	-0-	-17461	-0-	14582	3	259	9	N	235	186	1			146

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	61937	-0-	61937	61937	61793	3	144	9	N	131	92	1			102
06	0	W	49238	-0-	49238	111175	49159	3	79	9	N	72	75	1			99
07	0	W	44117	-0-	44117	155292	44052	3	65	9	N	59	64	1			94
08	0	W	39560	-0-	39560	194852	39520	3	40	9	N	36	83	1			47
09	0	W	34956	-0-	34956	229808	34923	3	33	9	N	30					77
10	0	W	33831	-0-	33831	263639	33805	3	26	9	N	24	65	1			36

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109878	X	47790	-0-	-62088	-0-	47716	3	74	9	N	67	95	1			47
06	62970	X	37997	-0-	-24973	-0-	37945	3	52	9	N	47					94
07	65069	X	34290	-0-	-30779	-0-	34253	3	37	9	N	34	65	1			63
08	65069	X	30537	-0-	-34532	-0-	30503	3	34	9	N	31					94
09	62970	X	27468	-0-	-35502	-0-	27439	3	29	9	N	26	84	1			36
10	47802	X	25920	-0-	-21882	-0-	25884	3	36	9	N	33					69

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11705	-0-	11705	157295	11681	3	24	9	N	22					72
06	0	W	10502	-0-	10502	167797	10496	3	6	9	N	5					77
07	0	W	9710	-0-	9710	177507	9698	3	12	9	N	11					88
08	186950	X	9443	-0-	-177507	-0-	9440	3	3	9	N	3					91
09	15030	X	8906	-0-	-6124	-0-	8895	3	11	9	N	10	73	1			28
10	11718	X	8649	-0-	-3069	-0-	8631	3	18	9	N	16					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14427	-0-	14427	14427	14408	3	19	9	N	17					17
12	0		8152	-0-	8152	22579	8140	3	12	9	N	11					28
01	0		5646	-0-	5646	28225	5637	3	9	9	N	8					36
02	0		3148	-0-	3148	31373	3136	3	12	9	N	11					47
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	31373					N	3					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	31373					N	11					61
*05	0	W	1763	-0-	1763	33136	1742	3	21	9	N	19					80
*06	0	W	3363	-0-	3363	36499	3360	3	3	9	N	3					83
*07	0	W	3403	-0-	3403	39902	3403	3			N	-0-					83
*08	0	W	2200	-0-	2200	42102	2197	3	3	9	N	3					86
*09	0	W	999	-0-	999	43101	999	3			N	-0-					86
10	0	W	1075	-0-	1075	44176	1061	3	14	9	N	13					99

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1473	2	490	9	Y	445	494	1			245
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	870	2	237	9	Y	215	350	1			110
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1395	2	259	9	Y	235	178	1			167
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1815	2	268	9	Y	244	347	1			64
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1848	2	235	9	Y	214	183	1			95
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1309	2	103	9	Y	94					189

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	9	Y	31	79	1			47
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	367	2	28	9	Y	25					72
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	355	2	14	9	Y	13					85
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	355	2	39	9	Y	35					120
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72	9	Y	65					185
*10	372	N	371	-0-	-1	-0-	347	2	24	9	Y	22	175	1			32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	541	2	169	9	Y	154	79	1			150
06	T. A.		710	-0-	710	710	560	2	150	9	Y	136	194	1			92
07	T. A.		555	-0-	555	1265	402	2	153	9	Y	139	176	1			55
08	T. A.		484	-0-	484	1749	432	2	52	9	Y	47					102
09	2287	X	538	-0-	-1749	-0-	491	2	47	9	Y	43					145
*10	558	N	521	-0-	-37	-0-	443	2	78	9	Y	71	160	1			56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					18
06	960	N	640	-0-	-320	-0-	640	2			Y	-0-					18
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					18
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					18
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			Y	-0-					85
06	4590	X	3336	-0-	-1254	-0-	3325	2	11	9	Y	10	42	1			53
07	4743	X	2954	-0-	-1789	-0-	2951	2	3	9	Y	3					56
08	4743	X	3189	-0-	-1554	-0-	3189	2			Y	-0-					56
09	3780	X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					56
*10	3906	X	2972	-0-	-934	-0-	2972	2			Y	-0-					56

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
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	1299	2	234	9	Y	213	172	1			183
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1167	2	184	9	Y	167	173	1			177
07	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1035	2	237	9	Y	215	330	1			62
08	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	1033	2	143	9	Y	130	180	1			12
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	970	2	262	9	Y	238	166	1			84
*10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	962	2	177	9	Y	161					245

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
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-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 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
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					8
06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			Y	-0-					8
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					8
08	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	1635	2			Y	-0-					8
09	1770	N	285	-0-	-1485	-0-	285	2			Y	-0-					8
*10	1860	N	9	-0-	-1851	-0-	9	2			Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	T. A.		1053	-0-	1053	1053	588	2	465	9	Y	423	372	1			133
07	T. A.		1636	-0-	1636	2689	1030	2	606	9	Y	551	546	1	1	8	137
08	T. A.		2317	-0-	2317	5006	1809	2	508	9	Y	462	529	1			70
09	6428	X	1422	-0-	-5006	-0-	1149	2	273	9	Y	248	181	1			137
*10	1488	N	837	-0-	-651	-0-	655	2	182	9	Y	165	177	1			125

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					27
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					27
07	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1979	2	6	9	Y	5					32
08	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	1726	2			Y	-0-					32
09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	1783	2			Y	-0-					32
*10	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1961	2	6	9	Y	5					37

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			Y	-0-					49
06	1500	N	294	-0-	-1206	-0-	183	2	111	9	Y	101					150
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	2197	2	901	9	Y	819	727	1	5	8	237
08	3100	N	3452	-0-	352	352	2638	2	814	9	Y	740	721	1			256
09	3000	N	2986	-0-	-14	338	2446	2	540	9	Y	491	535	1			212
*10	2895	N	2557	-0-	-338	-0-	2182	2	375	9	Y	341	366	1			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	880	2	36	9	Y	33	83	1			13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					15
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	Y	3					18
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					18
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	20					38
*10	899	N	467	-0-	-432	-0-	439	2	28	9	Y	25					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3	9	Y	3					50
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					55
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66	9	Y	60					115
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	261	2	48	9	Y	44					159
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	152	1			13
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1085	2	111	9	N	101					345
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	169	1			267
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84	174	1			177
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					222
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	172	1			50
*10	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					50

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	Y	11					131
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	299	2	34	9	Y	31					162
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	665	2	63	9	Y	57					219
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	346	2	54	9	Y	49					268
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	384	2	46	9	Y	42	236	1			74
*10	713	N	468	-0-	-245	-0-	416	2	52	9	Y	47					121

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					105
06	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					105
07	T. A.		16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					105
08	T. A.		5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					105
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					74
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	57	1	8	5	10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					55
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					60
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15	75	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	496	N	164	-0-	-332	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	T. A.		4124	-0-	4124	4124	4118	2	6	9	Y	5					25

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1043	1	591	2	Y	-0-					77
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	1	158	2	Y	-0-					77
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	992	1	160	2	Y	-0-					77
08	1085	N	403	-0-	-682	-0-	403	1			Y	-0-					77
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					77
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					77

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					5
06	1590	N	507	-0-	-1083	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	3100	N	3458	-0-	358	358	2549	2	909	9	Y	826	534	1	3	8	294
08	3100	N	4072	-0-	972	1330	3247	2	825	9	Y	750	895	1			149
09	3000	N	3303	-0-	303	1633	2817	2	486	9	Y	442	349	1			242
*10	4617	X	2984	-0-	-1633	-0-	2640	2	344	9	Y	313	355	1			200

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
05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2019	2	35	9	Y	32					94
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2378	2	31	9	Y	28	117	1			5
07	2263	X	1758	-0-	-505	-0-	1695	2	63	9	Y	57					62
08	2263	X	1549	-0-	-714	-0-	1524	2	25	9	Y	23					85
09	2400	X	861	-0-	-1539	-0-	782	2	79	9	Y	72	144	1			13
*10	2480	X	1293	-0-	-1187	-0-	1278	2	15	9	Y	14					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					33
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					33
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					33
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					33
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					33
*10	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-					109
06	1590	X	900	-0-	-690	-0-	900	1			Y	-0-					109
07	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	930	1	358	2	Y	1					110
							1	9									
08	1643	X	1273	-0-	-370	-0-	930	1	335	2	Y	7					117
							8	9									
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	900	1	325	2	Y	5					122
							6	9									
*10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	930	1	876	2	Y	-0-	95	1			27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

05	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	1587	2			Y	-0-					25
06	1800	X	1454	-0-	-346	-0-	1454	2			Y	-0-					25
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					25
08	1581	X	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			Y	-0-					25
09	1530	X	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					25
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17					52
06	4980	X	2321	-0-	-2659	-0-	2304	2	17	9	N	15					67
07	5208	X	337	-0-	-4871	-0-	337	2			N	-0-					67
08	5208	X	862	-0-	-4346	-0-	861	2	1	9	N	1	59	1			9
09	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	2			N	-0-					9
*10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

05	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2857	2			Y	-0-					47
06	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-					47
07	3689	X	2097	-0-	-1592	-0-	2097	2			Y	-0-					47
08	3689	X	2005	-0-	-1684	-0-	2005	2			Y	-0-					47
09	3570	X	1838	-0-	-1732	-0-	1838	2			Y	-0-					47
*10	2976	X	2193	-0-	-783	-0-	2193	2			Y	-0-					47

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	9	Y	45					129
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	87	1			72
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					74
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	333	2	40	9	Y	36					110
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	234	2	23	9	Y	21					131
*10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					28
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					28
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					28
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			Y	-0-					28
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					28
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					28

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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	923	1	2065	2	Y	-0-					20
06	3060	X	733	-0-	-2327	-0-	733	2			Y	-0-					20
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2					22
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					22
*10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					22

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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	2	37	9	Y	34					179
06	540	N	287	-0-	-253	-0-	261	2	26	9	Y	24	166	1			37
07	558	N	289	-0-	-269	-0-	254	2	35	9	Y	32					69
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1478	2	50	9	Y	45					114
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	884	2	86	9	Y	78					192
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	444	2	87	9	Y	79	181	1			90

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
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	51	9	N	46					81
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
05	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2			N	-0-					25
06	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2			N	-0-					25
07	3441	X	2918	-0-	-523	-0-	2918	2			N	-0-					25
08	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					25
09	3210	X	2704	-0-	-506	-0-	2704	2			N	-0-					25
*10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					25

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
05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					47
06	5880	X	1928	-0-	-3952	-0-	860	1	1068	2	Y	-0-					47
07	5580	X	1561	-0-	-4019	-0-	837	1	724	2	Y	-0-					47
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					47
09	1920	X	846	-0-	-1074	-0-	750	1	96	2	Y	-0-					47
*10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	675	1			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	2	97	1			22
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	1	9	Y	1					23
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	62	1			15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			Y	-0-					15

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					25
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					25
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10					68
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	N	10					78
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10					88
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	N	12					100
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					107
*10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1252	2	7	9	N	6					113

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					70
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			Y	-0-					70
07	3627	X	3066	-0-	-561	-0-	3066	2			Y	-0-					70
08	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2			Y	-0-	55	1			15
09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2852	2	2	9	Y	2					17
*10	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	2956	2			Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22	76	1			18
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	10					28
07	3441	X	1732	-0-	-1709	-0-	1697	2	35	9	N	32					60
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1470	2	14	9	N	13	50	1			23
09	3000	X	2478	-0-	-522	-0-	2450	2	28	9	N	25					48
*10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2335	2	34	9	N	31					79

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	133	-0-	-1572	-0-	133	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					33
08	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					33
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					33
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					33

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
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					35
06	3000	N	4625	-0-	1625	1625	4625	2			Y	-0-					35
07	3910	X	2285	-0-	-1625	-0-	2285	2			Y	-0-					35
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					35
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					35
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					35

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	133	1			7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					7

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
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					146
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					146
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					146
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					146
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	119	1			27
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					17
06	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					17
07	1488	N	121	-0-	-1367	-0-	121	2			N	-0-					17
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					17
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	319	2	29	9	N	26					43

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	930	1	858	2	N	4					89
							4	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					92
07	1612	N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2	9	N	2					94
08	1612	N	666	-0-	-946	-0-	665	2	1	9	N	1					95
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					95
*10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1171	-0-	-906	-0-	930	1	241	2	Y	-0-					23
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					23
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	911	1	605	2	Y	-0-					23
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	930	1	612	2	Y	-0-					23
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	840	1	138	2	Y	2					25
							2	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	910	1	707	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	2			Y	-0-					103
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					103
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	67	1			37
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	12					54
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					79
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					82
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					97
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					99

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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

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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	795	1	1147	2	Y	-0-					107
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	777	1	366	2	Y	-0-					107
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	797	1	303	2	Y	-0-	59	1			48
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	903	1	53	2	Y	-0-					48
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	878	1	697	2	Y	-0-					48
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	924	1	866	2	Y	-0-					48

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
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					119
06	600	N	93	-0-	-507	-0-	90	2	3	9	N	3					122
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					122
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					122
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1036	2	191	9	N	174	128	1			168

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					17
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					17
07	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			N	-0-					17
08	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	2947	2			N	-0-					17
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	2957	2			N	-0-					17
*10	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	930	1	2696	2	Y	7					10
							8	9									
06	3210	X	2262	-0-	-948	-0-	2253	2	9	9	Y	8					18
07	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	930	1	1688	2	Y	12					30
							13	9									
08	3627	X	1966	-0-	-1661	-0-	879	1	1087	2	Y	-0-					30
09	3510	X	832	-0-	-2678	-0-	830	1	2	9	Y	2					32
*10	3627	X	666	-0-	-2961	-0-	660	1	6	9	Y	5					37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
05	1331	N	692	-0-	-639	-0-	627	2	65	9	N	59	160	1			155
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1037	2	62	9	N	56					211
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	947	2	46	9	N	42	184	1			69
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	705	2	29	9	N	26					95
09	300	X	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					110
*10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1053	2	26	9	N	24					134

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
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					30
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					30
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2086	2	3	9	N	3					33
08	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	1779	2	2	9	N	2					35
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					35
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					35

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
05	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1697	2	96	9	N	87	165	1			67
06	1770	N	1176	-0-	-594	-0-	1099	2	77	9	N	70					137
07	1116	N	626	-0-	-490	-0-	590	2	36	9	N	33					170
08	1798	N	1077	-0-	-721	-0-	1033	2	44	9	N	40					210
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1279	2	33	9	N	30	160	1			80
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1060	2	28	9	N	25					105

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
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	901	1	1836	2	N	6					49
							7	9									
06	3000	N	3300	-0-	300	300	851	1	2438	2	N	10					59
							11	9									
07	3100	N	3850	-0-	750	1050	910	1	2931	2	N	8					67
							9	9									
08	3100	N	3058	-0-	-42	1008	874	1	2171	2	N	12					79
							13	9									
09	4367	X	3359	-0-	-1008	-0-	894	1	2464	2	N	1					80
							1	9									
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	780	1	2317	2	N	7					87
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

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

05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					96
06	T. A.		829	-0-	829	829	829	2			Y	-0-					96
07	T. A.		1507	-0-	1507	2336	1498	2	9	9	Y	8					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2336					Y	-0-					104
09	2336	X	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					104
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					104

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3391	2	161	9	N	146	170	1			277
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3108	2	166	9	N	151	179	1			249
07	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2391	2	166	9	N	151	169	1			231
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	188	184	1			235
09	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	981	2	176	9	N	160	177	1			218
*10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2622	2	140	9	N	127	169	1			176

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					60
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					60
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					60
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					60
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					60
*10	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-					60

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

05	5301	X	3999	-0-	-1302	-0-	3996	2	3	9	Y	3					13
06	5130	X	3290	-0-	-1840	-0-	3290	2			Y	-0-					13
07	5301	X	3751	-0-	-1550	-0-	3751	2			Y	-0-					13
08	4898	X	2658	-0-	-2240	-0-	2658	2			Y	-0-					13
09	4290	X	3343	-0-	-947	-0-	3343	2			Y	-0-					13
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249	2	15	9	Y	14					27

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					32
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					32
07	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-					32
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					32
*10	217	N	27	-0-	-190	-0-	21	2	6	9	Y	5					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*10	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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

05	5239	X	674	-0-	-4565	-0-	671	2	3	9	Y	3					25
06	4350	X	165	-0-	-4185	-0-	162	2	3	9	Y	3					28
07	4495	X	409	-0-	-4086	-0-	409	2			Y	-0-					28
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					28
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	5					33
*10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10					43

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	1	9	N	1					155
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	638	1	11	9	N	10					165
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	122	1			43
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					43
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	920	1	2639	2	Y	8					33
							9	9									
06	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	880	1	2309	2	Y	14					47
							15	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	930	1	2451	2	Y	12					59
							13	9									
08	3565	X	1999	-0-	-1566	-0-	1987	2	12	9	Y	11					70
09	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	900	1	1972	2	Y	10					80
							11	9									
*10	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	930	1	2084	2	Y	9					89
							10	9									

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
05	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	874	1	1881	2	N	8					90
							9	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	900	1	2000	2	N	4					94
							4	9									
07	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	893	1	1924	2	N	3					97
							3	9									
08	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	919	1	1976	2	N	5					102
							6	9									
09	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	846	1	1899	2	N	2					104
							2	9									
*10	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	930	1	1908	2	N	3					107
							3	9									

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

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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	930	1	311	2	N	22	181	1			55
							24	9									
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	900	1	101	2	N	24					79
							26	9									
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	930	1	275	2	N	16					95
							18	9									
08	1271	N	822	-0-	-449	-0-	749	1	56	2	N	15					110
							17	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					110
*10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3	50	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	920	1	2583	2	N	-0-					47
06	4140	X	2326	-0-	-1814	-0-	698	1	1622	2	N	5					52
							6	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	930	1	3724	2	N	8					60
							9	9									
08	4340	X	2514	-0-	-1826	-0-	2508	2	6	9	N	5					65
09	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	900	1	2467	2	N	13					78
							14	9									
*10	4464	X	1179	-0-	-3285	-0-	660	1	511	2	N	7					85
							8	9									

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	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2			Y	-0-					20
06	4440	X	3278	-0-	-1162	-0-	3278	2			Y	-0-					20
07	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	3987	2			Y	-0-					20
08	4588	X	2883	-0-	-1705	-0-	2883	2			Y	-0-					20
09	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	2			Y	-0-					20
*10	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			Y	-0-					20

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10	14B2	EXT	-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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	2	Y	4					37
							4	9									
06	2070	X	1784	-0-	-286	-0-	860	1	924	2	Y	-0-					37
07	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	770	1	445	2	Y	-0-					37
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	930	1	1947	2	Y	-0-					37
09	2070	X	720	-0-	-1350	-0-	720	1			Y	-0-					37
*10	1209	N	839	-0-	-370	-0-	720	1	113	2	Y	5					42
							6	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					12
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					12
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	2			Y	-0-					12
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					12
09	1380	N	280	-0-	-1100	-0-	280	2			Y	-0-					12
*10	558	N	46	-0-	-512	-0-	46	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 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
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1541	2	173	9	N	157	179	1			198
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1315	2	92	9	N	84	182	1			100
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1135	2	77	9	N	70					170
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1746	2	25	9	N	23					193
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35					228
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	174	1			88

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	2	7	9	N	6					133
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	887	2	10	9	N	9					142
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1					143
08	930	N	831	-0-	-99	-0-	823	2	8	9	N	7					150
09	900	N	611	-0-	-289	-0-	609	2	2	9	N	2					152
*10	930	N	564	-0-	-366	-0-	563	2	1	9	N	1	133	1			20

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					60
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					60
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					60
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					60
09	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					60
*10	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					60

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18					189
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2543	2	10	9	N	9	173	1			25
07	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2548	2	17	9	N	15					40
08	2480	N	1581	-0-	-899	-0-	1560	2	21	9	N	19					59
09	2550	N	419	-0-	-2131	-0-	407	2	12	9	N	11					70
*10	2573	N	400	-0-	-2173	-0-	379	2	21	9	N	19					89

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	454	2	22	9	N	20					52
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					57
07	682	N	301	-0-	-381	-0-	293	2	8	9	N	7					64
08	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					64
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					64
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64

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	1767	N	939	-0-	-828	-0-	930	1	9	9	N	8	96	1			45
06	3000	N	3620	-0-	620	620	900	1	2720	2	N	-0-					45
07	1589	N	969	-0-	-620	-0-	874	1	81	2	N	13	38	1			20
							14	9									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					20
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					20
*10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	30					169
							33	9									
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1143	2	N	34	1	8			202
							37	9									
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	17	1	930	2	N	-0-					202
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	N	2					204
							2	9									
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	22	1	1157	2	N	-0-					204
*10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	29	1	1661	2	N	-0-	95	1			109

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
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	880	1	4387	2	N	-0-					97
06	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					97
07	5642	X	5081	-0-	-561	-0-	930	1	4151	2	N	-0-					97
08	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	930	1	3881	2	N	-0-					97
09	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	900	1	4153	2	N	-0-					97
*10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	923	1	4558	2	N	-0-					97

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
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	930	1	4707	2	N	-0-					85
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	900	1	4330	2	N	-0-					85
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	915	1	3872	2	N	-0-					85
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	930	1	4414	2	N	-0-					85
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	900	1	4201	2	N	-0-					85
*10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4515	2	N	-0-					85

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
05	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	1274	2			N	-0-					137
06	1590	N	1078	-0-	-512	-0-	1078	2			N	-0-					137
07	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	1007	2			N	-0-					137
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1163	2	20	9	N	18					155
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	59	1			98
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	N	1					99

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			N	-0-					68
06	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					68
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					68
08	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			N	-0-					68
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					68
*10	1643	N	248	-0-	-1395	-0-	248	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

05	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					142
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					142
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					142
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					142
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	892	2	44	9	N	40					182
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-	67	1			115

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

05	T. A.		5049	-0-	5049	5518	5049	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		7274	-0-	7274	12792	7274	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6140	-0-	6140	18932	6140	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3282	-0-	3282	22214	3282	2			N	-0-					-0-
09	25388	X	3174	-0-	-22214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*10	7502	X	900	-0-	-6602	-0-	900	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

05	3100	N	3748	-0-	648	2336	930	1	2818	2	Y	-0-					40
06	5765	X	3429	-0-	-2336	-0-	858	1	2571	2	Y	-0-					40
07	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	930	1	1876	2	Y	-0-					40
08	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	908	1	1664	2	Y	-0-					40
09	3750	X	581	-0-	-3169	-0-	565	1	16	2	Y	-0-					40
*10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

05	19034	X	18840	-0-	-194	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18153	-0-	-695	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	17701	-0-	-689	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
*10	19003	X	18973	-0-	-30	-0-	18973	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15809	2	44	9	Y	40	80	1			64
06	17100	X	14481	-0-	-2619	-0-	14453	2	28	9	Y	25	80	1			9
07	17670	X	16451	-0-	-1219	-0-	16399	2	52	9	Y	47					56
08	17670	X	16590	-0-	-1080	-0-	16567	2	23	9	Y	21					77
09	15390	X	13498	-0-	-1892	-0-	13485	2	13	9	Y	12					89
*10	16461	X	12949	-0-	-3512	-0-	12875	2	74	9	Y	67	83	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	349	1	11183	2	Y	-0-	35	1			2
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	350	1	11261	2	Y	-0-					2
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	391	1	11735	2	Y	34					36
							37	9									
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	335	1	10205	2	Y	-0-					36
09	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	327	1	10176	2	Y	7					43
							8	9									
*10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	301	1	9348	2	Y	6					49
							7	9									

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
05	16151	X	14079	-0-	-2072	-0-	14056	2	23	9	Y	21	59	1			38
06	16020	X	15021	-0-	-999	-0-	14999	2	22	9	Y	20	51	1			7
07	16554	X	15966	-0-	-588	-0-	15929	2	37	9	Y	34					41
08	16554	X	16124	-0-	-430	-0-	16109	2	15	9	Y	14					55
09	15330	X	14384	-0-	-946	-0-	14373	2	11	9	Y	10					65
*10	15965	X	14475	-0-	-1490	-0-	14417	2	58	9	Y	53	61	1			57

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
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					27
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	17050	X	15685	-0-	-1365	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14083	-0-	-2417	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15683	-0-	-1367	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15310	-0-	-1368	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14854	-0-	-776	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
*10	15686	X	14911	-0-	-775	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

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
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20					50
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12					62
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3438	2	18	9	N	16					78
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2666	2	22	9	N	20					98
09	2430	X	2028	-0-	-402	-0-	2017	2	11	9	N	10					108
*10	3441	X	3054	-0-	-387	-0-	3021	2	33	9	N	30	40	1			98

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
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	N	20					72
06	3000	N	3501	-0-	501	501	3481	2	20	9	N	18					90
07	3100	N	3058	-0-	-42	459	3034	2	24	9	N	22					112
08	2955	N	2496	-0-	-459	-0-	2467	2	29	9	N	26					138
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2278	2	8	9	N	7					145
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3441	2	39	9	N	35	142	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
05	11563	X	10535	-0-	-1028	-0-	108	1	10413	2	Y	13					84
							14	9									
06	11190	X	8162	-0-	-3028	-0-	95	1	8060	2	Y	6					90
							7	9									
07	11284	X	8879	-0-	-2405	-0-	93	1	8779	2	Y	6	77	1			19
							7	9									
08	11284	X	9026	-0-	-2258	-0-	94	1	8932	2	Y	-0-					19
09	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	87	1	7521	2	Y	23					42
							25	9									
*10	10540	X	8202	-0-	-2338	-0-	89	1	8094	2	Y	17	33	1			26
							19	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
05	14694	X	13833	-0-	-861	-0-	127	1	13683	2	Y	21					126
							23	9									
06	14490	X	12470	-0-	-2020	-0-	125	1	12333	2	Y	11					137
							12	9									
07	14973	X	13661	-0-	-1312	-0-	132	1	13518	2	Y	10	118	1			29
							11	9									
08	14973	X	13445	-0-	-1528	-0-	133	1	13312	2	Y	-0-					29
09	14010	X	13152	-0-	-858	-0-	131	1	12971	2	Y	45					74
							50	9									
*10	13826	X	13474	-0-	-352	-0-	132	1	13311	2	Y	28	59	1			43
							31	9									

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
05	20181	X	19248	-0-	-933	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17998	-0-	-1412	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18372	-0-	-1561	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	17781	-0-	-1935	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	16304	-0-	-2446	-0-	16304	2			N	-0-					-0-
*10	19251	X	16650	-0-	-2601	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

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
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6379	-0-	-11	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6108	-0-	-495	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5855	-0-	-655	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*10	6727	X	5928	-0-	-799	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

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
05	20088	X	19344	-0-	-744	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18417	-0-	-843	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18560	-0-	-1187	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18407	-0-	-1340	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17405	-0-	-1705	-0-	17405	2			N	-0-					-0-
*10	19344	X	17507	-0-	-1837	-0-	17507	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

05	24935	X	24935	-0-	-0-	-0-	24935	2			N	-0-					-0-
06	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
08	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23495	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	21897	-0-	-93	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
*10	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					72
06	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2			N	-0-					72
07	13578	X	12005	-0-	-1573	-0-	12005	2			N	-0-					72
08	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12369	2			N	-0-					72
09	13200	X	10986	-0-	-2214	-0-	10986	2			N	-0-					72
*10	13640	X	11726	-0-	-1914	-0-	11726	2			N	-0-					72

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1697	2	23	9	N	21					95
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1550	2	59	9	N	54					149
07	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1408	2	57	9	N	52					201
08	1705	N	1211	-0-	-494	-0-	1165	2	46	9	N	42					243
09	1620	N	365	-0-	-1255	-0-	364	2	1	9	N	1	170	1			74
*10	1457	N	162	-0-	-1295	-0-	162	2			N	-0-					74

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

05	18569	X	17976	-0-	-593	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15598	-0-	-2282	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16360	-0-	-2116	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15381	-0-	-2909	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15115	-0-	-2285	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
*10	17980	X	14878	-0-	-3102	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

05	16399	X	11516	-0-	-4883	-0-	11516	2			N	-0-					67
06	15870	X	11703	-0-	-4167	-0-	11703	2			N	-0-					67
07	16399	X	11827	-0-	-4572	-0-	11827	2			N	-0-					67
08	13547	X	11776	-0-	-1771	-0-	11776	2			N	-0-					67
09	11940	X	11099	-0-	-841	-0-	11099	2			N	-0-					67
*10	12090	X	11840	-0-	-250	-0-	11840	2			N	-0-					67

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
05	9796	X	9204	-0-	-592	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8974	-0-	-636	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8822	-0-	-447	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8522	-0-	-448	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
*10	9207	X	8559	-0-	-648	-0-	8559	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		8066	-0-	8066	8066	8066	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8525	-0-	8525	16591	8525	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8357	-0-	8357	24948	8357	2			N	-0-					-0-
09	32473	X	7525	-0-	-24948	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*10	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
06	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
08	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
*10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

05	6231	X	475	-0-	-5756	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1299	-0-	-4731	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	849	-0-	-5289	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	521	-0-	-4191	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	183	-0-	-1587	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*10	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	113	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

05	17019	X	14928	-0-	-2091	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14393	-0-	-2077	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15184	-0-	-781	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13449	-0-	-1461	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
*10	15190	X	13443	-0-	-1747	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

05	13361	X	13248	-0-	-113	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12318	-0-	-582	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12492	-0-	-962	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12216	-0-	-1238	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11576	-0-	-1444	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
*10	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

05	16430	X	15043	-0-	-1387	-0-	15043	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14851	-0-	-1269	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14013	-0-	-1107	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
*10	15035	X	14548	-0-	-487	-0-	14548	2			N	-0-					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	28	1			16
06	3000	N	3659	-0-	659	659	197	1	3462	2	Y	-0-					16
07	3100	N	5171	-0-	2071	2730	230	1	4912	2	Y	26					42
							29	9									
08	3100	N	5642	-0-	2542	5272	264	1	5378	2	Y	-0-					42
09	9491	X	4219	-0-	-5272	-0-	237	1	3963	2	Y	17	36	1			23
							19	9									
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3603	2	Y	48	59	1			12
							53	9									

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7419	-0-	-1261	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4029	-0-	-4521	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8340	-0-	-495	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8636	-0-	-199	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6770	-0-	-1210	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
*10	8339	X	8072	-0-	-267	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15096	-0-	-2109	-0-	298	1	14783	2	Y	14	44	1			20
							15	9									
06	17220	X	12124	-0-	-5096	-0-	209	1	11915	2	Y	-0-					20
07	17794	X	12389	-0-	-5405	-0-	225	1	12156	2	Y	7					27
							8	9									
08	17794	X	12191	-0-	-5603	-0-	218	1	11973	2	Y	-0-					27
09	16050	X	11749	-0-	-4301	-0-	222	1	11523	2	Y	4	23	1			8
							4	9									
*10	15097	X	12184	-0-	-2913	-0-	236	1	11934	2	Y	13	18	1			3
							14	9									

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	16062	-0-	-864	-0-	16062	2			N	-0-					-0-
06	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
07	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
08	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	16053	-0-	-1377	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
*10	18011	X	15729	-0-	-2282	-0-	15729	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	23911	-0-	-2966	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22358	-0-	-2302	-0-	22358	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22639	-0-	-2161	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	22848	-0-	-1518	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21347	-0-	-1783	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
*10	23901	X	20319	-0-	-3582	-0-	20319	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55558	X	18764	-0-	-36794	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	19509	X	19509	-0-	-0-	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	15307	-0-	-4099	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	14624	-0-	-4876	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
*10	20150	X	9433	-0-	-10717	-0-	9433	2			N	-0-					-0-

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
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	554	1	7043	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6820	-0-	-682	-0-	550	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6538	-0-	-1057	-0-	583	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6488	-0-	-862	-0-	582	1	5906	2	N	-0-					-0-
*10	7595	X	6252	-0-	-1343	-0-	586	1	5666	2	N	-0-					-0-

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
05	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	651	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	639	1	7838	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7552	-0-	-911	-0-	613	1	6939	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	584	1	7034	2	N	-0-					-0-
*10	8463	X	7962	-0-	-501	-0-	620	1	7342	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	11842	X	11552	-0-	-290	-0-	1536	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	1785	1	10651	2	N	-0-					-0-
07	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	1849	1	11566	2	N	-0-					-0-
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	1806	1	12139	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	12277	-0-	-173	-0-	1772	1	10505	2	N	-0-					-0-
*10	13423	X	10778	-0-	-2645	-0-	1736	1	9042	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

05	15035	X	13010	-0-	-2025	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12474	-0-	-2076	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12502	-0-	-673	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12357	-0-	-818	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11587	-0-	-1013	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
*10	13020	X	11686	-0-	-1334	-0-	11686	2			N	-0-					-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

05	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13418	-0-	-5	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12418	-0-	-662	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
*10	13640	X	12979	-0-	-661	-0-	12979	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

05	15934	X	14471	-0-	-1463	-0-	1680	1	12791	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	14071	-0-	-2489	-0-	1823	1	12248	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	14670	-0-	-5418	-0-	1870	1	12800	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	15963	-0-	-4125	-0-	1899	1	14064	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	14143	-0-	-5297	-0-	1856	1	12287	2	N	-0-					-0-
*10	14663	X	14089	-0-	-574	-0-	1976	1	12113	2	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

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

05	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	2232	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13010	-0-	-820	-0-	2160	1	10850	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13416	-0-	-2146	-0-	2232	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13544	-0-	-2018	-0-	2232	1	11312	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	12877	-0-	-2183	-0-	2160	1	10717	2	N	-0-					-0-
*10	14570	X	11897	-0-	-2673	-0-	2232	1	9665	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	349	1	8716	2	Y	-0-	36	1			2
06	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	367	1	8536	2	Y	-0-					2
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	388	1	8666	2	Y	31					33
							34	9									
08	7812	X	7723	-0-	-89	-0-	318	1	7405	2	Y	-0-					33
09	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	339	1	6936	2	Y	7					40
							8	9									
*10	7812	X	6516	-0-	-1296	-0-	286	1	6223	2	Y	6					46
							7	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

05	15748	X	14901	-0-	-847	-0-	282	1	14619	2	Y	-0-	25	1			2
06	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	254	1	14680	2	Y	-0-					2
07	15004	X	14768	-0-	-236	-0-	262	1	14483	2	Y	21					23
							23	9									
08	15004	X	13275	-0-	-1729	-0-	229	1	13046	2	Y	-0-					23
09	14520	X	12097	-0-	-2423	-0-	204	1	11887	2	Y	5					28
							6	9									
*10	15004	X	13942	-0-	-1062	-0-	334	1	13602	2	Y	5					33
							6	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

05	36425	X	32836	-0-	-3589	-0-	32729	2	107	9	N	97					125
06	35250	X	30907	-0-	-4343	-0-	30907	2			N	-0-					125
07	35805	X	31095	-0-	-4710	-0-	31095	2			N	-0-					125
08	34627	X	30451	-0-	-4176	-0-	30393	2	58	9	N	53					178
09	32670	X	28830	-0-	-3840	-0-	28830	2			N	-0-					178
*10	32829	X	30055	-0-	-2774	-0-	30055	2			N	-0-					178

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

05	14198	X	12596	-0-	-1602	-0-	964	1	11632	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11923	-0-	-1247	-0-	949	1	10974	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12863	-0-	-250	-0-	1002	1	11861	2	N	-0-					-0-
08	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	907	1	12635	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	10175	-0-	-2515	-0-	790	1	9385	2	N	-0-					-0-
*10	12865	X	12041	-0-	-824	-0-	1024	1	11017	2	N	-0-					-0-

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
05	35123	X	32372	-0-	-2751	-0-	32250	2	122	9	N	111					150
06	33990	X	30692	-0-	-3298	-0-	30692	2			N	-0-					150
07	34193	X	30875	-0-	-3318	-0-	30875	2			N	-0-					150
08	33077	X	30086	-0-	-2991	-0-	30031	2	55	9	N	50					200
09	31650	X	28091	-0-	-3559	-0-	28091	2			N	-0-					200
*10	32364	X	28073	-0-	-4291	-0-	28064	2	9	9	N	8					208

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	897	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	886	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8921	-0-	-1278	-0-	857	1	8064	2	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	919	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8789	-0-	-1081	-0-	874	1	7915	2	N	-0-					-0-
*10	10199	X	9026	-0-	-1173	-0-	882	1	8144	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23987	X	12404	-0-	-11583	-0-	950	1	11454	2	N	-0-					-0-
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	955	1	10764	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11735	-0-	-231	-0-	1125	1	10610	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11718	-0-	-682	-0-	1032	1	10686	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	11578	-0-	-422	-0-	1130	1	10448	2	N	-0-					-0-
*10	12400	X	12084	-0-	-316	-0-	1033	1	11051	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6838	-0-	-2582	-0-	839	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	6865	-0-	-3210	-0-	766	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	6819	-0-	-3256	-0-	891	1	5928	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6257	-0-	-3493	-0-	835	1	5422	2	N	-0-					-0-
*10	10075	X	6409	-0-	-3666	-0-	786	1	5623	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11954	-0-	-1996	-0-	103	1	11819	2	Y	29	29	1			37
							32	9									
06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	100	1	12368	2	Y	13					50
							14	9									
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	104	1	12642	2	Y	19	30	1			39
							21	9									
08	11935	X	11681	-0-	-254	-0-	98	1	11576	2	Y	6					45
							7	9									
09	11550	X	10474	-0-	-1076	-0-	96	1	10366	2	Y	11	28	1			28
							12	9									
*10	11935	X	10140	-0-	-1795	-0-	95	1	10024	2	Y	19	28	1			19
							21	9									

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
05	15562	X	14111	-0-	-1451	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9890	-0-	-4184	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10218	-0-	-3887	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9586	-0-	-4064	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
*10	14105	X	9173	-0-	-4932	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

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
05	0	W	13968	-0-	13968	28152	13968	2			N	-0-					-0-
06	0	W	13359	-0-	13359	41511	13359	2			N	-0-					-0-
07	54806	X	13295	-0-	-41511	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12537	-0-	-2622	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	11828	-0-	-2362	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
*10	13981	X	11933	-0-	-2048	-0-	11933	2			N	-0-					-0-

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
05	0	W	24407	-0-	24407	49601	24407	2			N	-0-					-0-
06	0	W	21123	-0-	21123	70724	21123	2			N	-0-					-0-
07	90379	X	19655	-0-	-70724	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	17400	-0-	-11523	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14770	-0-	-10430	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
*10	24397	X	15091	-0-	-9306	-0-	15091	2			N	-0-					-0-

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
05	31403	X	23034	-0-	-8369	-0-	23034	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	20664	-0-	-7326	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	19753	-0-	-7589	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	17600	-0-	-8967	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	16470	-0-	-7500	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
*10	23033	X	15036	-0-	-7997	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

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
05	18228	X	16571	-0-	-1657	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	15561	-0-	-2739	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	15602	-0-	-3308	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	14664	-0-	-4246	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	13550	-0-	-3460	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
*10	16585	X	13668	-0-	-2917	-0-	13668	2			N	-0-					-0-

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
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	293	1	9803	2	Y	42	49	1			50
							46	9									
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	312	1	18810	2	Y	-0-					50
07	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	295	1	18428	2	Y	15					65
							17	9									
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	280	1	17075	2	Y	-0-					65
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	268	1	15140	2	Y	10	55	1			20
							11	9									
*10	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	285	1	14679	2	Y	27	40	1			7
							30	9									

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
05	15314	X	13185	-0-	-2129	-0-	258	1	12906	2	Y	19	30	1			23
							21	9									
06	13200	X	12024	-0-	-1176	-0-	198	1	11826	2	Y	-0-					23
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	221	1	12399	2	Y	11					34
							12	9									
08	13640	X	11518	-0-	-2122	-0-	210	1	11308	2	Y	-0-					34
09	13140	X	10754	-0-	-2386	-0-	210	1	10536	2	Y	7	29	1			12
							8	9									
*10	13175	X	10937	-0-	-2238	-0-	213	1	10699	2	Y	23	29	1			6
							25	9									

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
05	0	W	14107	-0-	14107	38348	422	1	13685	2	Y	-0-	100	1			17
06	0	W	13927	-0-	13927	52275	424	1	13414	2	Y	81	93	1			5
							89	9									
07	61561	X	9286	-0-	-52275	-0-	353	1	8933	2	Y	-0-					5
08	13702	X	13265	-0-	-437	-0-	422	1	12824	2	Y	17					22
							19	9									
09	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	413	1	11450	2	Y	-0-					22
*10	13702	X	12628	-0-	-1074	-0-	425	1	12185	2	Y	16					38
							18	9									

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
05	713	X	538	-0-	-175	-0-	55	1	418	2	Y	59	74	1			82
							65	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	Y	36					118
							40	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	Y	53	71	1			100
							58	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	17					117
							19	9									
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	69	1	556	2	Y	35	73	1			79
							39	9									
*10	744	N	658	-0-	-86	-0-	76	1	519	2	Y	57	78	1			58
							63	9									

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
05	0	W	14419	-0-	14419	43050	14387	2	32	9	Y	29	59	1			46
06	0	W	13534	-0-	13534	56584	13512	2	22	9	Y	20	59	1			7
07	68769	X	12185	-0-	-56584	-0-	12157	2	28	9	Y	25					32
08	15004	X	11307	-0-	-3697	-0-	11295	2	12	9	Y	11					43
09	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15360	2	15	9	Y	14					57
*10	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16680	2	74	9	Y	67	53	1			71

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
05	49910	X	35914	-0-	-13996	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	43800	X	32969	-0-	-10831	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	32580	-0-	-10045	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	29503	-0-	-10704	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	27872	-0-	-8728	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
*10	35929	X	28206	-0-	-7723	-0-	28206	2			N	-0-					-0-

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
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	283	1	8988	2	Y	35	43	1			42
							39	9									
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	228	1	8667	2	Y	-0-					42
07	10106	X	8254	-0-	-1852	-0-	235	1	8000	2	Y	17					59
							19	9									
08	10106	X	7886	-0-	-2220	-0-	228	1	7658	2	Y	-0-					59
09	9780	X	6494	-0-	-3286	-0-	227	1	6255	2	Y	11	50	1			20
							12	9									
*10	9300	X	7301	-0-	-1999	-0-	234	1	7028	2	Y	35	46	1			9
							39	9									

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
05	0	W	12424	-0-	12424	36569	448	1	11976	2	Y	-0-	95	1			16
06	0	W	11193	-0-	11193	47762	428	1	10677	2	Y	80	91	1			5
							88	9									
07	58986	X	11224	-0-	-47762	-0-	411	1	10813	2	Y	-0-					5
08	12028	X	10727	-0-	-1301	-0-	442	1	10267	2	Y	16					21
							18	9									
09	11640	X	9602	-0-	-2038	-0-	428	1	9174	2	Y	-0-					21
*10	12028	X	10517	-0-	-1511	-0-	444	1	10056	2	Y	15					36
							17	9									

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
05	0	W	15827	-0-	15827	51428	107	1	15676	2	Y	40	39	1			52
							44	9									
06	0	W	15241	-0-	15241	66669	99	1	15123	2	Y	17					69
							19	9									
07	82018	X	15349	-0-	-66669	-0-	103	1	15218	2	Y	25	41	1			53
							28	9									
08	18600	X	15489	-0-	-3111	-0-	103	1	15377	2	Y	8					61
							9	9									
09	16650	X	14226	-0-	-2424	-0-	97	1	14110	2	Y	17	38	1			40
							19	9									
*10	15841	X	14731	-0-	-1110	-0-	105	1	14597	2	Y	26	39	1			27
							29	9									

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
05	0	W	16901	-0-	16901	35740	114	1	16752	2	Y	32	34	1			42
							35	9									
06	0	W	16008	-0-	16008	51748	104	1	15889	2	Y	14					56
							15	9									
07	68042	X	16294	-0-	-51748	-0-	111	1	16159	2	Y	22	33	1			45
							24	9									
08	18755	X	16179	-0-	-2576	-0-	108	1	16064	2	Y	6					51
							7	9									
09	18150	X	14892	-0-	-3258	-0-	104	1	14773	2	Y	14	32	1			33
							15	9									
*10	16895	X	15178	-0-	-1717	-0-	112	1	15043	2	Y	21	32	1			22
							23	9									

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
05	20274	X	19212	-0-	-1062	-0-	19212	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17866	-0-	-914	-0-	17866	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17958	-0-	-2285	-0-	17958	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	17912	-0-	-2331	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16473	-0-	-3117	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
*10	19220	X	16219	-0-	-3001	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	16582	-0-	-3072	-0-	124	1	16443	2	Y	14					80
							15	9									
06	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	128	1	16484	2	Y	9					89
							10	9									
07	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	132	1	16508	2	Y	7	76	1			20
							8	9									
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	132	1	16045	2	Y	-0-					20
09	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	128	1	15141	2	Y	33					53
							36	9									
*10	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	131	1	15803	2	Y	22	42	1			33
							24	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14697	-0-	14697	28534	117	1	14556	2	Y	22					121
							24	9									
06	0	W	13560	-0-	13560	42094	113	1	13434	2	Y	12					133
							13	9									
07	55525	X	13431	-0-	-42094	-0-	117	1	13303	2	Y	10	114	1			29
							11	9									
08	14942	X	13303	-0-	-1639	-0-	118	1	13185	2	Y	-0-					29
09	14220	X	12550	-0-	-1670	-0-	113	1	12387	2	Y	45					74
							50	9									
*10	14694	X	13201	-0-	-1493	-0-	118	1	13048	2	Y	32	59	1			47
							35	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10443	-0-	10443	35840	387	1	10056	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	7298	-0-	7298	43138	363	1	6935	2	Y	-0-					-0-
07	54102	X	10964	-0-	-43138	-0-	399	1	10565	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	9251	-0-	-4761	-0-	392	1	8859	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	8756	-0-	-2074	-0-	363	1	8393	2	Y	-0-					-0-
*10	10974	X	7112	-0-	-3862	-0-	375	1	6737	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	14192	-0-	14192	27465	97	1	14078	2	Y	15	18	1			21
							17	9									
06	0	W	12760	-0-	12760	40225	92	1	12660	2	Y	7					28
							8	9									
07	52744	X	12519	-0-	-40225	-0-	92	1	12414	2	Y	12	17	1			23
							13	9									
08	14384	X	11980	-0-	-2404	-0-	91	1	11886	2	Y	3					26
							3	9									
09	13740	X	11778	-0-	-1962	-0-	95	1	11675	2	Y	7	16	1			17
							8	9									
*10	14198	X	10407	-0-	-3791	-0-	89	1	10308	2	Y	9	16	1			10
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8224	-0-	-1727	-0-	332	1	7892	2	Y	-0-	19	1			1
06	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	348	1	8010	2	Y	-0-					1
07	8587	X	8527	-0-	-60	-0-	362	1	8147	2	Y	16					17
							18	9									
08	8587	X	7644	-0-	-943	-0-	324	1	7320	2	Y	-0-					17
09	8310	X	7418	-0-	-892	-0-	315	1	7099	2	Y	4					21
							4	9									
*10	8587	X	7298	-0-	-1289	-0-	307	1	6988	2	Y	3					24
							3	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

05	20770	X	16536	-0-	-4234	-0-	292	1	16244	2	Y	-0-	26	1			2
06	18060	X	15441	-0-	-2619	-0-	263	1	15178	2	Y	-0-					2
07	18662	X	15426	-0-	-3236	-0-	274	1	15130	2	Y	20					22
							22	9									
08	18662	X	15284	-0-	-3378	-0-	333	1	14951	2	Y	-0-					22
09	16110	X	14768	-0-	-1342	-0-	330	1	14432	2	Y	5					27
							6	9									
*10	16523	X	14481	-0-	-2042	-0-	329	1	14146	2	Y	5					32
							6	9									

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

05	18662	X	15220	-0-	-3442	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14150	-0-	-3910	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13996	-0-	-3395	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13592	-0-	-2094	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	12489	-0-	-2691	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
*10	15221	X	11922	-0-	-3299	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
06	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
08	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
*10	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	9543	-0-	-8530	-0-	193	1	9350	2	Y	-0-	30 1		2
06	13230	X	8276	-0-	-4954	-0-	141	1	8135	2	Y	-0-			2
07	13671	X	8072	-0-	-5599	-0-	143	1	7907	2	Y	20			22
							22	9							
08	13671	X	11689	-0-	-1982	-0-	275	1	11414	2	Y	-0-			22
09	12450	X	9943	-0-	-2507	-0-	257	1	9680	2	Y	5			27
							6	9							
*10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	280	1	10871	2	Y	6			33
							7	9							

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073						N	NO RPT			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

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

BEACON E&P COMPANY, LLC 059068
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

05	65007	X	-0-	-0-	-65007	-0-					N	-0-			-0-
06	62910	X	-0-	-0-	-62910	-0-					N	-0-			-0-
07	63829	X	-0-	-0-	-63829	-0-					N	-0-			-0-
08	61814	X	-0-	-0-	-61814	-0-					N	-0-			-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OVERCOMING FAITH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

05	75826	X	-0-	-0-	-75826	-0-					N	-0-			-0-
06	61290	X	-0-	-0-	-61290	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	47365	X	47365	-0-	-0-	-0-	47365	2			N	-0-			-0-
09	74103	X	74103	-0-	-0-	-0-	74103	2			N	-0-			-0-
*10	71287	X	71287	-0-	-0-	-0-	71287	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068
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
05	78957	X	-0-	-0-	-78957	-0-					N	-0-					-0-
06	62820	X	-0-	-0-	-62820	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	58158	X	58158	-0-	-0-	-0-	58158	2			N	-0-					-0-
09	78545	X	78545	-0-	-0-	-0-	78545	2			N	-0-					-0-
*10	79380	X	79380	-0-	-0-	-0-	79380	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8363 PERF. N/A

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-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. N/A

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-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

05	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					83
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					83
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					83
08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			N	-0-					83
09	2190	N	2027	-0-	-163	-0-	2027	2			N	-0-					83
10	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	1723	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

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
05	1457	X	1327	-0-	-130	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1178	-0-	-112	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					183
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					183

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
05	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					116
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					116
07	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					116
08	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					116
09	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1264	2	1	9	N	1					117
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					117

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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-

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
05	3751	X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3560	-0-	-10	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

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
05	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	214	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	94	-0-	-1856	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	609	-0-	-1313	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	352	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	379	1	2777	2	N	-0-					-0-
*10	1604	N	1448	-0-	-156	-0-	175	1	1273	2	N	-0-					-0-

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
05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	732	1	5637	2	N	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	747	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	697	1	5348	2	N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	692	1	5274	2	N	-0-					-0-
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	683	1	5004	2	N	-0-					-0-
*10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	721	1	5246	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	6220	-0-	3120	3120	752	1	5468	2	N	-0-					-0-

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
05	4495	X	2816	-0-	-1679	-0-	324	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	671	1	5003	2	N	-0-					-0-
07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	621	1	4764	2	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	635	1	4837	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	622	1	4555	2	N	-0-					-0-
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	622	1	4521	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4329	-0-	-1437	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1216	1	6205	2	Y	70					223
							77	9									
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1220	1	6074	2	Y	-0-	180	1			43
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	1229	1	5590	2	Y	-0-					43
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1118	1	4906	2	Y	4					47
							4	9									
09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	744	1	11205	2	Y	1					48
							1	9									
*10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					48

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2878	-0-	-1502	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2958	-0-	-1506	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

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
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	803	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7156	-0-	-1394	-0-	846	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	1012	1	7766	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	996	1	7591	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8146	-0-	-14	-0-	979	1	7167	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	1015	1	7385	2	N	-0-					-0-

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
05	9083	X	8148	-0-	-935	-0-	936	1	7212	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7165	-0-	-1625	-0-	847	1	6318	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8688	-0-	-116	-0-	1001	1	7687	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8677	-0-	-3	-0-	1007	1	7670	2	N	-0-					-0-
09	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	966	1	7073	2	N	-0-					-0-
*10	8680	X	7896	-0-	-784	-0-	954	1	6942	2	N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	154	1	675	2	Y	53					53
							58	9									
09	3000	N	7857	-0-	4857	4857	488	1	7346	2	Y	21					74
							23	9									
*10	3100	N	21575	-0-	18475	23332	1272	1	20293	2	Y	9					83
							10	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	451	1	3474	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	509	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	559	1	4287	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	598	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	511	1	3745	2	N	-0-					-0-
*10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	523	1	3804	2	N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

05	5425	X	2474	-0-	-2951	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4634	-0-	-1036	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3801	-0-	-2058	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

05	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	506	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	500	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	2648	-0-	-2002	-0-	307	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	480	1	3514	2	N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	561	1	4081	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

05	5394	X	4567	-0-	-827	-0-	525	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	571	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4900	-0-	-494	-0-	565	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5183	-0-	-211	-0-	601	1	4582	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	575	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	572	1	4160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	416	1	3208	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	314	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2040	-0-	-316	-0-	235	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	252	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2223	2	N	-0-					-0-
*10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	387	1	2817	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	817	1	6292	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6585	-0-	-705	-0-	779	1	5806	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	814	1	6246	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	772	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	772	1	5657	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6528	-0-	-571	-0-	789	1	5739	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	626	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5106	-0-	-354	-0-	604	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	648	1	4978	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5442	-0-	-14	-0-	631	1	4811	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4910	-0-	-370	-0-	590	1	4320	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5177	-0-	-434	-0-	626	1	4551	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	561	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2908	-0-	-1562	-0-	344	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2480	-0-	-2139	-0-	286	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	1011	-0-	-3608	-0-	117	1	894	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2383	-0-	-2087	-0-	286	1	2097	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2260	-0-	-2359	-0-	273	1	1987	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3623	-0-	-686	-0-	416	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3149	-0-	-1051	-0-	372	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	348	1	2671	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2411	-0-	-1929	-0-	280	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	2725	-0-	-1085	-0-	327	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	1054	-0-	-2573	-0-	127	1	927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8381	-0-	-3244	-0-	901	1	7480	2	N	-0-					-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	401	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	464	1	7217	2	N	-0-					-0-
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	582	1	6363	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	460	1	6230	2	N	-0-					-0-
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	444	1	5534	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			6
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	515	1	3451	2	Y	19					25
							21	9									
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	548	1	5696	2	Y	47					72
							52	9									
*10	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	530	1	5953	2	Y	36	91	1			17
							40	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2372	-0-	-728	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2210	-0-	-790	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

05	8649	X	8122	-0-	-527	-0-	860	1	7241	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		7599	-0-	7599	7599	831	1	6768	2	Y	-0-					77
07	DLQ G-10		7991	-0-	7991	15590	824	1	6972	2	Y	177	226	1			28
							195	9									
08	21878	X	6288	-0-	-15590	-0-	813	1	5446	2	Y	26					54
							29	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	22					76
							24	9									
*10	8122	X	6755	-0-	-1367	-0-	549	1	6164	2	Y	38	91	1			23
							42	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

05	13919	X	12578	-0-	-1341	-0-	1445	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12680	-0-	-610	-0-	1500	1	11180	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	1469	1	11278	2	N	-0-					-0-
08	13268	X	12650	-0-	-618	-0-	1468	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11734	-0-	-956	-0-	1410	1	10324	2	N	-0-					-0-
*10	13113	X	12165	-0-	-948	-0-	1470	1	10695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1805	-0-	-1225	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1392	-0-	-1739	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1733	-0-	-1398	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1800	-0-	-720	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

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
05	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	927	1	7141	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7793	-0-	-697	-0-	922	1	6871	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	928	1	7124	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7260	-0-	-1203	-0-	842	1	6418	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	912	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7764	-0-	-296	-0-	938	1	6826	2	N	-0-					-0-

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
05	6944	X	5712	-0-	-1232	-0-	656	1	5056	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	2995	-0-	-4385	-0-	354	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5125	-0-	-2501	-0-	591	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5798	-0-	-1828	-0-	673	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	735	1	5382	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5542	-0-	-162	-0-	670	1	4872	2	N	-0-					-0-

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
05	7564	X	6992	-0-	-572	-0-	803	1	6189	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6835	-0-	-185	-0-	808	1	6027	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	815	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	799	1	6085	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6018	-0-	-822	-0-	723	1	5295	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	823	1	5988	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9811	-0-	-636	-0-	1127	1	8684	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9636	-0-	-234	-0-	1140	1	8496	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9914	-0-	-285	-0-	1143	1	8771	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9991	-0-	-115	-0-	1159	1	8832	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9430	-0-	-200	-0-	1133	1	8297	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	1171	1	8521	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	900	1	9570	2	N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	890	1	7312	2	N	-0-					-0-
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	903	1	8244	2	N	-0-					-0-
08	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	838	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	811	1	7832	2	N	-0-					-0-
*10	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	838	1	8097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	195	1	1174	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	556	2	N	-0-					-0-
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4030	-0-	930	930	672	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8473	-0-	5473	6403	707	1	7766	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	9885	-0-	6785	13188	521	1	9364	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	1452	1	9762	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	206	1	1032	2	N	-0-					-0-
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	143	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	357	1	5948	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4797	-0-	-573	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4773	-0-	-776	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4640	-0-	-816	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4127	-0-	-913	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	879	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	788	1	5756	2	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	890	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	853	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	826	1	6041	2	N	-0-					-0-
*10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	853	1	6620	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	4601	-0-	-1878	-0-	807	1	3794	2	Y	-0-					78
06	6270	X	4376	-0-	-1894	-0-	819	1	3557	2	Y	-0-					78
07	5177	X	4409	-0-	-768	-0-	862	1	3547	2	Y	-0-					78
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1329	1	3574	2	Y	-0-					78
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	950	1	5168	2	Y	11					89
							12	9									
*10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	870	1	7822	2	Y	17					106
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1107	1	6384	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	436	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7136	-0-	-459	-0-	432	1	6704	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	5067	-0-	-2528	-0-	425	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5562	-0-	-1788	-0-	382	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	426	1	5310	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7766	-0-	-635	-0-	892	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	885	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7338	-0-	-784	-0-	846	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7112	-0-	-1010	-0-	825	1	6287	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	829	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7089	-0-	-692	-0-	857	1	6232	2	N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	631	1	2391	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4298	-0-	1298	1298	641	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4042	-0-	942	2240	717	1	3325	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3651	-0-	551	2791	917	1	2734	2	N	-0-					-0-
09	5568	X	2777	-0-	-2791	-0-	867	1	1910	2	N	-0-					-0-
*10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	770	1	1158	2	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	720	1	5544	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6317	-0-	-163	-0-	747	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	724	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	718	1	5471	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5579	-0-	-751	-0-	670	1	4909	2	N	-0-					-0-
*10	6541	X	5648	-0-	-893	-0-	683	1	4965	2	N	-0-					-0-

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
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	915	1	4898	2	N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	887	1	4396	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

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
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	536	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	532	1	3968	2	N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	535	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4286	-0-	-395	-0-	497	1	3789	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4069	-0-	-461	-0-	489	1	3580	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	513	1	3728	2	N	-0-					-0-

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
05	7285	X	6081	-0-	-1204	-0-	699	1	5382	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5524	-0-	-956	-0-	653	1	4871	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5512	-0-	-1184	-0-	635	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5468	-0-	-856	-0-	634	1	4834	2	N	-0-					-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	736	1	5393	2	N	-0-					-0-
*10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	781	1	5677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	623	1	4801	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	629	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5466	-0-	-207	-0-	630	1	4836	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5458	-0-	-215	-0-	633	1	4825	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	597	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	610	1	4435	2	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	662	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	735	1	4783	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	786	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	594	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1801	-0-	-899	-0-	562	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1853	-0-	-937	-0-	740	1	1113	2	N	-0-					-0-

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

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
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	641	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	632	1	4711	2	N	-0-					-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	658	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	667	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	608	1	4451	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	581	1	4227	2	N	-0-					-0-

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
05	4774	X	1505	-0-	-3269	-0-	173	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4493	-0-	-97	-0-	531	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	590	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	767	1	5842	2	N	-0-					-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	560	1	4104	2	N	-0-					-0-
*10	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	519	1	3773	2	N	-0-					-0-

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
05	9331	X	8520	-0-	-811	-0-	979	1	7541	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8131	-0-	-599	-0-	962	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8235	-0-	-786	-0-	949	1	7286	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8260	-0-	-668	-0-	958	1	7302	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7717	-0-	-533	-0-	927	1	6790	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8072	-0-	-453	-0-	976	1	7096	2	N	-0-					-0-

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
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	532	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	542	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	519	1	3983	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	586	1	4468	2	N	-0-					-0-
09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	623	1	4565	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	553	1	4023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5701	-0-	-1336	-0-	794	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5866	-0-	-944	-0-	793	1	5073	2	N	-0-					-0-
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	907	1	6591	2	N	-0-					-0-
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	850	1	6416	2	N	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	823	1	6112	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7157	-0-	-345	-0-	850	1	6307	2	N	-0-					-0-

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
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	902	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	882	1	7105	2	N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	921	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	893	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	864	1	5428	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	893	1	4251	2	N	-0-					-0-

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
05	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	898	1	6918	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7675	-0-	-905	-0-	908	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7653	-0-	-1213	-0-	882	1	6771	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7652	-0-	-842	-0-	888	1	6764	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7267	-0-	-473	-0-	873	1	6394	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7213	-0-	-723	-0-	872	1	6341	2	N	-0-					-0-

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
05	12431	X	11852	-0-	-579	-0-	1362	1	10490	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11576	-0-	-454	-0-	1369	1	10207	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11768	-0-	-570	-0-	1356	1	10412	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12086	-0-	-252	-0-	1402	1	10684	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11496	-0-	-174	-0-	1381	1	10115	2	N	-0-					-0-
*10	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	1452	1	10559	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3625	-0-	525	525	991	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6093	-0-	3093	3618	1052	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6506	-0-	3406	7024	773	1	5733	2	N	-0-					-0-
08	12189	X	5165	-0-	-7024	-0-	464	1	4701	2	N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	455	1	4973	2	N	-0-					-0-
*10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	510	1	5019	2	N	-0-					-0-

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
05	6324	X	2560	-0-	-3764	-0-	826	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	2775	-0-	-2625	-0-	869	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	2329	-0-	-2817	-0-	874	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	878	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4697	-0-	-283	-0-	850	1	3847	2	N	-0-					-0-
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	878	1	2727	2	N	-0-					-0-

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
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
*10	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10904	-0-	-3196	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	11134	-0-	-3436	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

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
05	5921	X	4847	-0-	-1074	-0-	882	1	3948	2	Y	15					49
							17	9									
06	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	857	1	3482	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		4552	-0-	4552	8891	884	1	3591	2	Y	70	90	1			29
							77	9									
08	13109	X	4218	-0-	-8891	-0-	1079	1	3129	2	Y	9					38
							10	9									
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1044	1	2947	2	Y	17					55
							19	9									
*10	4712	X	4397	-0-	-315	-0-	1079	1	3306	2	Y	11	36	1			30
							12	9									

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
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	604	X	604	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	-0-					86
*10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	209	1	1880	2	Y	-0-					86

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
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	845	1	6512	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	996	1	7422	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	978	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	897	1	7126	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7575	-0-	-165	-0-	878	1	6697	2	N	-0-					-0-
*10	7998	X	7772	-0-	-226	-0-	906	1	6866	2	N	-0-					-0-

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
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	293	1	3059	2	Y	1	78	1			85
							1	9									
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	296	1	3569	2	Y	4					89
							4	9									
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	342	1	3836	2	Y	85	146	1			28
							94	9									
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	326	1	3151	2	Y	24					52
							26	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	311	1	2929	2	Y	-0-					52
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	8					60
							9	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1053	1	8114	2	N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1066	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	1055	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	1054	1	8033	2	N	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	1006	1	7368	2	N	-0-					-0-
*10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1063	1	7733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	804	1	1974	2	Y	42					112
							46	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	840	1	3529	2	Y	-0-					112
07	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	880	1	2556	2	Y	-0-					112
08	4092	X	3414	-0-	-678	-0-	885	1	2529	2	Y	-0-					112
09	4380	X	3264	-0-	-1116	-0-	857	1	2407	2	Y	-0-					112
*10	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	885	1	2850	2	Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	4896	-0-	-5364	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	4350	-0-	-6593	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	6889	-0-	-4054	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7878	-0-	-2712	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	7044	-0-	-3310	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					100

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

05	5766	X	4866	-0-	-900	-0-	425	1	4441	2	Y	-0-	113	1			68
06	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	384	1	4634	2	Y	18					86
							20	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	397	1	4459	2	Y	-0-					86
08	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	421	1	4065	2	Y	-0-					86
09	5040	X	4312	-0-	-728	-0-	413	1	3890	2	Y	8					94
							9	9									
*10	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	432	1	3958	2	Y	9					103
							10	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

05	2077	X	830	-0-	-1247	-0-	227	1	603	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	368	1	1762	2	N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1234	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	875	1	8868	2	N	-0-					-0-
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	713	1	7783	2	N	-0-					-0-
*10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	727	1	7156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	861	1	2288	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	1988	-0-	-1552	-0-	343	1	1645	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	294	1	2181	2	N	-0-			-0-
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	576	1	5840	2	N	-0-			-0-
09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	590	1	6439	2	N	-0-			-0-
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	572	1	5625	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

05	4123	X	1206	-0-	-2917	-0-	330	1	876	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	2396	-0-	-1564	-0-	414	1	1982	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	659	-0-	-3433	-0-	78	1	581	2	N	-0-			-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	502	1	5091	2	N	-0-			-0-
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	582	1	6355	2	N	-0-			-0-
*10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	608	1	5986	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	111	1	2216	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	8190	-0-	5190	5190	305	1	7885	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	8201	-0-	5101	10291	313	1	7888	2	Y	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

05	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1419	1	10932	2	N	-0-			-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	1451	1	10818	2	N	-0-			-0-
07	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1432	1	10993	2	N	-0-			-0-
08	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	1465	1	11158	2	N	-0-			-0-
09	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1445	1	10584	2	N	-0-			-0-
*10	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	1524	1	11086	2	N	-0-			-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	856	1	2866	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	885	1	2529	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	921	1	2448	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	3108	-0-	-1232	-0-	893	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	3073	-0-	-1127	-0-	864	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	2885	-0-	-835	-0-	893	1	1992	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	856	1	6597	2	N	-0-			-0-
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	841	1	6267	2	N	-0-			-0-
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	842	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	847	1	6456	2	N	-0-			-0-
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	810	1	5935	2	N	-0-			-0-
*10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	857	1	6235	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	388	1	2991	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	369	1	2751	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	249	1	1908	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	799	-0-	-2239	-0-	93	1	706	2	N	-0-			-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	365	1	2672	2	N	-0-			-0-
*10	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	286	1	2077	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8490	-0-	-500	-0-	975	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	982	1	7324	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8649	-0-	-868	-0-	997	1	7652	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8788	-0-	-729	-0-	1020	1	7768	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7966	-0-	-344	-0-	957	1	7009	2	N	-0-					-0-
*10	8649	X	8037	-0-	-612	-0-	971	1	7066	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	899	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	888	1	6618	2	N	-0-					-0-
07	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	898	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	957	1	7006	2	N	-0-					-0-
*10	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1029	1	7484	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	770	1	5934	2	N	-0-					-0-
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	768	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	697	1	5353	2	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	740	1	5640	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5244	-0-	-756	-0-	630	1	4614	2	N	-0-					-0-
*10	6200	X	5320	-0-	-880	-0-	643	1	4677	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

05	8835	X	8538	-0-	-297	-0-	981	1	7557	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8259	-0-	-291	-0-	977	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8309	-0-	-526	-0-	958	1	7351	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8478	-0-	-264	-0-	984	1	7494	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7519	-0-	-731	-0-	903	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	6228	-0-	-2297	-0-	753	1	5475	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

05	5487	X	4504	-0-	-983	-0-	517	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3799	-0-	-371	-0-	449	1	3350	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	407	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	524	1	3992	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4038	-0-	-402	-0-	485	1	3553	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4014	-0-	-481	-0-	485	1	3529	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

05	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	1293	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	1281	1	9552	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	1233	1	9463	2	N	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	1276	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10166	-0-	-214	-0-	1221	1	8945	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10583	-0-	-143	-0-	1279	1	9304	2	N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

05	13237	X	11979	-0-	-1258	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11407	-0-	-983	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11513	-0-	-701	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11404	-0-	-810	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10137	-0-	-1443	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	11329	-0-	-637	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	687	1	5294	2	N	-0-			-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	661	1	4932	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	433	1	3320	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	461	1	3514	2	N	-0-			-0-
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	557	1	4081	2	N	-0-			-0-
*10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	649	1	4723	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

05	2728	X	842	-0-	-1886	-0-	97	1	745	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
07	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	284	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	171	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	290	1	2124	2	N	-0-			-0-
10	2449	X	2112	-0-	-337	-0-	255	1	1857	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

05	4185	X	3130	-0-	-1055	-0-	360	1	2770	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	2098	-0-	-1952	-0-	248	1	1850	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	444	1	3411	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	388	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	400	1	2929	2	N	-0-			-0-
*10	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	395	1	2876	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	713	1	5492	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	705	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	708	1	5432	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5967	-0-	-233	-0-	692	1	5275	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5706	-0-	-294	-0-	686	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5836	-0-	-364	-0-	705	1	5131	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

05	9455	X	8915	-0-	-540	-0-	1024	1	7891	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8508	-0-	-642	-0-	1006	1	7502	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8849	-0-	-141	-0-	1020	1	7829	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	8581	-0-	-409	-0-	996	1	7585	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	7885	-0-	-815	-0-	947	1	6938	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	1005	1	7309	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

05	9796	X	9738	-0-	-58	-0-	1119	1	8619	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9445	-0-	-35	-0-	1117	1	8328	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9567	-0-	-229	-0-	1103	1	8464	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9663	-0-	-133	-0-	1121	1	8542	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	1064	1	7791	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	1114	1	8101	2	N	-0-			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	592	1	4564	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	530	1	3954	2	N	-0-			-0-
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	632	1	4849	2	N	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	4525	2	N	-0-			-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	604	1	4423	2	N	-0-			-0-
*10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	576	1	4187	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			Y	-0-			-0-
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			Y	-0-			-0-
07	8649	X	8325	-0-	-324	-0-	274	1	8051	2	Y	-0-			-0-
08	8649	X	8283	-0-	-366	-0-	396	1	7887	2	Y	-0-			-0-
09	8370	X	7017	-0-	-1353	-0-	261	1	6756	2	Y	-0-			-0-
*10	8649	X	7135	-0-	-1514	-0-	273	1	6862	2	Y	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			Y	-0-			-0-
06	6720	X	2290	-0-	-4430	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
07	6944	X	4452	-0-	-2492	-0-	147	1	4305	2	Y	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	Y	-0-			-0-
09	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	255	1	6586	2	Y	-0-			-0-
*10	6944	X	6880	-0-	-64	-0-	263	1	6617	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

05	8463	X	7103	-0-	-1360	-0-	7103	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	6328	-0-	-1562	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7724	-0-	-336	-0-	7724	2			N	-0-			-0-
08	8060	X	7090	-0-	-970	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-			-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

05	7347	X	6762	-0-	-585	-0-	507	1	6255	2	N	-0-			-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	507	1	6825	2	N	-0-			-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	507	1	6998	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6228	-0-	-1092	-0-	6228	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	5662	-0-	-1902	-0-	5662	2			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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
05	3100	N	7435	-0-	4335	9973	510	1	6925	2	N	-0-			-0-
06	15770	X	5797	-0-	-9973	-0-	466	1	5331	2	N	-0-			-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	579	1	5843	2	N	-0-			-0-
08	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	420	1	4651	2	N	-0-			-0-
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	394	1	4084	2	N	-0-			-0-
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	N	-0-			-0-

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
05	8866	X	8810	-0-	-56	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
07	9083	X	7291	-0-	-1792	-0-	7291	2			N	-0-			-0-
08	9083	X	5782	-0-	-3301	-0-	1079	1	4703	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	6125	-0-	-2395	-0-	1044	1	5081	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	5281	-0-	-3523	-0-	1079	1	4202	2	N	-0-			-0-

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
05	5046	X	3992	-0-	-1054	-0-	515	1	3477	2	N	-0-			-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	505	1	3177	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	437	1	2413	2	N	-0-			-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	2	N	-0-			-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	346	1	3591	2	N	-0-			-0-
*10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	436	1	3458	2	N	-0-			-0-

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
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	481	1	4744	2	N	-0-			-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	486	1	4754	2	N	-0-			-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	486	1	3956	2	N	-0-			-0-
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	699	1	7731	2	N	-0-			-0-
09	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	690	1	7157	2	N	-0-			-0-
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	590	1	4685	2	N	-0-			-0-

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
05	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	432	1	3326	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	3578	-0-	-1012	-0-	423	1	3155	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	427	1	3274	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	428	1	3259	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3789	-0-	-51	-0-	455	1	3334	2	N	-0-			-0-
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	473	1	3439	2	N	-0-			-0-

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
05	10726	X	10162	-0-	-564	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
06	10380	X	9816	-0-	-564	-0-	9816	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	10000	-0-	-478	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
08	10447	X	9891	-0-	-556	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	9361	2			N	-0-			-0-
10	10168	X	9546	-0-	-622	-0-	9546	2			N	-0-			-0-

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
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	657	1	5062	2	N	-0-			-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	671	1	5004	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	675	1	5184	2	N	-0-			-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	696	1	5301	2	N	-0-			-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	669	1	4896	2	N	-0-			-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	696	1	5064	2	N	-0-			-0-

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
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	888	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7906	-0-	4906	4906	935	1	6971	2	N	-0-					-0-
07	11324	X	6418	-0-	-4906	-0-	740	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	441	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	407	1	2983	2	N	-0-					-0-
*10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	423	1	3079	2	N	-0-					-0-

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
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	453	1	3489	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	445	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	364	1	2790	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1789	-0-	-1559	-0-	208	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	387	1	2837	2	N	-0-					-0-
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	464	1	3376	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	560	1	2752	2	Y	-0-					109
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	586	1	2651	2	Y	5					114
							6	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	746	1	3785	2	Y	51	143	1			22
							56	9									
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	977	1	4377	2	Y	17					39
							19	9									
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	877	1	3784	2	Y	-0-					39
*10	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	877	1	3542	2	Y	25					64
							28	9									

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
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	556	1	2733	2	Y	-0-					137
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	482	1	2179	2	Y	1					138
							1	9									
07	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	357	1	1810	2	Y	23	146	1			15
							25	9									
08	2387	X	910	-0-	-1477	-0-	166	1	744	2	Y	-0-					15
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	230	1	990	2	Y	85					100
							94	9									
*10	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	267	1	1078	2	Y	17					117
							19	9									

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
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1001	1	7716	2	N	-0-					-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	981	1	7313	2	N	-0-					-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1011	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	1021	1	7778	2	N	-0-					-0-
09	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	964	1	7058	2	N	-0-					-0-
*10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1020	1	7422	2	N	-0-					-0-

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
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	912	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-					-0-
07	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	907	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	839	1	5124	2	N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	812	1	4823	2	N	-0-					-0-
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	839	1	3728	2	N	-0-					-0-

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
05	6417	X	6043	-0-	-374	-0-	694	1	5349	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6167	-0-	-43	-0-	729	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6359	-0-	-58	-0-	733	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6329	-0-	-88	-0-	734	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5326	-0-	-884	-0-	640	1	4686	2	N	-0-					-0-
*10	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	732	1	5321	2	N	-0-					-0-

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
05	7285	X	6658	-0-	-627	-0-	765	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6243	-0-	-807	-0-	738	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6877	-0-	-408	-0-	793	1	6084	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	806	1	6140	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6612	-0-	-318	-0-	794	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	829	1	6032	2	N	-0-					-0-

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
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	828	1	6376	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6978	-0-	-492	-0-	825	1	6153	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7105	-0-	-490	-0-	819	1	6286	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5765	-0-	-1551	-0-	669	1	5096	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6898	-0-	-182	-0-	829	1	6069	2	N	-0-					-0-
*10	7223	X	6798	-0-	-425	-0-	822	1	5976	2	N	-0-					-0-

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
05	13113	X	11981	-0-	-1132	-0-	1376	1	10605	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11486	-0-	-694	-0-	1358	1	10128	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11699	-0-	-608	-0-	1348	1	10351	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	1352	1	10299	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10978	-0-	-602	-0-	1319	1	9659	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11369	-0-	-597	-0-	1374	1	9995	2	N	-0-					-0-

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
05	8370	X	7833	-0-	-537	-0-	900	1	6933	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7592	-0-	-508	-0-	898	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7888	-0-	-482	-0-	909	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	909	1	6929	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7168	-0-	-512	-0-	861	1	6307	2	N	-0-					-0-
*10	7874	X	7316	-0-	-558	-0-	884	1	6432	2	N	-0-					-0-

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
05	9455	X	7088	-0-	-2367	-0-	814	1	6274	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6055	-0-	-2705	-0-	716	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7027	-0-	-2025	-0-	810	1	6217	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	786	1	5985	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5554	-0-	-2216	-0-	667	1	4887	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	4693	-0-	-2406	-0-	567	1	4126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9858	-0-	-744	-0-	1133	1	8725	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9972	-0-	-288	-0-	1179	1	8793	2	N	-0-			-0-
07	10354	X	10048	-0-	-306	-0-	1158	1	8890	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	1134	1	8643	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9175	-0-	-785	-0-	1102	1	8073	2	N	-0-			-0-
*10	10292	X	9599	-0-	-693	-0-	1160	1	8439	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

05	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1438	1	11076	2	N	-0-			-0-
06	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1340	1	9991	2	N	-0-			-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1341	1	10295	2	N	-0-			-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	1271	1	9685	2	N	-0-			-0-
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1035	1	7578	2	N	-0-			-0-
*10	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1327	1	9653	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	1367	1	10533	2	N	-0-			-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1371	1	10225	2	N	-0-			-0-
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	1366	1	10488	2	N	-0-			-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	1367	1	10418	2	N	-0-			-0-
09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1395	1	10214	2	N	-0-			-0-
*10	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	1335	1	9707	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

05	10478	X	9452	-0-	-1026	-0-	1086	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	9900	X	9002	-0-	-898	-0-	1065	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	1050	1	8056	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	8894	-0-	-747	-0-	1032	1	7862	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8125	-0-	-1025	-0-	976	1	7149	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8679	-0-	-776	-0-	1049	1	7630	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	1165	1	8975	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9325	-0-	-1865	-0-	1103	1	8222	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9512	-0-	-2051	-0-	1096	1	8416	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	7932	-0-	-3631	-0-	920	1	7012	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	8776	-0-	-2024	-0-	1054	1	7722	2	N	-0-			-0-
*10	10137	X	8982	-0-	-1155	-0-	1086	1	7896	2	N	-0-			-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

05	7533	X	5807	-0-	-1726	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
06	6540	X	4996	-0-	-1544	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	6177	-0-	-364	-0-	6177	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	5845	2			N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

05	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	1073	1	10785	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10016	-0-	-1294	-0-	1032	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1074	1	15444	2	N	-0-			-0-
08	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	1079	1	19032	2	N	-0-			-0-
09	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	1044	1	11234	2	N	-0-			-0-
*10	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	1079	1	19663	2	N	-0-			-0-

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
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8052	-0-	-1698	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9609	-0-	-280	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9259	-0-	-630	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11810	-0-	-94	-0-	11810	2			N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

05	9827	X	6447	-0-	-3380	-0-	741	1	5706	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	4698	-0-	-4812	-0-	556	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8469	-0-	-1079	-0-	976	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6557	-0-	-2991	-0-	761	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	941	1	6889	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8088	-0-	-375	-0-	978	1	7110	2	N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	673	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	654	1	4880	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4770	-0-	-593	-0-	550	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	3660	-0-	-2199	-0-	425	1	3235	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	1329	-0-	-4341	-0-	160	1	1169	2	N	-0-					-0-
*10	5859	X	1794	-0-	-4065	-0-	217	1	1577	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

05	12369	X	9785	-0-	-2584	-0-	1124	1	8661	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10747	-0-	-1163	-0-	1271	1	9476	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10847	-0-	-747	-0-	1250	1	9597	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10690	-0-	-718	-0-	1240	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	9940	-0-	-1010	-0-	1194	1	8746	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10237	-0-	-861	-0-	1237	1	9000	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

05	11253	X	9920	-0-	-1333	-0-	1140	1	8780	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9718	-0-	-782	-0-	1149	1	8569	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9277	-0-	-1573	-0-	1069	1	8208	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9604	-0-	-998	-0-	1114	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	1066	1	7808	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9050	-0-	-994	-0-	1094	1	7956	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

05	8990	X	8158	-0-	-832	-0-	937	1	7221	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7725	-0-	-885	-0-	914	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8002	-0-	-616	-0-	922	1	7080	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	885	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7514	-0-	-616	-0-	903	1	6611	2	N	-0-					-0-
*10	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	919	1	6683	2	N	-0-					-0-

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
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1080	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1077	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1136	1	3786	2	N	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	1079	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1044	1	3418	2	N	-0-					-0-
*10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	1079	1	3788	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
05	3100	N	7654	-0-	4554	9400	7654	3			N	-0-					54
06	13775	X	4375	-0-	-9400	-0-	4375	3			N	-0-					54
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					54
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3740	3	176	9	N	160	149	1			65
*09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					65
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					65

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					15
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					15
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					15
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					15
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					15
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					15
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			Y	-0-					15
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					15
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					15
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					15
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

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
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	3	13	9	N	12	1	8			132
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2198	3	14	9	N	13	94	1			51
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2418	3	22	9	N	20					71
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2211	3	19	9	N	17					88
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2260	3	29	9	N	26					114
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2399	3	24	9	N	22					136

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

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

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					36
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					36
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					36
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	172	-0-	172	172	94	2	78	9	N	71					71
08	0	W	8774	-0-	8774	8946	5402	2	3372	9	N	3065	2913	1			223
*09	0	W	4855	-0-	4855	13801	3065	2	1790	9	N	1627	1699	1			151
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13801					N	NO RPT					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*09	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

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

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

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

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4964 - 4990

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

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	737	2	1	9	N	1	1	8			251
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8			251
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					251
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8			251
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2	2	8			251
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					251

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
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					69
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					69
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					69
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					69
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					69
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					69

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					10
06	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2			N	-0-					10
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					10
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					10
10	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					44
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					44
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					44
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					44
09	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					44
10	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-					44

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					17
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3635	2	2	9	N	2					19
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	2	1	9	N	1					20

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
05	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					112
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					112
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	887	2	46	9	N	42	127	1			27
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					27
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					25
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					60
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					60
09	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	1391	2			N	-0-					60
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2247	2	18	9	N	16					16

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					23
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	813	2	44	9	N	40					40
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					40

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					27
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3533	2	90	9	N	82					109
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3174	2	130	9	N	118	101	1			17
09	4140	X	2923	-0-	-1217	-0-	2911	2	12	9	N	11					28
10	4278	X	2750	-0-	-1528	-0-	2735	2	15	9	N	14					42

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2068	2	44	9	N	40					40
10	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					138
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					138
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	17	137	1			18
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					18
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					18
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					18

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
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					60
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					60
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					60
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					60
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	799	2	11	9	N	10					70
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	2	20	9	N	18					88

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
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					25
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1147	2	56	9	N	51					76
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1236	2	50	9	N	45	94	1			27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					91
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28	92	1			27
07	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					27
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					27
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					27

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4					81
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					92
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					92
09	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	1345	2			N	-0-					92
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					92

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

05	3100	N	4096	-0-	996	996	4052	2	44	9	N	40					89
06	3000	N	3346	-0-	346	1342	3343	2	3	9	N	3					92
07	3100	N	3406	-0-	306	1648	3389	2	17	9	N	15					107
08	5030	X	3382	-0-	-1648	-0-	3361	2	21	9	N	19					126
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3088	2	151	9	N	137	137	1			126
*10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					126

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1					87
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5					92
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10					102
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34	73	1			63
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3					66
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1508	2	14	9	N	13					79

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1833	2	33	9	N	30	109	1			27
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					27
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13					40
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1845	2	32	9	N	29					69
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1804	2	6	9	N	5					74
10	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1803	2	3	9	N	3					77

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	585	-0-	-407	-0-	584	2	1	9	N	1					98
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2					100
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	544	2	2	9	N	2					102
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					102
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					102
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					102

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-					24
06	1740	N	851	-0-	-889	-0-	851	2			N	-0-					24
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					24
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					24
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					24
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3531	X	2923	-0-	-608	-0-	2906	2	17	9	N	15					45
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3144	2	45	9	N	41					86
07	2821	X	830	-0-	-1991	-0-	830	2			N	-0-					86
08	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2740	2	17	9	N	15	82	1			19
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			N	-0-					19
10	2821	X	1062	-0-	-1759	-0-	1062	2			N	-0-					19

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40		-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					103
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1					104
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					104
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					116
09	1080	N	327	-0-	-753	-0-	327	2			N	-0-	109	1			7
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					7

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	696	-0-	-172	-0-	629	2	67	9	N	61	108	1			27
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					27
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					27
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	N	15					42
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					42
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	604	2	3	9	N	3					45

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
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					92
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					92
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-	68	1			24
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	2			N	-0-					24
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					24
10	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					24

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					25
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					25
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					25
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					25
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					25

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	6			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					24

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
05	2759	N	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					40
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					40
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			N	-0-					40
08	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2620	2	24	9	N	22					62
09	2580	N	2530	-0-	-50	-0-	2513	2	17	9	N	15					77
10	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2218	2	25	9	N	23	74	1			26

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
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					70
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					70
07	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			N	-0-					70
08	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1351	2	43	9	N	39	82	1			27
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					27
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					27

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
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1169	2	26	9	N	24					50
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1195	2	10	9	N	9					59
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1100	2	34	9	N	31	63	1			27
08	1209	N	980	-0-	-229	-0-	980	2			N	-0-					27
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	991	2	8	9	N	7					34
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1048	2	7	9	N	6					40

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					65
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					65
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					65

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
05	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			N	-0-					143
06	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	1060	2			N	-0-					143
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					143
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					143
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					143
*10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					143

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
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					27
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					27
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					27
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					27
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					27
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					27

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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					28
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					28
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	781	2	13	9	N	12					40
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					40
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					40
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

05	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					66
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					66
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					66
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					66
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					66
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					66

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					52
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					52
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					52
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					52
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

05	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					131
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8	94	1			45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					45
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					45

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	2	28	9	N	25	133	1	1	8	49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					49
07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	2	6	9	N	5					54
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5648	2	8	9	N	7					61
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					61
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5688	2	7	9	N	6					67

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					27
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					27
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					27
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-					27
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		312	-0-	312	312	312	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT		106	-0-	106	418	106	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		1161	-0-	1161	1579	1161	2			N	-0-					27
09	1675	X	96	-0-	-1579	-0-	96	2			N	-0-					27
*10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

05	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	2073	2	8	9	N	7					87
06	2160	X	2039	-0-	-121	-0-	2036	2	3	9	N	3					90
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	N	2					92
08	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1686	2	59	9	N	54	122	1			24
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					24
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					106
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					106
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7	66	1			47
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					47
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					47

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					111
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					111
07	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					111
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					111
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					111
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					81
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					81
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					81
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					124
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					124
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2242	2	79	9	N	72	157	1			39
08	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					39
09	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	2033	2	1	9	N	1					40
10	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

05	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					59
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					59
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					59
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					59
10	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					59

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4066	X	3336	-0-	-730	-0-	3336	2			N	-0-					30
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					30
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2			N	-0-					30
08	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-					30
09	2580	X	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					30
10	2666	X	1885	-0-	-781	-0-	1883	2	2	9	N	2					32

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					27
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					27
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					27
08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					27
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					27
10	2356	N	1762	-0-	-594	-0-	1762	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					90
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					90
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					90
09	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					90
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	869	2	3	9	N	3					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					77
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	887	2	52	9	N	47	97	1			27
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
09	870	N	759	-0-	-111	-0-	758	2	1	9	N	1					28
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					28

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
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					140
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1348	2	55	9	N	50	163	1			27
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1368	2	14	9	N	13					40
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					40
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1235	2	14	9	N	13					53
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					53

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					35
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					35
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					35
08	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1787	2			N	-0-					35
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					35
10	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	669	2	11	9	N	10					45

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2225	-0-	2225	2225	2225	2			N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					80
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					80
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					80
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					80
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					80
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					80

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					47
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					48
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	2	15	9	N	14					62
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	825	2	2	9	N	2					64
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	2	6	9	N	5					69
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	833	2	1	9	N	1					70

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
05	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			N	-0-					22
06	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					22
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					22
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					22
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	N	17					87
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1912	2	48	9	N	44	108	1			23
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					23
09	1950	N	429	-0-	-1521	-0-	429	2			N	-0-					23
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					23

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806

05	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					31
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	234	2	10	9	N	9					40
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					40
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					40
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					40
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					40

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					25
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1417	2	3	9	N	3					28
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1442	2	8	9	N	7					35
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1413	2	39	9	N	35	47	1			23
09	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2			N	-0-					23
10	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	2			N	-0-					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1579	-0-	1579	1579	1579	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	N	-0-					27
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	2	N	-0-					27
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	N	-0-					27
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	2	N	-0-					27
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	3	1	693	2	N	-0-					27
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	3	1	768	2	N	-0-					27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

05	2480	X	1392	-0-	-1088	-0-	1392	2			N	-0-					140
06	2400	X	1300	-0-	-1100	-0-	1300	2			N	-0-					140
07	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1313	2			N	-0-					140
08	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	1289	2			N	-0-					140
09	1410	X	1224	-0-	-186	-0-	1224	2			N	-0-					140
10	1395	X	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					132
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					132
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					132
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					132
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					40
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					40
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1006	2	44	9	N	40					80
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19	74	1			25
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	951	2	22	9	N	20					45
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					45

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					69
06	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5544	2	69	9	N	63	103	1			29
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					29
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					29
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5652	2	9	9	N	8					37
*10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5774	2	14	9	N	13					50

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	682	2	119	9	N	108				135
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-				135
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-				135
08	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			N	-0-				135
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-				135
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				135

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-				27
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				27
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				27
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				27
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-				27
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-				27
06	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	1303	2			N	-0-				27
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-				27
08	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			N	-0-				27
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30	9	N	27				54
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1459	2	31	9	N	28				82

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

05	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-				23
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				23
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-				23
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				23
09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	964	2			N	-0-				23
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				25
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				25
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-				25
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-				25
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-				25
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-				25

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
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35					77
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	20					97
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2419	2	22	9	N	20					117
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2593	2	11	9	N	10					127
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					134
10	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	2355	2	29	9	N	26	133	1			27

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
05	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					75
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					75
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					75
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					75
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					75
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	27					60
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	2					62
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1					63
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23	60	1			26
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					26
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					26

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					84

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
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					37
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					37
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					37
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					38
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					38
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					38

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
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					40
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					40
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					40
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					40
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					40
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					27

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
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26

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
05	837	N	42	-0-	-795	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1500	N	643	-0-	-857	-0-	643	2			N	-0-					79
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	654	2	6	9	N	5					84
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					85
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	739	2	26	9	N	24	82	1			27
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					27

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
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1221	2	26	9	N	24	121	1			27
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1211	2	90	9	N	82					109
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	2	3	9	N	3					112
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					115
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					115
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					115

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		478	-0-	478	478	478	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT		556	-0-	556	1034	556	2			N	-0-					25
10	14B2 EXT		593	-0-	593	1627	593	2			N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		4012	-0-	4012	4012	4012	2			N	-0-					27
08	14B2 EXT		2524	-0-	2524	6536	2513	2	11	9	N	10					37
09	14B2 EXT		2266	-0-	2266	8802	2241	2	25	9	N	23					60
*10	10956	X	2154	-0-	-8802	-0-	2135	2	19	9	N	17					77

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
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					132
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					132
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					132
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	46	1			86
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	600	2			N	-0-					86
10	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					86

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
05	744	N	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					30
06	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	2			N	-0-					30
07	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					30
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					30
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					30
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	564	-0-	-862	-0-	564	2			N	-0-					76
06	1080	N	747	-0-	-333	-0-	747	2			N	-0-					76
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					76
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					76
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					76
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					37
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					37
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					37
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	N	25					62
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	N	10					72
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					81
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					81
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	73	1			27
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					27
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					27
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1041	2	10	9	N	9					106
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1019	2	17	9	N	15					121
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	N	10					131
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1050	2	33	9	N	30	87	1			74
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					74
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					74

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					26
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					26
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1035	2	34	9	N	31					57
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					57
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3					60
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10					70

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
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					40
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					40
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					40
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					40
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

05	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2026	2			N	-0-					64
06	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1810	2			N	-0-					64
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	2005	2	58	9	N	53					117
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					117
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					117
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

05	496	N	86	-0-	-410	-0-	86	2			N	-0-	27	1			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	570	N	371	-0-	-199	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					54
06	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	2			N	-0-					54
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					54
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					54
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					63
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1203	2	95	9	N	86	132	1			17
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					17
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					17
10	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					17

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

05	1023	N	589	-0-	-434	-0-	589	2			N	-0-					24
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					24
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					24
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					24
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					24
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1000	2	11	9	N	10					34

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					27
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					27
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					27
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	2			N	-0-					27
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					27

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
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	995	2	17	9	N	15					81
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	970	2	10	9	N	9	63	1			27
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
09	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					27
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					22
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					22
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					22
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					22
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					32
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8					40
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	309	2	33	9	N	30	46	1			24
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					24
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					24
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					77
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					77
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					77
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					169
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					169
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					169
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					169
09	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					169
10	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					24
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1					25
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4					29
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	2	7	9	N	6					35
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1969	2	17	9	N	15					50
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5					55

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
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					39
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					39
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					47
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					47
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					47
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47

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
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1125	2	43	9	N	39	82	1			27
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					27
07	1178	N	38	-0-	-1140	-0-	38	2			N	-0-					27
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					86
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					86
07	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	2			N	-0-					86
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					86
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					86
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	2			N	-0-					86

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
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					62
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					62
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					62
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					62
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					62
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					62

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
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2036	2	11	9	N	10					74
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					74
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	2	14	9	N	13					87
08	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2034	2	2	9	N	2					89
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1908	2	78	9	N	71	134	1			26
10	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1953	2	3	9	N	3					29

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
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1352	2	43	9	N	39					99
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1297	2	3	9	N	3					102
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1253	2	8	9	N	7					109
08	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1257	2	17	9	N	15					124
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1213	2	21	9	N	19	52	1			91
10	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					91

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
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	80	1			76
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					76
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					76
08	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					76
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					76
10	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					76

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
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
06	330	N	211	-0-	-119	-0-	172	2	39	9	N	35	35	1			26
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					26
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
05	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1719	2	10	9	N	9					106
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1807	2	22	9	N	20					126
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1					127
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	N	19	84	1			62
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754	2			N	-0-					62
10	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					65

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4964	2	3	9	N	3					25
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					40
*10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3424	2	73	9	N	66	85	1			21

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
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					101
06	930	N	317	-0-	-613	-0-	317	2			N	-0-					101
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					101
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
05	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1478	2	1	9	N	1					27
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1445	2	8	9	N	7					34
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1454	2	1	9	N	1					35
08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					35
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					35
10	1457	N	937	-0-	-520	-0-	926	2	11	9	N	10					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
05	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					226
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					226
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11	187	1			50
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					50
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	459	2			N	-0-					50

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
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					40
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					40
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					40
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40

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
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	879	2	12	9	N	11					40
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	857	2	4	9	N	4					44
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	805	2	3	9	N	3					47
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					47
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	803	2	6	9	N	5					52
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					52

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
05	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					27
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					27
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					27
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					27
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					27
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					27

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
05	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	2			N	-0-					109
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					109
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					109
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					109
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					109
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					109

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
05	2821	X	1494	-0-	-1327	-0-	1494	2			N	-0-					61
06	2220	X	1526	-0-	-694	-0-	1526	2			N	-0-					61
07	2294	X	1609	-0-	-685	-0-	1563	2	46	9	N	42	76	1			27
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1508	2	8	9	N	7					34
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1493	2	9	9	N	8					42

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
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					105
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					105
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					105
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					105
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					105
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					105

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
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	329	2	11	9	N	10					50
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					50
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12					62
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	417	2	67	9	N	61	100	1			23
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					65

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
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1154	2	112	9	N	102	105	1			27
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					27
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					27
08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					27
09	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					27
10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2			N	-0-					27

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
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					147
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					147
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					147
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					147
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					147
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					147

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
05	1603	N	1544	-0-	-59	-0-	1544	2			N	-0-					24
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					24
07	2852	X	1116	-0-	-1736	-0-	1116	2			N	-0-					24
08	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	1286	2			N	-0-					24
09	2760	X	856	-0-	-1904	-0-	856	2			N	-0-					24
10	1550	X	819	-0-	-731	-0-	808	2	11	9	N	10					34

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
05	2852	X	2783	-0-	-69	-0-	2783	2			N	-0-					124
06	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					124
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2			N	-0-					124
08	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	2			N	-0-					124
09	2730	X	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					124
10	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					124

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
05	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1556	2	9	9	N	8					45
06	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	1493	2	13	9	N	12					57
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-					57
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					57
09	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	1336	2			N	-0-					57
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					57

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					161
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					161
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
08	1457	N	816	-0-	-641	-0-	816	2			N	-0-					161
09	990	N	743	-0-	-247	-0-	743	2			N	-0-					161
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17					40
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2					42
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					42
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					42
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					45
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					45

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23					75
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14					89
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1289	2	34	9	N	31	93	1			27
08	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	2			N	-0-					27
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					27
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1307	2	6	9	N	5					32

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	802	2	50	9	N	45	72	1			53
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					53
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					53
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					53
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					53
10	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					53

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					29
06	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					29
07	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-					29
08	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					29
09	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					29
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	13	95	1			27
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-					86
06	1770	N	306	-0-	-1464	-0-	305	2	1	9	N	1					87
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2					89
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					89
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	89	1			-0-
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1190	-0-	-1290	-0-	1190	2			N	-0-					27
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					27
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					27
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					27
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					27
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3022	2	2	9	N	2					29

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					62
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					62
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2277	2	13	9	N	12					89
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					89
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2					91
08	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	2206	2	23	9	N	21	85	1			27
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					27
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					67
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1219	2	30	9	N	27	54	1			40
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					40
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2					42
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	992	2	3	9	N	3					45
10	1240	N	888	-0-	-352	-0-	882	2	6	9	N	5					50

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	753	-0-	-332	-0-	751	2	2	9	N	2					96
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	734	2	29	9	N	26	82	1			40
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					40
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					40
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					40
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					40

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
05	372	N	172	-0-	-200	-0-	172	2			N	-0-					136
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					136
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					136
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					136
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					136
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

05	961	X	691	-0-	-270	-0-	689	2	2	9	N	2					47
06	930	X	609	-0-	-321	-0-	607	2	2	9	N	2					49
07	682	X	624	-0-	-58	-0-	590	2	34	9	N	31					80
08	682	X	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					80
09	660	X	596	-0-	-64	-0-	595	2	1	9	N	1	80	1			1
*10	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					1

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

05	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					30
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2	9	N	2					32
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					32
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	2	2	9	N	2					34
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	N	1					35
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					35

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

05	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2			N	-0-					25
06	1530	N	546	-0-	-984	-0-	546	2			N	-0-					25
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

05	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2			N	-0-					28
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					28
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					28
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					28
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28

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
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					22
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					22
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					22
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					22
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					22
10	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	N	1					23

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
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	N	8					40
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1527	2	4	9	N	4					44
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-					44
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					44
09	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2			N	-0-					44
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					44

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
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1656	2	87	9	N	79	68	1			92
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2	8	9	N	7					99
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2	8	9	N	7					106
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					106
09	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1631	2	14	9	N	13					119
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1641	2	162	9	N	147	147	1			119

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
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1084	2	9	9	N	8					52
06	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	1094	2	8	9	N	7					59
07	1519	N	685	-0-	-834	-0-	667	2	18	9	N	16	48	1			27
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					27
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					27

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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					44
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					47
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	859	2	36	9	N	33					80
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	839	2	10	9	N	9					89
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	784	2	3	9	N	3					92
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	832	2	11	9	N	10					102

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-					69
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					69
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					69
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					69
10	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	2			N	-0-					69

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					25
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					25
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1020	2	4	9	N	4					29
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1009	2	11	9	N	10					39
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	968	2	9	9	N	8					47
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	998	2	9	9	N	8					55

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
05	961	N	909	-0-	-52	-0-	903	2	6	9	N	5					84
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					97
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					97
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					97
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	832	2	2	9	N	2					99
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	843	2	12	9	N	11	58	1			52

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
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					29
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					29
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					29
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					29
09	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					29
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					29

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
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	962	2	50	9	N	45	98	1			27
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					27
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					27
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					27
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					27
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					27

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
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2959	2	1	9	N	1	88	1			40
06	2850	X	2278	-0-	-572	-0-	2278	2			N	-0-					40
07	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			N	-0-					40
08	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2735	2	24	9	N	22					62
09	2850	X	1882	-0-	-968	-0-	1868	2	14	9	N	13					75
10	2945	X	1874	-0-	-1071	-0-	1874	2			N	-0-					75

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
05	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					114
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					114
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					114
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	N	12	100	1			26
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	1245	2			N	-0-					26
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					26

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
05	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					134
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					134
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					134
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					134
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					134
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					134

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
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	172	2	1	9	N	1	36	1			27
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					27

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
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					60
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9	N	4					64
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1045	2	2	9	N	2					66
08	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	999	2	1	9	N	1					67
09	1080	N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-					67
10	1054	N	953	-0-	-101	-0-	951	2	2	9	N	2					69

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					40
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11	9	N	10					50
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	595	2	11	9	N	10					60
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					60
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2553	2	2	9	N	2					62
*10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2378	2	62	9	N	56	101	1			17

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					45
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					45
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					45
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9					54
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	989	2	14	9	N	13					67
10	1023	N	722	-0-	-301	-0-	696	2	26	9	N	24	65	1			26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-	26	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 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
05	1891	X	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-					40
06	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1392	2			N	-0-					40
07	1581	X	1447	-0-	-134	-0-	1430	2	17	9	N	15					55
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					55
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					76
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1427	2	29	9	N	26	78	1			24

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
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					27
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					27
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
09	600	N	388	-0-	-212	-0-	388	2			N	-0-					27
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					27

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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					29
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					29
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					29
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					29
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					29

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
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					60
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					60
07	1550	N	164	-0-	-1386	-0-	121	2	43	9	N	39	75	1			24
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					24
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					24
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					24

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
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					60
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					60
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	459	2	32	9	N	29					89
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	491	2	17	9	N	15	86	1			18
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					18
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					18

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					114
06	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					114
07	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			N	-0-					114
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					114
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					114
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					114

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
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					60
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					60
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4					64
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					64
09	1890	N	586	-0-	-1304	-0-	586	2			N	-0-					64
10	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	2			N	-0-					64

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					67
06	1020	N	833	-0-	-187	-0-	800	2	33	9	N	30	72	1			25
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					25
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					25
10	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					25
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					25
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-					25
08	1054	N	701	-0-	-353	-0-	701	2			N	-0-					25
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					25
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					121
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-					121
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					121
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					121
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					121
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					27
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1219	2	2	9	N	2					29
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1247	2	12	9	N	11					40
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					55
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1193	2	4	9	N	4					59
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	2	46	9	N	42	74	1			27

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3					40
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	792	2	8	9	N	7					47
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	793	2	9	9	N	8					55
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	797	2	2	9	N	2					57
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	741	2	13	9	N	12					69
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	783	2	3	9	N	3					72

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					25
07	868	N	416	-0-	-452	-0-	416	2			N	-0-					25
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					25
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					49
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					49
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					49
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	962	2	113	9	N	103	61	1			91
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					91
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1385	2	58	9	N	53	117	1			27

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					25
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-					25
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					25
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					25
09	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					25
10	2945	X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2			N	-0-					25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					97
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					101
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					106
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1072	2	17	9	N	15					121
09	1050	N	974	-0-	-76	-0-	965	2	9	9	N	8					129
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37	139	1			27

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					35
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					35
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					35
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					35
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1734	2			N	-0-					35
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					24
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					24
07	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					24
08	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	2			N	-0-					24
09	780	N	280	-0-	-500	-0-	279	2	1	9	N	1					25
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					25

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
05	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1322	2	7	9	N	6					40
06	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1319	2	32	9	N	29					69
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66	9	N	60	50	1			79
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					79
09	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					79
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1351	2	45	9	N	41	86	1			34

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					126
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					126
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					126
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					126
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	2			N	-0-					126
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					126

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

05	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1729	2	72	9	N	65					94
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25	99	1			20
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1773	2	8	9	N	7					27
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					27
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1699	2	3	9	N	3					30
10	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1742	2	8	9	N	7					37

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1478	2	52	9	N	47	85	1			27
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					27
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					27
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					27
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			N	-0-					27
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					26
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					26
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					26
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					26
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					26
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					40
06	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1003	2	10	9	N	9					49
07	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-					49
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	N	33					82
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					82
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1239	2	47	9	N	43	107	1			18

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
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					37
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					37
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1616	2	70	9	N	64					101
08	2232	N	1605	-0-	-627	-0-	1572	2	33	9	N	30	105	1			26
09	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2			N	-0-					26
10	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					26

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
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1834	2	10	9	N	9					49
06	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					49
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1778	2	101	9	N	92	114	1			27
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-					27
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					27
10	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					27

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
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-					28
06	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					28
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
05	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					81
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					81
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					81
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					81
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					81
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					81

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
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	667	2	10	9	N	9					49
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					49
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	621	2	34	9	N	31					80
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	624	2	31	9	N	28	83	1			25
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					25
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	693	2	17	9	N	15					40

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
05	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					25
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					25
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1288	2	65	9	N	59					84
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1309	2	48	9	N	44	101	1			27
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					27
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					27

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					34
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	894	2	3	9	N	3					37
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					37
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	947	2	3	9	N	3					40

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
05	1984	N	407	-0-	-1577	-0-	407	2			N	-0-					126
06	1800	N	384	-0-	-1416	-0-	384	2			N	-0-	106	1			20
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					20
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	118	-0-	-440	-0-	101	2	17	9	N	15					40
06	390	N	82	-0-	-308	-0-	82	2			N	-0-					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2147	2	112	9	N	102	145	1			27
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					27
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2208	2	17	9	N	15					42
09	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109	2			N	-0-					42
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2162	2	31	9	N	28					70

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					27
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					27
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					27
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					27
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					27
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					27
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					27
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					27
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	N	5					32

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
05	2325	N	1317	-0-	-1008	-0-	1282	2	35	9	N	32					184
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-	159	1			25
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					25
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					25
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1138	2	2	9	N	2					27
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-					27

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					77
06	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					77
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					77
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					77
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					77
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					77

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
05	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	2114	2	57	9	N	52	79	1			27
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	N	3					30
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					32
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	N	7					39
09	2160	N	964	-0-	-1196	-0-	955	2	9	9	N	8					47
*10	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2964	2	28	9	N	25	52	1			20

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
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2			N	-0-					10
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					10
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					10
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					10
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			N	-0-					10
10	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1013	2	59	9	N	54					64

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
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1508	2	75	9	N	68	116	1			24
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					24
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					24
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					24
09	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					24
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					24

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					84
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					84
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					84
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					84
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	485	2	20	9	N	18					102
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-	75	1			27

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					101
06	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1549	2	17	9	N	15					116
07	1519	N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	-0-	53	1			63
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	23	9	N	21					84
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					84
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					84

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					134
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	771	2	14	9	N	13					147
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					147
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					151
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	745	2	3	9	N	3					154
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					161

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					22
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					22
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	N	1					23
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	630	2	2	9	N	2					25
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					25
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					77
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					77
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					77
09	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	2			N	-0-					77
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	1550	N	1040	-0-	-510	-0-	1040	2			N	-0-					27
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					27
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1085	2	36	9	N	33					60
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					60
09	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					60
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					60

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
05	7099	X	6764	-0-	-335	-0-	6764	2			N	-0-					27
06	6870	X	6542	-0-	-328	-0-	6542	2			N	-0-					27
07	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	6537	2	9	9	N	8					35
08	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					35
09	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6634	2	2	9	N	2					37
*10	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6822	2	3	9	N	3					40

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
05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					101
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					101
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					101
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					101
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					101

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
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					149
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	N	6	119	1			36
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					36
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					36
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-					36
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					36

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
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					29
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-					29
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					29
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					29
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					29
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					29

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	2832	2	12	9	N	11					37
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2793	2	136	9	N	124					161
07	3007	N	2917	-0-	-90	-0-	2872	2	45	9	N	41	173	1			29
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					44
09	2940	N	2846	-0-	-94	-0-	2788	2	58	9	N	53					97
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2850	2	100	9	N	91	50	1			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	406	2	32	9	N	29	96	1			27
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					27
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	2	3	9	N	3					30
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					30
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					30
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					30

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
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					27
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					27
07	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	2			N	-0-					27
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					27
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					27
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					27

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
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	793	2	6	9	N	5					54
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	752	2	6	9	N	5					59
07	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					70
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6					76
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	710	2	11	9	N	10					86

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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					87
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					87
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					87
09	1020	N	722	-0-	-298	-0-	722	2			N	-0-					87
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					87

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					24
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					24
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	7	9	N	6					30
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					45
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	2	24	9	N	22					67
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1024	2	37	9	N	34	79	1			22

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
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					45
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					45
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2141	2	51	9	N	46					91
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					92
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1983	2	32	9	N	29					121
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					95
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					95
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					95
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					95
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					95
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

05	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1304	2	30	9	N	27					50
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20					70
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11					81
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1452	2	41	9	N	37	94	1			24
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					24
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1419	2	1	9	N	1					25

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					53
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					53
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					60
06	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-					60
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					60
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					60
09	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					60
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					60

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
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					44
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					44
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					44
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					44
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					44
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					44

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
05	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1204	2	41	9	N	37					101
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1157	2	51	9	N	46	82	1			65
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1133	2	17	9	N	15					80
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1209	2	2	9	N	2					82
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1143	2	2	9	N	2					84
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	N	17					101

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
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					40
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					40
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					40
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					40
10	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5					27
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					27
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1058	-0-	-833	-0-	1050	2	8	9	N	7					37
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	964	2	8	9	N	7					44
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1147	2	7	9	N	6					50
08	1054	N	967	-0-	-87	-0-	961	2	6	9	N	5					55
09	960	N	868	-0-	-92	-0-	862	2	6	9	N	5					60
10	1147	N	866	-0-	-281	-0-	860	2	6	9	N	5					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-	53	1			26
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					26
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1703	2	77	9	N	70	115	1			27
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2			N	-0-					27
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
08	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					27
09	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	2			N	-0-					27
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					27

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					42
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9	N	217	189	1			70
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					70
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1636	2	62	9	N	56					126
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					126
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1654	2	96	9	N	87	180	1			33

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					90
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					90
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					90
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					90
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					90

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
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					52
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					52
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					52
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					52
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					52
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					52

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2 EXT		-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
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					159
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					159
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					159
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					159
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					159
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					159

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
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					42
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					45
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	43	61	1			27
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					27
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					80
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					80
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					80
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					80
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					80
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-					27
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	914	2	53	9	N	48	55	1			20
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					20
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					20
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					29
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					29
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	2	23	9	N	21					50
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1551	2	35	9	N	32					82
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1774	2	57	9	N	52	105	1			29

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	2	14	9	N	13					57
06	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1555	2	3	9	N	3					60
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4					64
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1594	2	14	9	N	13					77
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1527	2	22	9	N	20					97
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1529	2	6	9	N	5					102

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	40	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					25
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					25
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					25
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					25
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					25
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					49

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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					147
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5	125	1			27
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	3	9	N	3					30
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10					40
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					40

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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					153
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					153
07	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	2			N	-0-					153
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					153
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					153
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	2	23	9	N	21					68
06	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	2492	2	74	9	N	67	107	1			28
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	2286	2	13	9	N	12					40
08	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	2301	2	9	9	N	8					48
09	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	2072	2	99	9	N	90	116	1			22
10	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2253	2	11	9	N	10					32

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					60
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2106	2	96	9	N	87	122	1			25
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					25
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					25
09	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	2146	2	17	9	N	15					40
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2216	2	81	9	N	74	90	1			24

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	2999	2	62	9	N	56					81
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3008	2	66	9	N	60	117	1			24
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3034	2	83	9	N	75	74	1			25
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3109	2	70	9	N	64	63	1			26
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2968	2	15	9	N	14					40
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3028	2	80	9	N	73	86	1			27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1962	-0-	-1479	-0-	1927	2	35	9	N	32					77
06	3330	X	1880	-0-	-1450	-0-	1858	2	22	9	N	20					97
07	2573	X	1867	-0-	-706	-0-	1845	2	22	9	N	20					117
08	2046	X	1985	-0-	-61	-0-	1961	2	24	9	N	22	110	1			29
09	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					29
10	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	1841	2	14	9	N	13					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	N	13					50
06	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1536	2	11	9	N	10					60
07	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	1303	2	8	9	N	7					67
08	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					67
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	2			N	-0-					67
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					67

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
05	2573	N	2230	-0-	-343	-0-	2125	2	105	9	N	95	105	1			71
06	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2120	2			N	-0-					71
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2191	2	25	9	N	23					94
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2190	2	61	9	N	55	125	1			24
09	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	2			N	-0-					24
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2163	2	55	9	N	50					74

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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
05	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2			N	-0-					32
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					32
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	2			N	-0-					32
08	5859	X	5499	-0-	-360	-0-	5499	2			N	-0-					32
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	5152	2			N	-0-					32
10	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5110	2			N	-0-					32

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
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					69
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					69
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					69
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					69
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					69
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1777	2	86	9	N	78	102	1			29
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					29
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					29
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1786	2	14	9	N	13					42
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			N	-0-					42
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1754	2	67	9	N	61	82	1			21

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					51
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					51
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					51
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					51
09	3000	N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					51
*10	2427	N	1999	-0-	-428	-0-	1999	2			N	-0-					51

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

05	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1953	2	2	9	N	2					64
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1854	2	1	9	N	1					65
07	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1941	2	2	9	N	2					67
08	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1887	2	2	9	N	2					69
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1					70
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

05	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2293	2	1	9	N	1					55
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2298	2	2	9	N	2					57
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					57
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2					59
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					59
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					59

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

05	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					74
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1798	N	1347	-0-	-451	-0-	1347	2			N	-0-					74
08	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					74
09	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					74
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1185	2			N	-0-					40
06	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	1108	2			N	-0-					40
07	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					40
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			N	-0-					40
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					40
*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					40

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

05	1147	N	828	-0-	-319	-0-	828	2			N	-0-					111
06	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					111
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					111
08	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					111
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					111
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					100
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					100
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					100
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					100
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					100
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			N	-0-					42
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-					42
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					42
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					42
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					42
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					97
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					97
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					97
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					97
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					97
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					97

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	2			N	-0-					101
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					101
07	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					101
08	2883	X	2049	-0-	-834	-0-	2049	2			N	-0-	74	1			27
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					27
*10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4709	-0-	-1181	-0-	4709	2			N	-0-					27
06	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					27
07	5890	X	4719	-0-	-1171	-0-	4719	2			N	-0-					27
08	5363	X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2			N	-0-					27
09	4920	X	4352	-0-	-568	-0-	4352	2			N	-0-					27
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	4589	2			N	-0-					27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					154
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					158
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					158
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					158
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					158
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					158

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
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					27
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			N	-0-					27
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36	9	N	33					60
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					60
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	2	10	9	N	9					69
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	765	2	3	9	N	3					72

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
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	2	33	9	N	30					121
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29	9	N	26	58	1			89
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					89
08	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1928	2	56	9	N	51	105	1			35
09	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	1874	2	8	9	N	7					42
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1919	2	8	9	N	7					49

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
05	3007	N	2557	-0-	-450	-0-	2440	2	117	9	N	106	66	1			80
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2510	2	91	9	N	83	62	1			101
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-	71	1			30
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					30
09	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2460	2	11	9	N	10					40
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2432	2	26	9	N	24					64

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
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2			N	-0-					26
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2782	2			N	-0-					26
07	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2			N	-0-					26
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					26
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	2756	2			N	-0-					26
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	2			N	-0-					26

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
05	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1173	2	66	9	N	60	122	1			27
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1304	2	90	9	N	82					109
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					109
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					109
09	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					109
10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					27
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					27
07	1333	N	90	-0-	-1243	-0-	90	2			N	-0-					27
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					27
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					27
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					27

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
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	N	6					60
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2					62
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					62
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					62
09	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	1595	2	15	9	N	14	51	1			25
10	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					25

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
05	1984	N	1256	-0-	-728	-0-	1256	2			N	-0-					50
06	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1167	2			N	-0-					50
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					50
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					50
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					50
10	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					50

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
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2391	2	33	9	N	30	163	1			43
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					43
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2439	2	2	9	N	2					45
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					45
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2311	2	24	9	N	22					67
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2357	2	66	9	N	60	33	1			94

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
05	2480	N	1954	-0-	-526	-0-	1954	2			N	-0-					27
06	2400	N	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2			N	-0-					27
07	2480	N	1453	-0-	-1027	-0-	1453	2			N	-0-					27
08	3100	N	3433	-0-	333	333	3433	2			N	-0-					27
09	3000	N	2794	-0-	-206	127	2794	2			N	-0-					27
*10	2937	N	2810	-0-	-127	-0-	2810	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3874	2			N	-0-					29
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	3842	2			N	-0-					29
07	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	3950	2			N	-0-					29
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			N	-0-					29
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2			N	-0-					29
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					67
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					67
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					67
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					67
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					67
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					67

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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					26
06	1050	N	716	-0-	-334	-0-	716	2			N	-0-					26
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					26
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					26
*10	3100	N	3720	-0-	620	620	3720	2			N	-0-					26

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
05	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1407	2			N	-0-					75
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					75
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					75
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					75
09	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					75
10	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					75

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	122	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					20

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
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					27
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					27
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					27
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1455	2	124	9	N	113					140
09	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-	118	1			22
10	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					22

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					54
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3					57
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	N	2					59
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					60
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					60
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					47
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13					60
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7					67
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			N	-0-					67
09	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	1137	2			N	-0-					67
10	1488	N	982	-0-	-506	-0-	982	2			N	-0-					67

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
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5239	2	53	9	N	48	55	1	1	8	120
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					120
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					120
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5208	2	15	9	N	14					134
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					134
*10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					134

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
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1837	2	57	9	N	52	167	1			26
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1967	2	15	9	N	14					40
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					40
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					40
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1734	2	17	9	N	15					55
10	1891	N	449	-0-	-1442	-0-	429	2	20	9	N	18	73	1			-0-

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
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1517	2	63	9	N	57	52	1	1	8	29
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					29
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					29
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1583	2	7	9	N	6					35
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					35
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					35

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
05	2945	N	2458	-0-	-487	-0-	2451	2	7	9	N	6					60
06	3000	N	3036	-0-	36	36	3026	2	10	9	N	9					69
07	3100	N	3077	-0-	-23	13	3077	2			N	-0-					69
08	3100	N	3112	-0-	12	25	3112	2			N	-0-					69
09	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					69
*10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3078	2	26	9	N	24	70	1			23

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
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4074	2	87	9	N	79					106
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					106
07	2728	X	2114	-0-	-614	-0-	2114	2			N	-0-					106
08	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			N	-0-					106
09	2640	X	2154	-0-	-486	-0-	2154	2			N	-0-					106
10	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926	2			N	-0-					106

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					27
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2051	2	24	9	N	22					49
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2122	2	55	9	N	50					99
10	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	2510	2	24	9	N	22	99	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-					99
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					99
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					99
08	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					99
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					99
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

05	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					70
06	990	N	570	-0-	-420	-0-	551	2	19	9	N	17	67	1			20
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					20
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					20
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					20
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					20

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					38
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					38
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					38
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					38
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					38
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5807	2	165	9	N	150	55	1			142
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5837	2	23	9	N	21	99	1			64
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6105	2	85	9	N	77	59	1			82
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5844	2	85	9	N	77	122	1			37
09	5670	X	5215	-0-	-455	-0-	5129	2	86	9	N	78	69	1			46
10	5859	X	4908	-0-	-951	-0-	4893	2	15	9	N	14					60

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2017	2	75	9	N	68	71	1			22
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					22
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3					25
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	20					45
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2244	2	50	9	N	45	65	1			25
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					25

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
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2633	2	48	9	N	44					71
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2595	2	83	9	N	75	75	1			71
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					71
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2784	2	28	9	N	25	70	1			26
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1					27
*10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2823	2	9	9	N	8					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	-0-					42
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					42
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2129	2	19	9	N	17					59
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					59
09	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1995	2			N	-0-					59
10	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					59

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3125	2	47	9	N	43					70
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3011	2	23	9	N	21					91
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					91
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3274	2	8	9	N	7	72	1			26
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	N	11					37
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3493	2	19	9	N	17					54

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					86
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	963	2	28	9	N	25					111
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					111
08	961	N	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-	111	1			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					27
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2079	-0-	-525	-0-	2039	2	40	9	N	36	104	1			26
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3					29
07	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2010	2	18	9	N	16					45
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2007	2	13	9	N	12					57
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1931	2	72	9	N	65	53	1			69
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			N	-0-					69

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					35
06	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					35
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					35
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					35
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					35
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35

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
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-					70
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					70
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					70
08	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	2			N	-0-					70
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			N	-0-					70
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					70

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
05	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2098	2	6	9	N	5					94
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2057	2	101	9	N	92	92	1			94
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					94
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					94
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					94
10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					94

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					64
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					64
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					64
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					64
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					64
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					64

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
05	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					35
06	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-					35
07	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-					35
08	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-					35
09	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	2			N	-0-					35
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					35

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
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15					40
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1953	2	80	9	N	73	88	1			25
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					25
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2053	2	15	9	N	14					39
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	2			N	-0-					39
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1987	2	58	9	N	53					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					27
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					27
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					27
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					27
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					27

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
05	T. A.		8133	-0-	8133	16201	8133	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6514	-0-	6514	22715	6514	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5967	-0-	5967	28682	5967	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5508	-0-	5508	34190	5508	2			N	-0-					-0-
09	39244	X	5054	-0-	-34190	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1804	2	24	9	N	22					71
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2698	2	40	9	N	36					107
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	2	43	9	N	39					146
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-	117	1			29
09	2700	N	1972	-0-	-728	-0-	1960	2	12	9	N	11					40
*10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	N	2					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					131
06	1740	N	1491	-0-	-249	-0-	1491	2			N	-0-					131
07	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1532	2	61	9	N	55					186
08	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1509	2	67	9	N	61	63	1			184
09	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			N	-0-					184
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	2			N	-0-					184

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					27
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23					50
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					50
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1375	2	32	9	N	29					79
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1312	2	6	9	N	5					84
10	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					84

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					25
06	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					25
07	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	2012	2			N	-0-					25
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			N	-0-					25
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					25
10	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					27
06	1770	N	1754	-0-	-16	-0-	1701	2	53	9	N	48					75
07	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					75
08	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1732	2	29	9	N	26					101
09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1606	2	11	9	N	10					111
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1604	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2519	-0-	-395	-0-	2501	2	18	9	N	16	72	1			25
06	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	2557	2	28	9	N	25					50
07	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-					50
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2624	2	57	9	N	52	80	1			22
09	2580	X	2515	-0-	-65	-0-	2509	2	6	9	N	5					27
10	2635	N	2562	-0-	-73	-0-	2562	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					27
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					27
07	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					27
08	3100	N	3602	-0-	502	1005	3602	2			N	-0-					27
09	3000	N	2152	-0-	-848	157	2152	2			N	-0-					27
10	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	2001	2			N	-0-					27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					89
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					101
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	2	55	9	N	50	99	1			52
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					52
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1365	2	35	9	N	32					84
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			N	-0-					84

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

05	2232	N	1390	-0-	-842	-0-	1390	2			N	-0-					60
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					60
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					60
08	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			N	-0-					60
09	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1262	2			N	-0-					60
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

05	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-					65
06	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-					65
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					65
08	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2240	2			N	-0-					65
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	2			N	-0-					65
*10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					65

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

05	3875	X	3252	-0-	-623	-0-	3133	2	119	9	N	108	103	1			32
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3657	2	11	9	N	10					42
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	N	13					55
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	2	44	9	N	40	69	1			26
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3478	2	23	9	N	21					47
10	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3533	2	51	9	N	46	68	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2075	-0-	-405	-0-	2042	2	33	9	N	30					55
06	2010	N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-					55
07	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					55
08	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					55
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					55
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					55

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
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2086	2	37	9	N	34	22	1			149
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					149
07	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					149
08	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	2			N	-0-					149
09	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2			N	-0-					149
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	2	13	9	N	12					161

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
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2					94
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	514	2	2	9	N	2					96
07	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-					96
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1					97
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					97
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					97

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
05	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1597	2	13	9	N	12					81
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1550	2	142	9	N	129	129	1			81
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					81
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					81
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			N	-0-					81
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					81

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					127
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					127
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					127
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					127
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					127
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127

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
05	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4499	2	111	9	N	101	86	1			110
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	4662	2	56	9	N	51	116	1			45
07	4960	X	3030	-0-	-1930	-0-	2859	2	171	9	N	155	158	1			42
08	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6925	2	12	9	N	11					53
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			N	-0-					53
10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					53

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
05	8702	X	4091	-0-	-4611	-0-	4091	2			N	-0-					109
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					109
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					109
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	86	1			26
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					26
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					36
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					36
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					36
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					36
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					36
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					36

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
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					34
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2671	2	11	9	N	10					44
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2764	2	12	9	N	11					55
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3006	2	11	9	N	10					65
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3211	2	18	9	N	16					81
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					101

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
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					27
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					27
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					27
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					27
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					27
*10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					27

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
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5759	2	69	9	N	63	136	1	2	8	27
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					27
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5541	2	11	9	N	10					37
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4117	2	91	9	N	83	93	1			27
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					27
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5093	2	6	9	N	5					32

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
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2854	2	11	9	N	10					114
06	3000	N	3193	-0-	193	193	3139	2	54	9	N	49	137	1			26
07	2573	N	1371	-0-	-1202	-0-	1370	2	1	9	N	1					27
08	3100	N	3461	-0-	361	361	3458	2	3	9	N	3					30
09	3306	X	2945	-0-	-361	-0-	2934	2	11	9	N	10					40
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3027	2	17	9	N	15					55

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
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	N	13					40
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2027	2	61	9	N	55	68	1			27
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					27
09	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					27
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2049	2	85	9	N	77	77	1			27

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
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					40
06	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					40
07	1085	N	773	-0-	-312	-0-	773	2			N	-0-					40
08	1147	N	691	-0-	-456	-0-	691	2			N	-0-					40
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					40
10	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					40

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
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	6	1	274	2	N	-0-					100
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-					100
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	6	1	248	2	N	34					134
							37	9									
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	2	N	-0-					134
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	4	1	206	2	N	-0-					134
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	4	1	172	2	N	-0-					134

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	76	1	3334	2	N	9					49
							10	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	123	145	1			27
							135	9									
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	N	33					60
							36	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	415	1	3150	2	N	-0-					60
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	N	61					121
							67	9									
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	104	1	3186	2	N	107	174	1			54
							118	9									

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3125	-0-	25	25	3103	2	22	9	N	20					89
06	3000	N	3410	-0-	410	435	3282	2	128	9	N	116	178	1			27
07	3100	N	3385	-0-	285	720	3385	2			N	-0-					27
08	4183	X	3463	-0-	-720	-0-	3438	2	25	9	N	23					50
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3271	2	70	9	N	64	23	1			91
*10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3394	2	40	9	N	36	100	1			27

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-					87
06	1920	N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-					87
07	2790	X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	2			N	-0-					87
08	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	1314	2			N	-0-					87
09	2700	X	1247	-0-	-1453	-0-	1247	2			N	-0-					87
10	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	1299	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6085	2	2	9	N	2	1	8			30
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6230	2	2	9	N	2					32
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	2	2	9	N	2					34
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5848	2	3	9	N	3					37
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	N	2					39
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	2	1	9	N	1					40

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
05	2821	X	1905	-0-	-916	-0-	1905	2			N	-0-					107
06	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	1656	2			N	-0-	49	1			58
07	2294	X	1673	-0-	-621	-0-	1671	2	2	9	N	2					60
08	2108	X	1524	-0-	-584	-0-	1522	2	2	9	N	2					62
09	1980	X	1265	-0-	-715	-0-	1259	2	6	9	N	5					67
10	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1398	2	8	9	N	7					74

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2			N	-0-					45
06	3000	X	2903	-0-	-97	-0-	2903	2			N	-0-					45
07	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					45
08	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					45
09	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			N	-0-					45
10	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	3427	2	15	9	N	14					44
06	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	3220	2	45	9	N	41	68	1			17
07	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3241	2	14	9	N	13					30
08	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3268	2	8	9	N	7					37
09	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	3254	2	19	9	N	17					54
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3511	2	46	9	N	42	70	1			26

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					30
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					30
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					30
09	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					30
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	2			N	-0-					24
06	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2			N	-0-					24
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2			N	-0-					24
08	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					24
09	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2621	2	1	9	N	1					25
*10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					25

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23653	X	18224	-0-	-5429	-0-	18167	2	57	9	N	52	176	1			45
06	22890	X	19236	-0-	-3654	-0-	19214	2	22	9	N	20					65
07	21979	X	20314	-0-	-1665	-0-	20233	2	81	9	N	74	109	1			30
08	20150	X	20144	-0-	-6	-0-	20140	2	4	9	N	4					34
09	19260	X	18669	-0-	-591	-0-	18624	2	45	9	N	41					75
10	20305	X	18837	-0-	-1468	-0-	18790	2	47	9	N	43	84	1			34

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	2365	2	23	9	N	21	54	1			27
06	2580	X	2449	-0-	-131	-0-	2402	2	47	9	N	43					70
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					70
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					70
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					70
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					70

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
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	2			N	-0-					46
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1134	2	4	9	N	4					50
07	1395	N	990	-0-	-405	-0-	975	2	15	9	N	14					64
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-					64
09	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			N	-0-					64
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	939	2	1	9	N	1					65

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
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					40
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					40
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					40
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					40
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					40
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					40

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
05	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1292	2			N	-0-					111
06	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					111
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2			N	-0-					111
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1160	2	1	9	N	1					112
09	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	1079	2			N	-0-					112
10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			N	-0-					112

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
05	6510	X	6456	-0-	-54	-0-	6456	2			N	-0-					42
06	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	5131	2			N	-0-					42
07	7099	X	5003	-0-	-2096	-0-	5003	2			N	-0-					42
08	7099	X	5537	-0-	-1562	-0-	5537	2			N	-0-					42
09	6870	X	5499	-0-	-1371	-0-	5499	2			N	-0-					42
10	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4947	2			N	-0-					42

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
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5341	-0-	-487	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5590	-0-	-21	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					102
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					102
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	N	2					104
08	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	2689	2			N	-0-					104
09	2670	N	2587	-0-	-83	-0-	2585	2	2	9	N	2					106
10	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2632	2	1	9	N	1					107

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
05	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4311	2			N	-0-					27
06	4200	X	3741	-0-	-459	-0-	3733	2	8	9	N	7					34
07	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	2	29	9	N	26					60
08	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	4091	2	23	9	N	21					81
09	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4110	2	14	9	N	13					94
10	4309	X	4249	-0-	-60	-0-	4199	2	50	9	N	45	115	1			24

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
05	2108	N	1334	-0-	-774	-0-	1334	2			N	-0-					27
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					34
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1353	2	23	9	N	21					55
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	2	13	9	N	12					67
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1249	2	26	9	N	24					91
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					91

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
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1444	2	17	9	N	15					35
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					35
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					35
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					35
09	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			N	-0-					35
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					35

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
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			N	-0-					27
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					27
07	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					27
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	2			N	-0-					27
09	1770	N	1432	-0-	-338	-0-	1432	2			N	-0-					27
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					27

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
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	865	1	2543	2	N	-0-					160
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	866	1	2553	2	N	-0-					160
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	924	1	2662	2	N	-0-					160
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	891	1	2504	2	N	17	150	1			27
							19	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	868	1	1654	2	N	113					140
							124	9									
*10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	924	1	2410	2	N	-0-					140

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
05	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13343	2	7	9	N	6					132
06	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12304	2	26	9	N	24					156
07	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12578	2	4	9	N	4	55	1			105
08	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-	61	1			44
09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					44
*10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12619	2	1	9	N	1					45

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

05	4960	X	3428	-0-	-1532	-0-	3387	2	41	9	N	37					81
06	4800	X	2984	-0-	-1816	-0-	2972	2	12	9	N	11					92
07	4960	X	3143	-0-	-1817	-0-	3080	2	63	9	N	57	127	1			22
08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2741	2	11	9	N	10					32
09	3540	X	2914	-0-	-626	-0-	2908	2	6	9	N	5					37
10	3441	X	2485	-0-	-956	-0-	2485	2			N	-0-					37

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

05	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					30
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	2			N	-0-					30
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					30
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					30
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

05	2883	N	2792	-0-	-91	-0-	2792	2			N	-0-					27
06	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					27
07	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	2			N	-0-					27
08	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			N	-0-					27
09	2637	N	2516	-0-	-121	-0-	2516	2			N	-0-					27
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					27

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

05	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					44
06	960	N	746	-0-	-214	-0-	743	2	3	9	N	3					47
07	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					47
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					47
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					47
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					47

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

05	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					54
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3					57
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					57
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
09	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					57
10	899	N	250	-0-	-649	-0-	250	2			N	-0-					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

05	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	3133	2	53	9	N	48	120	1			37
06	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3052	2	25	9	N	23					60
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	2			N	-0-					60
08	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2			N	-0-					60
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2993	2	4	9	N	4					64
10	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3053	2	52	9	N	47	44	1			67

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
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					40
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					40
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					40
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	N	3					77
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					77
07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					77
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					77
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					77
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1954	2	113	9	N	103	111	1			26
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					26
07	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					26
08	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1958	2	26	9	N	24					50
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1867	2	8	9	N	7					57
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1915	2	77	9	N	70	67	1			60

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11232	2	130	9	N	118	182	1	1	8	64
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11110	2	189	9	N	172	183	1			53
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11653	2	84	9	N	76					129
08	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9603	2	121	9	N	110	184	1			55
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10963	2	2	9	N	2					57
*10	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11379	2	199	9	N	181	182	1			56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					40
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	N	4					44
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1164	2	7	9	N	6					50
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1060	2	4	9	N	4					54
09	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1050	2	8	9	N	7					61
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1042	2	9	9	N	8					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	2078	2	80	9	N	73	75	1			25
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					25
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					25
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2183	2	41	9	N	37					62
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2101	2	14	9	N	13					75
*10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2173	2	76	9	N	69	121	1			23

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
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					17
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					27
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					34
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	N	6					40
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5					45
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					50

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-	94	1			45
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10	9	N	9					54
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20	9	N	18					72
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					72
09	1920	N	1867	-0-	-53	-0-	1867	2			N	-0-					72
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	1882	2			N	-0-					72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2016	2	4	9	N	4					44
06	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1956	2	9	9	N	8					52
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1999	2	3	9	N	3					55
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	1995	2	6	9	N	5					60
09	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1918	2			N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	855	-0-	-695	-0-	848	2	7	9	N	6					112
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6	9	N	5					117
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					117
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					117
09	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1082	2	10	9	N	9	117	1			9
10	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-					9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					27
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					27
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					27
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					27
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-					27
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					27
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	N	52					79
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2160	2	66	9	N	60	112	1			27
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			N	-0-					27
10	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	1860	2			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					30
06	2400	X	2308	-0-	-92	-0-	2306	2	2	9	N	2					32
07	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2408	2			N	-0-					32
08	2480	X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					32
09	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			N	-0-					32
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-					32

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
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	542	2	29	9	N	26					55
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	503	2	17	9	N	15					70
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	521	2	23	9	N	21					91
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					91
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					91
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					91

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
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					74
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					74
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					74
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1319	2	48	9	N	44	74	1			44
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					44
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-					44

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
05	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					40
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					40
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					40
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					40
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-					40
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					40

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
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					117
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					117
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					117
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					117
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	748	2			N	-0-					117
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					117

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					25
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					25
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					25
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					25
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1903	2	21	9	N	19					44

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
05	7378	X	5289	-0-	-2089	-0-	116	1	5103	2	N	64	180	1			25
							70	9									
06	7140	X	7080	-0-	-60	-0-	159	1	6921	2	N	-0-					25
07	7378	X	6487	-0-	-891	-0-	146	1	6324	2	N	15					40
							17	9									
08	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	166	1	7422	2	N	-0-					40
09	7080	X	6180	-0-	-900	-0-	119	1	6016	2	N	41					81
							45	9									
10	7316	X	518	-0-	-6798	-0-	11	1	428	2	N	72	127	1			26
							79	9									

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
05	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1653	2	10	9	N	9					89
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1662	2	69	9	N	63	125	1			27
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	1646	2			N	-0-					27
08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					27
09	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-					27
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					27

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
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-					98
06	2130	N	1689	-0-	-441	-0-	1658	2	31	9	N	28					126
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1818	2	99	9	N	90	89	1			127
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					127
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					127
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					127

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
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					27
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					27
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					27
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					27
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					27
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3879	2	109	9	N	99	98	1			28

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
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					28
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			N	-0-					28
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1119	2	2	9	N	2					30
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					30
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					30
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					30

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
05	4433	X	4127	-0-	-306	-0-	4011	2	116	9	N	105	166	1	1	8	27
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4300	2	106	9	N	96	95	1			28
07	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4201	2	23	9	N	21					49
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4497	2	100	9	N	91	99	1			41
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					41
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4591	2	77	9	N	70					111

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
05	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					27
06	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2			N	-0-					27
07	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			N	-0-					27
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					27
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					27
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					27

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
05	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	2396	2	69	9	N	63					90
06	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2489	2	22	9	N	20	74	1			36
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2529	2	7	9	N	6					42
08	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2375	2	22	9	N	20					62
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	2167	2	17	9	N	15					77
10	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	2191	2	45	9	N	41	91	1			27

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
05	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1253	2	3	9	N	3					73
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1240	2	4	9	N	4					77
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					77
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1263	2	1	9	N	1					78
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					78
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1256	2	2	9	N	2					80

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
05	3069	N	1462	-0-	-1607	-0-	1462	2			N	-0-					60
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					60
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					60
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					60
09	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					60
10	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					60

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	N	83	84	1			27
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	N	3					30
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	N	25					55
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	9	N	52	80	1			27
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2030	2	8	9	N	7					34
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2064	2	34	9	N	31					65

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
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2531	2	20	9	N	18					60
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2269	2	35	9	N	32	65	1			27
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					27
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	N	7					34
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6					40
10	2821	N	2573	-0-	-248	-0-	2530	2	43	9	N	39					79

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
05	2294	N	2087	-0-	-207	-0-	2007	2	80	9	N	73					99
06	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2			N	-0-	72	1			27
07	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	2			N	-0-					27
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	2	61	9	N	55	56	1			26
09	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1915	2	12	9	N	11					37
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1994	2	8	9	N	7					44

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
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3077	2	30	9	N	27					77
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3108	2	58	9	N	53	102	1			28
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					28
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					28
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					28
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					28

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
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					75
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1838	2	56	9	N	51	98	1			28
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					28
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			N	-0-					28
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1808	2	29	9	N	26					54
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					54

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
05	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1176	2	79	9	N	72	76	1			105
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					105
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					105
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1150	2	10	9	N	9	87	1			27
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					27
10	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					27

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

05	6138	X	5812	-0-	-326	-0-	5803	2	9	9	Y	8					23
06	6210	X	5583	-0-	-627	-0-	5547	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	6417	X	5690	-0-	-727	-0-	5653	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	6386	X	5470	-0-	-916	-0-	5464	2	6	9	Y	5					19
09	5970	X	5319	-0-	-651	-0-	5299	2	20	9	Y	18					37
10	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4959	2	28	9	Y	25	45	1			17

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					27
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1088	2	14	9	N	13					40
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1141	2	15	9	N	14					54
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3					57
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					57
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1073	2	19	9	N	17	49	1			25

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

05	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	3354	2	9	9	Y	8					23
06	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3414	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	3782	X	3205	-0-	-577	-0-	3168	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3049	2	6	9	Y	5					19
09	3450	X	2938	-0-	-512	-0-	2918	2	20	9	Y	18					37
10	3565	X	2797	-0-	-768	-0-	2769	2	28	9	Y	25	45	1			17

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					75
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					75
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					75
08	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	3490	2	70	9	N	64					139
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4278	2	59	9	N	54	166	1			27
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4419	2	35	9	N	32					59

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

05	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					52
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15					67
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					67
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	767	2	22	9	N	20					87

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

05	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8294	2	45	9	N	41	1	8			157
06	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8305	2	34	9	N	31					188
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8529	2	13	9	N	12					200
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8501	2	18	9	N	16	160	1			56
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					56
*10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8679	2	4	9	N	4					60

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
05	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10446	2	66	9	N	60					87
06	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10700	2	17	9	N	15	62	1			40
07	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11000	2	37	9	N	34					74
08	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11093	2	165	9	N	150	181	1			43
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10330	2	64	9	N	58					101
*10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10316	2	56	9	N	51	102	1			50

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					54
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	N	6					60
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10					70
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1925	2	22	9	N	20					90
*10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1982	2	52	9	N	47	83	1			54

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	690	1	12473	2	N	26	4	8			49
							29	9									
06	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	690	1	13474	2	N	88	110	1			27
							97	9									
07	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	713	1	13922	2	N	45					72
							50	9									
08	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	690	1	12921	2	N	57	102	1			27
							63	9									
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	690	1	10549	2	N	10					37
							11	9									
*10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	713	1	12512	2	N	17					54
							19	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6738	2	30	9	N	27					84
06	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	6366	2	61	9	N	55	121	1			18
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6662	2	13	9	N	12					30
08	6758	X	6674	-0-	-84	-0-	6652	2	22	9	N	20					50
09	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	6234	2	34	9	N	31					81
10	6758	X	6336	-0-	-422	-0-	6280	2	56	9	N	51	105	1			27

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	8954	2	233	9	N	212	1	8			243
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8470	2	28	9	N	25	184	1			84
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8675	2	62	9	N	56	113	1			27
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8584	2	177	9	N	161	161	1			27
09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8241	2	55	9	N	50					77
*10	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8591	2	57	9	N	52					129

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
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8839	2	45	9	N	41	1	8			67
06	8220	X	7887	-0-	-333	-0-	7823	2	64	9	N	58					125
07	8990	X	7656	-0-	-1334	-0-	7619	2	37	9	N	34	132	1			27
08	8990	X	7191	-0-	-1799	-0-	7161	2	30	9	N	27					54
09	8700	X	6037	-0-	-2663	-0-	5967	2	70	9	N	64	91	1			27
10	8897	X	5470	-0-	-3427	-0-	5470	2			N	-0-					27

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
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			N	-0-					35
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	10					45
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2408	2	29	9	N	26	46	1			25
08	2356	N	1803	-0-	-553	-0-	1797	2	6	9	N	5					30
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7					37
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					59

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
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10547	2	119	9	N	108	171	1			27
06	11310	X	10512	-0-	-798	-0-	10487	2	25	9	N	23					50
07	11687	X	10075	-0-	-1612	-0-	10020	2	55	9	N	50					100
08	11687	X	11556	-0-	-131	-0-	11455	2	101	9	N	92	165	1			27
09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10681	2	69	9	N	63					90
*10	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10892	2	67	9	N	61	123	1			28

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
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5869	2	36	9	N	33					60
06	6390	X	5767	-0-	-623	-0-	5767	2			N	-0-					60
07	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5693	2	179	9	N	163	181	1			42
08	6076	X	5505	-0-	-571	-0-	5485	2	20	9	N	18					60
09	5880	X	3625	-0-	-2255	-0-	3487	2	138	9	N	125	158	1			27
10	5952	X	5950	-0-	-2	-0-	5928	2	22	9	N	20					47

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
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4967	2	11	9	N	10					44
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4872	2	18	9	N	16					60
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5096	2	17	9	N	15					75
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5061	2	22	9	N	20					95
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4594	2	79	9	N	72	100	1			67
10	4495	X	4333	-0-	-162	-0-	4322	2	11	9	N	10					77

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
05	5363	X	5309	-0-	-54	-0-	12	1	5234	2	N	57					117
							63	9									
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	11	1	8047	2	N	123	180	1			60
							135	9									
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	12	1	6756	2	N	-0-					60
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	12	1	7366	2	N	-0-					60
09	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	10	1	7260	2	N	164	165	1			59
							180	9									
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	12	1	7318	2	N	57					116
							63	9									

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
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	12	1	8790	2	N	164					214
							180	9									
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	11	1	8991	2	N	53	187	1			80
							58	9									
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	12	1	8930	2	N	108	87	1			101
							119	9									
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	12	1	8996	2	N	110	181	1			30
							121	9									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	11	1	8977	2	N	50					80
							55	9									
*10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	12	1	9257	2	N	138	178	1			40
							152	9									

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
05	3100	X	2131	-0-	-969	-0-	2118	2	13	9	N	12					40
06	3000	X	2125	-0-	-875	-0-	2121	2	4	9	N	4					44
07	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	2119	2	18	9	N	16					60
08	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	2011	2	15	9	N	14					74
09	2550	X	1803	-0-	-747	-0-	1789	2	14	9	N	13					87
10	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	1804	2	11	9	N	10					97

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
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3535	2	3	9	N	3					40
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					40
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3498	2	11	9	N	10					50
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3517	2	11	9	N	10					60
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3380	2	22	9	N	20					80
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	2	33	9	N	30	83	1			27

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
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					41
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					41
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					41
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9604	2	34	9	N	31					72
09	9000	X	8474	-0-	-526	-0-	8400	2	74	9	N	67					139
10	9300	X	5807	-0-	-3493	-0-	5807	2			N	-0-					139

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
05	9362	X	7400	-0-	-1962	-0-	164	1	7236	2	N	-0-					87
06	9060	X	6887	-0-	-2173	-0-	151	1	6595	2	N	128					215
							141	9									
07	9362	X	8480	-0-	-882	-0-	191	1	8286	2	N	3	166	1			52
							3	9									
08	8711	X	8553	-0-	-158	-0-	186	1	8330	2	N	34					86
							37	9									
09	8430	X	8355	-0-	-75	-0-	160	1	8106	2	N	81					167
							89	9									
*10	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	211	1	8270	2	N	62	162	1			67
							68	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

05	9858	X	7203	-0-	-2655	-0-	345	1	6856	2	N	2	176	1			60
							2	9									
06	9540	X	8985	-0-	-555	-0-	585	1	8187	2	N	194	178	1			76
							213	9									
07	8959	X	8846	-0-	-113	-0-	697	1	8026	2	N	112					188
							123	9									
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	663	1	8336	2	N	39	171	1			56
							43	9									
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	692	1	8562	2	N	156	157	1			55
							172	9									
*10	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	975	1	10057	2	N	51					106
							56	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

05	13485	X	12852	-0-	-633	-0-	12724	2	128	9	N	116	173	1			26
06	12600	X	11519	-0-	-1081	-0-	11432	2	87	9	N	79					105
07	13051	X	10746	-0-	-2305	-0-	10640	2	106	9	N	96	175	1			26
08	13051	X	10710	-0-	-2341	-0-	10691	2	19	9	N	17					43
09	12630	X	10677	-0-	-1953	-0-	10589	2	88	9	N	80					123
10	12865	X	11235	-0-	-1630	-0-	11215	2	20	9	N	18	63	1			78

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

05	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12806	2	9	9	Y	8					23
06	12750	X	12177	-0-	-573	-0-	12141	2	36	9	Y	33	41	1			15
07	13175	X	12535	-0-	-640	-0-	12498	2	37	9	Y	34	35	1			14
08	13175	X	12264	-0-	-911	-0-	12258	2	6	9	Y	5					19
09	12750	X	11692	-0-	-1058	-0-	11672	2	20	9	Y	18					37
*10	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12897	2	28	9	Y	25	45	1			17

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

05	7564	X	6946	-0-	-618	-0-	3	1	6766	2	N	161	162	1			101
							177	9									
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	3	1	7049	2	N	168	168	1			101
							185	9									
07	7223	X	5836	-0-	-1387	-0-	3	1	5625	2	N	189	181	1			109
							208	9									
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					109
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					109
10	7471	X	970	-0-	-6501	-0-	3	1	967	2	N	-0-					109

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
05	3100	N	4053	-0-	953	1238	3	1	4050	2	N	-0-					75
06	3000	N	2956	-0-	-44	1194	3	1	2953	2	N	-0-					75
07	3817	X	2623	-0-	-1194	-0-	3	1	2558	2	N	56					131
							62	9									
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	10					141
							11	9									
09	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	2	N	48	162	1			27
							53	9									
10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	3	1	2387	2	N	13					40
							14	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2			N	-0-					27
06	13620	X	13297	-0-	-323	-0-	13297	2			N	-0-					27
07	14074	X	13467	-0-	-607	-0-	13453	2	14	9	N	13					40
08	14074	X	13231	-0-	-843	-0-	13231	2			N	-0-					40
09	13620	X	12804	-0-	-816	-0-	12804	2			N	-0-					40
10	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13305	2	55	9	N	50					90

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

05	11129	X	10363	-0-	-766	-0-	10268	2	95	9	N	86	88	1			26
06	10770	X	10478	-0-	-292	-0-	10478	2			N	-0-					26
07	10974	X	10360	-0-	-614	-0-	10284	2	76	9	N	69	68	1			27
08	10974	X	7816	-0-	-3158	-0-	7754	2	62	9	N	56	57	1			26
09	10470	X	10180	-0-	-290	-0-	10162	2	18	9	N	16					42
10	10819	X	10213	-0-	-606	-0-	10123	2	90	9	N	82	93	1			31

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					31
06	11670	X	11630	-0-	-40	-0-	11630	2			N	-0-					31
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	10720	2	21	9	N	19					50
08	13547	X	12605	-0-	-942	-0-	12570	2	35	9	N	32					82
09	13110	X	11124	-0-	-1986	-0-	11100	2	24	9	N	22					104
10	13547	X	11472	-0-	-2075	-0-	11370	2	102	9	N	93	172	1			25

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

05	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	725	1	3332	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	701	1	3221	2	N	15					90
							17	9									
07	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	725	1	3308	2	N	109	155	1			44
							120	9									
08	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	702	1	3320	2	N	140	157	1			27
							154	9									
09	4110	X	3839	-0-	-271	-0-	678	1	3051	2	N	100					127
							110	9									
10	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	725	1	3142	2	N	92	175	1			44
							101	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7494	2	112	9	N	102	113	1			105
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7536	2	176	9	N	160	198	1			67
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7773	2	195	9	N	177	92	1			152
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7000	2	120	9	N	109	207	1			54
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7139	2	100	9	N	91	91	1			54
*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7023	2	123	9	N	112	114	1			52

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
05	14880	X	13845	-0-	-1035	-0-	13799	2	46	9	N	42	1	8			67
06	14400	X	14396	-0-	-4	-0-	14310	2	86	9	N	78					145
07	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	14903	2	62	9	N	56	161	1			40
08	14446	X	14024	-0-	-422	-0-	13932	2	92	9	N	84	99	1			25
09	14400	X	13202	-0-	-1198	-0-	13174	2	28	9	N	25					50
10	14880	X	13510	-0-	-1370	-0-	13449	2	61	9	N	55	78	1			27

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10060	-0-	-1906	-0-	9959	2	101	9	N	92	87	1			79
06	10680	X	10678	-0-	-2	-0-	10637	2	41	9	N	37	87	1			29
07	11315	X	10243	-0-	-1072	-0-	10209	2	34	9	N	31					60
08	11315	X	11005	-0-	-310	-0-	10928	2	77	9	N	70	103	1			27
09	10950	X	10080	-0-	-870	-0-	10055	2	25	9	N	23					50
10	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10239	2	43	9	N	39					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3358	2	13	9	N	12	97	1	1	8	26
06	3840	X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			N	-0-					26
07	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3034	2	15	9	N	14					40
08	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2288	2	11	9	N	10					50
09	3270	X	1519	-0-	-1751	-0-	1508	2	11	9	N	10					60
10	3379	X	1076	-0-	-2303	-0-	1072	2	4	9	N	4					64

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	758	1	3986	2	N	24					49
							26	9									
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	787	1	5213	2	N	11					60
							12	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	683	1	2673	2	N	10					70
							11	9									
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	780	1	4012	2	N	-0-					70
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	742	1	3796	2	N	-0-					70
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	806	1	3665	2	N	14					84
							15	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	5596	-0-	-3859	-0-	5555	2	41	9	N	37					144
06	8070	X	6313	-0-	-1757	-0-	6313	2			N	-0-					144
07	8339	X	7206	-0-	-1133	-0-	7193	2	13	9	N	12					156
08	7750	X	7428	-0-	-322	-0-	7344	2	84	9	N	76					232
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-	160	1			72
10	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	5521	2			N	-0-					72

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7974	-0-	-551	-0-	7888	2	86	9	N	78	100	1			53
06	8250	X	6651	-0-	-1599	-0-	6651	2			N	-0-					53
07	8835	X	8427	-0-	-408	-0-	8349	2	78	9	N	71	97	1			27
08	8835	X	6934	-0-	-1901	-0-	6846	2	88	9	N	80	81	1			26
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8770	2	42	9	N	38					64
10	8432	X	6085	-0-	-2347	-0-	6027	2	58	9	N	53	91	1			26

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
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	713	1	8425	2	N	74	1	8			100
							81	9									
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	529	1	7640	2	N	55	129	1			26
							61	9									
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	713	1	8154	2	N	38					64
							42	9									
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	690	1	9340	2	N	134	171	1			27
							147	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	690	1	8926	2	N	62					89
							68	9									
*10	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	713	1	8343	2	N	260	162	1			187
							286	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

05	8184	X	6980	-0-	-1204	-0-	6914	2	66	9	N	60					120
06	7920	X	7412	-0-	-508	-0-	7313	2	99	9	N	90	93	1			117
07	7688	X	7498	-0-	-190	-0-	7410	2	88	9	N	80	172	1			25
08	7440	X	7393	-0-	-47	-0-	7393	2			N	-0-					25
09	7410	X	7007	-0-	-403	-0-	7007	2			N	-0-					25
10	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6634	2	190	9	N	173	171	1			27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	2	Y	15					40
							17	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	376	1	1361	2	Y	9					49
							10	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	394	1	1645	2	Y	11					60
							12	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	370	1	1106	2	Y	20					80
							22	9									
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	363	1	910	2	Y	9					89
							10	9									
10	0	W	1224	-0-	1224	1224	378	1	834	2	Y	11					100
							12	9									

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					28
06	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-					28
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10139	2	139	9	N	126	136	1			18
08	10571	X	9808	-0-	-763	-0-	9790	2	18	9	N	16					34
09	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	9558	2			N	-0-					34
10	10571	X	7582	-0-	-2989	-0-	7582	2			N	-0-					34

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

05	3100	N	9978	-0-	6878	14361	5	1	9911	2	N	56	166	1	4	8	100
							62	9									
06	3000	N	8130	-0-	5130	19491	5	1	7959	2	N	151	180	1			71
							166	9									
07	29567	X	10076	-0-	-19491	-0-	719	1	9173	2	N	167	183	1			55
							184	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	696	1	8709	2	N	176	173	1			58
							194	9									
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	638	1	7206	2	N	305	72	1			291
							336	9									
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	535	1	5572	2	N	3	87	1			207
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	1203	-0-	-5803	-0-	691 24	1 9	488	2	N	22					164
06	6600	X	823	-0-	-5777	-0-	690	1	133	9	N	121	81	1			204
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					204
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					204
09	3000	X	299	-0-	-2701	-0-	35	1	264	2	N	-0-					204
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					204

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	28 41	1 9	8689	2	N	37	2	8			89
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	6 122	1 9	8351	2	N	111	106	1			94
07	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	6 231	1 9	8503	2	N	210	179	1			125
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	6 55	1 9	8359	2	N	50	24	1			151
09	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5 112	1 9	7785	2	N	102	102	1			151
10	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	6 108	1 9	5635	2	N	98	177	1			72

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	713 37	1 9	11047	2	N	34	14	8			80
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	690	1	9616	2	N	-0-					80
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	713 34	1 9	9099	2	N	31	57	1			54
08	11811	X	9151	-0-	-2660	-0-	690 3	1 9	8458	2	N	3					57
09	11430	X	9413	-0-	-2017	-0-	690	1	8723	2	N	-0-					57
10	11811	X	10461	-0-	-1350	-0-	713 11	1 9	9737	2	N	10					67

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
05	6355	X	5937	-0-	-418	-0-	6 86	1 9	5845	2	N	78	181	1			37
06	6150	X	5745	-0-	-405	-0-	6	1	5739	2	N	-0-					37
07	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6 169	1 9	5829	2	N	154	167	1			24
08	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	5 36	1 9	5629	2	N	33					57
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	6 114	1 9	5772	2	N	104	33	1			128
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	6 76	1 9	5792	2	N	69					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8165	-0-	-887	-0-	6	1	7982	2	N	161	190	1			28
							177	9									
06	8550	X	8077	-0-	-473	-0-	6	1	7837	2	N	213	184	1			57
							234	9									
07	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	6	1	7437	2	N	140	167	1			30
							154	9									
08	8494	X	6994	-0-	-1500	-0-	5	1	6816	2	N	157	162	1			25
							173	9									
09	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	6	1	7226	2	N	95					120
							105	9									
10	8339	X	6872	-0-	-1467	-0-	6	1	6770	2	N	87	177	1			30
							96	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
05	26647	X	26647	-0-	-0-	-0-	6	1	26516	2	N	114	136	1	1	8	74
							125	9									
06	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	9	1	28508	2	N	116	64	1			126
							128	9									
07	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	11	1	25716	2	N	11	83	1			54
							12	9									
08	24521	X	16295	-0-	-8226	-0-	6	1	16282	2	N	6					60
							7	9									
09	23730	X	17135	-0-	-6595	-0-	6	1	17097	2	N	29					89
							32	9									
10	24521	X	18867	-0-	-5654	-0-	6	1	18810	2	N	46	105	1			30
							51	9									

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

05	12741	X	12737	-0-	-4	-0-	12638	2	99	9	N	90					145
06	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12616	2	200	9	N	182	226	1			101
07	12741	X	11062	-0-	-1679	-0-	10987	2	75	9	N	68	117	1			52
08	12741	X	11984	-0-	-757	-0-	11947	2	37	9	N	34					86
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12435	2	130	9	N	118	152	1			52
*10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13103	2	186	9	N	169	168	1			53

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					60
06	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					60
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					60
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					60
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8196	2	142	9	N	129	188	1			87
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7517	2	118	9	N	107	140	1			54
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9497	2	58	9	N	53					107
08	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8745	2	140	9	N	127	112	1			122
09	8190	X	7823	-0-	-367	-0-	7822	2	1	9	N	1	68	1			55
10	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8711	2	163	9	N	148	171	1			32

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	500	1	8605	2	N	105	1	8			160
							116	9									
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	696	1	10199	2	N	74	177	1			57
							81	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	719	1	5860	2	N	156	159	1			54
							172	9									
08	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	696	1	9412	2	N	75					129
							83	9									
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	696	1	9934	2	N	82	157	1			54
							90	9									
*10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	719	1	9685	2	N	170	171	1			53
							187	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	1910	2	N	106	1	8			251
							117	9									
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	40					291
							44	9									
07	1395	X	36	-0-	-1359	-0-	6	1	30	2	N	-0-					291
08	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291
09	2190	X	6	-0-	-2184	-0-	6	1			N	-0-					291
10	2263	X	6	-0-	-2257	-0-	6	1			N	-0-					291

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

05	403	N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	N	-0-					87
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-					87
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-					87
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					87
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	6	1	276	2	N	-0-					87
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-					87

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

05	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	6	1	14035	2	N	283	169	1	1	8	186
							311	9									
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	6	1	14860	2	N	53	187	1			52
							58	9									
07	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	6	1	14847	2	N	234	172	1			114
							257	9									
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	6	1	14389	2	N	342	379	1			77
							376	9									
09	14910	X	13606	-0-	-1304	-0-	6	1	13520	2	N	73					150
							80	9									
10	15407	X	14980	-0-	-427	-0-	6	1	14674	2	N	273	360	1			63
							300	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	713	1	3756	2	N	108	1	8			159
							119	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	690	1	4896	2	N	97	181	1			75
							107	9									
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	713	1	4619	2	N	100					175
							110	9									
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	690	1	4831	2	N	75	177	1			73
							83	9									
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4820	2	N	2					75
							2	9									
*10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	713	1	5006	2	N	31					106
							34	9									

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
05	6169	X	5181	-0-	-988	-0-	713	1	4468	2	N	-0-					91
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	690	1	4528	2	N	-0-					91
07	6448	X	5460	-0-	-988	-0-	713	1	4683	2	N	58					149
							64	9									
08	6448	X	4874	-0-	-1574	-0-	690	1	4131	2	N	48					197
							53	9									
09	5910	X	4606	-0-	-1304	-0-	690	1	3685	2	N	210	158	1			249
							231	9									
10	5456	X	4572	-0-	-884	-0-	713	1	3795	2	N	58					307
							64	9									

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
05	8618	X	7301	-0-	-1317	-0-	639	1	6634	2	N	25					69
							28	9									
06	8340	X	6686	-0-	-1654	-0-	446	1	6161	2	N	72					141
							79	9									
07	8339	X	6629	-0-	-1710	-0-	355	1	6175	2	N	90	162	1			69
							99	9									
08	7316	X	3684	-0-	-3632	-0-	300	1	3371	2	N	12					81
							13	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	314	1	6882	2	N	20					101
							22	9									
10	7316	X	5814	-0-	-1502	-0-	147	1	5558	2	N	99	174	1			26
							109	9									

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
05	7099	X	4349	-0-	-2750	-0-	725	1	3584	2	N	36	1	8			97
							40	9									
06	6000	X	4340	-0-	-1660	-0-	701	1	3448	2	N	174	180	1			91
							191	9									
07	6200	X	4629	-0-	-1571	-0-	725	1	3889	2	N	14					105
							15	9									
08	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	702	1	3509	2	N	10					115
							11	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	701	1	3761	2	N	-0-					115
10	4619	X	3569	-0-	-1050	-0-	725	1	2791	2	N	48					163
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	10792	-0-	-10536	-0-	719	1	10015	2	N	53	171	1			53
							58	9									
06	15510	X	11103	-0-	-4407	-0-	696	1	10399	2	N	7					60
							8	9									
07	15810	X	5579	-0-	-10231	-0-	719	1	4849	2	N	10					70
							11	9									
08	15810	X	1916	-0-	-13894	-0-	696	1	1220	2	N	-0-					70
09	11100	X	1857	-0-	-9243	-0-	696	1	1161	2	N	-0-					70
10	11470	X	1175	-0-	-10295	-0-	6	1	1169	2	N	-0-					70

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
05	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	719	1	22495	2	N	10					182
							11	9									
06	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	696	1	24733	2	N	99	174	1			107
							109	9									
07	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	719	1	26361	2	N	135	188	1			54
							149	9									
08	28287	X	28287	-0-	-0-	-0-	696	1	27552	2	N	35					89
							39	9									
09	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	696	1	26027	2	N	-0-					89
*10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	719	1	25512	2	N	158	182	1			65
							174	9									

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
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	842	1	6683	2	N	49	1	8			108
							54	9									
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	857	1	7268	2	N	-0-					108
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	876	1	7080	2	N	45					153
							50	9									
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	855	1	7411	2	N	68	176	1			45
							75	9									
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7469	2	N	3					48
							3	9									
*10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	918	1	8040	2	N	22					70
							24	9									

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
05	11935	X	10146	-0-	-1789	-0-	10127	2	19	9	N	17	1	8			42
06	11460	X	10770	-0-	-690	-0-	10690	2	80	9	N	73	88	1			27
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	N	15					42
08	11842	X	8200	-0-	-3642	-0-	8172	2	28	9	N	25					67
09	11190	X	7839	-0-	-3351	-0-	7814	2	25	9	N	23					90
10	11904	X	7700	-0-	-4204	-0-	7652	2	48	9	N	44	107	1			27

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
05	12834	X	11552	-0-	-1282	-0-	11552	2			N	-0-					102
06	12270	X	10475	-0-	-1795	-0-	10475	2			N	-0-					102
07	12710	X	10170	-0-	-2540	-0-	10170	2			N	-0-					102
08	12710	X	9965	-0-	-2745	-0-	9965	2			N	-0-					102
09	12300	X	11182	-0-	-1118	-0-	11182	2			N	-0-					102
*10	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11046	-0-	-1726	-0-	11046	2			N	-0-					180
06	11460	X	11310	-0-	-150	-0-	11310	2			N	-0-					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					180
08	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	10529	2			N	-0-					180
09	11310	X	10849	-0-	-461	-0-	10849	2			N	-0-					180
10	11904	X	9847	-0-	-2057	-0-	9847	2			N	-0-					180

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

05	16275	X	13479	-0-	-2796	-0-	6	1	13410	2	N	57	71	1	1	8	91
							63	9									
06	15750	X	142	-0-	-15608	-0-	2	1	140	2	N	-0-					91
07	16275	X	106	-0-	-16169	-0-	86	2	20	9	N	18	78	1			31
08	16275	X	12021	-0-	-4254	-0-	5	1	12016	2	N	-0-					31
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	6	1	18203	2	N	6					37
							7	9									
*10	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19908	2	N	40	48	1			29
							44	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

05	13485	X	9736	-0-	-3749	-0-	713	1	8936	2	N	79	182	1			57
							87	9									
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	690	1	12795	2	N	16					73
							18	9									
07	12400	X	11700	-0-	-700	-0-	644	1	11030	2	N	24					97
							26	9									
08	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	690	1	13891	2	N	33					130
							36	9									
09	13500	X	12793	-0-	-707	-0-	690	1	12089	2	N	13					143
							14	9									
10	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	713	1	11771	2	N	9					152
							10	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

05	8308	X	5532	-0-	-2776	-0-	121	1	5324	2	N	79	176	1			64
							87	9									
06	8040	X	7233	-0-	-807	-0-	162	1	7071	2	N	-0-					64
07	8308	X	3209	-0-	-5099	-0-	72	1	3118	2	N	17					81
							19	9									
08	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	161	1	7228	2	N	-0-					81
09	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	130	1	6608	2	N	20					101
							22	9									
10	7471	X	1753	-0-	-5718	-0-	44	1	1709	2	N	-0-					101

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

05	11904	X	8297	-0-	-3607	-0-	552	1	7695	2	N	45					117
							50	9									
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	667	1	10815	2	N	152	188	1			81
							167	9									
07	11904	X	10057	-0-	-1847	-0-	598	1	9406	2	N	48					129
							53	9									
08	11904	X	9821	-0-	-2083	-0-	587	1	9234	2	N	-0-					129
09	11520	X	9662	-0-	-1858	-0-	598	1	8925	2	N	126	180	1			75
							139	9									
10	11904	X	10472	-0-	-1432	-0-	713	1	9725	2	N	31					106
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	164	1	5132	2	N	7	1	8			112
							8	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	200	1	5306	2	Y	199	155	1			156
							219	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	327	1	6758	2	Y	-0-					156
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	350	1	6358	2	Y	-0-					156
09	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	350	1	5434	2	Y	11					167
							12	9									
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	362	1	6159	2	Y	63	176	1			54
							69	9									

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
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12	1	17837	2	N	96					150
							106	9									
06	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	21	1	16097	2	N	162	178	1			134
							178	9									
07	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	N	125	177	1			82
							138	9									
08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	12	1	18992	2	N	163	171	1			74
							179	9									
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	11	1	15132	2	N	152	176	1			50
							167	9									
*10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	12	1	18534	2	N	75					125
							83	9									

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
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	460	1	9866	2	N	98	171	1	1	8	27
							108	9									
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	2	N	-0-					27
07	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	690	1	10242	2	N	43					70
							47	9									
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	679	1	9795	2	N	71					141
							78	9									
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	656	1	8169	2	N	90	186	1			45
							99	9									
*10	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	633	1	10115	2	N	65					110
							72	9									

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
05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	6	1	16218	2	N	54	1	8			107
							59	9									
06	14580	X	14304	-0-	-276	-0-	5	1	14134	2	N	150	150	1			107
							165	9									
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	6	1	14933	2	N	-0-					107
08	15686	X	14346	-0-	-1340	-0-	6	1	14340	2	N	-0-					107
09	15180	X	13569	-0-	-1611	-0-	6	1	13434	2	N	117	74	1			150
							129	9									
10	15686	X	13489	-0-	-2197	-0-	6	1	13483	2	N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	560	1	11923	2	N	84	2	8			135
							92	9									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	501	1	9189	2	Y	60					195
							66	9									
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	327	1	7936	2	Y	31	173	1			53
							34	9									
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	352	1	9403	2	Y	195	189	1			59
							215	9									
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	351	1	8007	2	Y	33					92
							36	9									
*10	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	363	1	6851	2	Y	60					152
							66	9									

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
05	18662	X	17045	-0-	-1617	-0-	6	1	16951	2	N	80	37	1	1	8	124
							88	9									
06	16920	X	16349	-0-	-571	-0-	5	1	16254	2	N	82	157	1			49
							90	9									
07	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	6	1	17848	2	N	72	48	1			73
							79	9									
08	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	6	1	17854	2	N	72	92	1			53
							79	9									
09	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	6	1	16750	2	N	112	113	1			52
							123	9									
10	17918	X	17271	-0-	-647	-0-	6	1	17228	2	N	34					86
							37	9									

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
05	10385	X	6523	-0-	-3862	-0-	6443	2	80	9	N	73	175	1			107
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	23	1	8622	2	N	70					177
							77	9									
07	9703	X	8454	-0-	-1249	-0-	115	1	8252	2	N	79	178	1			78
							87	9									
08	9703	X	7979	-0-	-1724	-0-	104	1	7676	2	N	181	179	1			80
							199	9									
09	8730	X	8533	-0-	-197	-0-	92	1	8441	2	N	-0-					80
*10	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					80

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
05	10912	X	7619	-0-	-3293	-0-	598	1	6929	2	N	84	183	1			68
							92	9									
06	10560	X	10075	-0-	-485	-0-	690	1	9385	2	N	-0-					68
07	10912	X	10070	-0-	-842	-0-	713	1	9183	2	N	158	173	1			53
							174	9									
08	10013	X	9922	-0-	-91	-0-	690	1	9215	2	N	15					68
							17	9									
09	10080	X	8886	-0-	-1194	-0-	679	1	8207	2	N	-0-					68
10	10416	X	7815	-0-	-2601	-0-	598	1	7173	2	N	40					108
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	5689	-0-	-2929	-0-	12	1	5641	2	N	33					87
							36	9									
06	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	40	1	6263	2	N	113	147	1			53
							124	9									
07	7688	X	1902	-0-	-5786	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					53
08	7502	X	169	-0-	-7333	-0-	88	1	81	9	N	74					127
09	6420	X	181	-0-	-6239	-0-	137	1	44	9	N	40					167
10	6634	X	2915	-0-	-3719	-0-	206	1	2618	2	N	83	183	1			67
							91	9									

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
05	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	30	1	17319	2	N	138	176	1			49
							152	9									
06	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	97	1	16221	2	N	182	153	1			78
							200	9									
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					78
08	17515	X	17125	-0-	-390	-0-	16932	2	193	9	N	175	172	1			81
09	16950	X	16113	-0-	-837	-0-	16041	2	72	9	N	65					146
10	17515	X	16804	-0-	-711	-0-	16718	2	86	9	N	78	172	1			52

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
05	12400	X	9965	-0-	-2435	-0-	725	1	9197	2	N	39	1	8			95
							43	9									
06	12000	X	10953	-0-	-1047	-0-	655	1	10244	2	N	49					144
							54	9									
07	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	724	1	12590	2	N	-0-					144
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	702	1	10713	2	N	121	178	1			87
							133	9									
09	10950	X	9404	-0-	-1546	-0-	701	1	8655	2	N	44					131
							48	9									
10	12400	X	10787	-0-	-1613	-0-	725	1	10006	2	N	51					182
							56	9									

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
05	10385	X	7557	-0-	-2828	-0-	7427	2	130	9	N	118	187	1			107
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10210	2	179	9	N	163	167	1			103
07	10385	X	9884	-0-	-501	-0-	9884	2			N	-0-					103
08	10385	X	9616	-0-	-769	-0-	9469	2	147	9	N	134	181	1			56
09	10050	X	8834	-0-	-1216	-0-	12	1	8758	2	N	58					114
							64	9									
10	10385	X	7612	-0-	-2773	-0-	115	1	7497	2	N	-0-					114

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
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	341	1	10564	2	N	184	184	1	1	8	53
							202	9									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	281	1	10660	2	N	134					187
							147	9									
07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	325	1	10531	2	N	183	184	1			186
							201	9									
08	11005	X	10872	-0-	-133	-0-	306	1	10531	2	N	32	167	1			51
							35	9									
09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	279	1	10191	2	N	174	173	1			52
							191	9									
10	11005	X	10739	-0-	-266	-0-	172	1	10531	2	N	33					85
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	12963	-0-		-2444		-0-	305 249	1 9	12409	2	N	226	186	1	2	8	225
06	14910	X	12400	-0-		-2510		-0-	351 64	1 9	11985	2	N	58	167	1			116
07	13981	X	12575	-0-		-1406		-0-	362 209	1 9	12004	2	N	190	175	1			131
08	13981	X	12057	-0-		-1924		-0-	316 158	1 9	11583	2	N	144	158	1			117
09	12540	X	11194	-0-		-1346		-0-	178 46	1 9	10970	2	N	42					159
10	12958	X	11351	-0-		-1607		-0-	132 110	1 9	11109	2	N	100	192	1			67

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7913	X	7913	-0-		-0-		-0-	420 62	1 9	7431	2	N	56	80	1	5	8	102
06	8790	X	7909	-0-		-881		-0-	351 163	1 9	7395	2	N	148	173	1			77
07	9083	X	7790	-0-		-1293		-0-	362 81	1 9	7347	2	N	74					151
08	9083	X	7312	-0-		-1771		-0-	385 73	1 9	6854	2	N	66	99	1			118
09	8190	X	7242	-0-		-948		-0-	523 139	1 9	6580	2	N	126					244
10	8184	X	7465	-0-		-719		-0-	592 31	1 9	6842	2	N	28	173	1			99

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11199	X	11199	-0-		-0-		-0-	535 2	1 9	10662	2	N	2	2	8			140
06	11022	X	11022	-0-		-0-		-0-	672 12	1 9	10338	2	N	11					151
07	22314	X	22314	-0-		-0-		-0-	719 73	1 9	21522	2	N	66	182	1			35
08	20579	X	20579	-0-		-0-		-0-	696 70	1 9	19813	2	N	64					99
09	16592	X	16592	-0-		-0-		-0-	627 64	1 9	15901	2	N	58					157
10	21390	X	9815	-0-		-11575		-0-	719 45	1 9	9051	2	N	41	168	1			30

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	5773	-0-		-11277		-0-	236 1	1 9	5536	2	N	1	1	8			121
06	20574	X	20574	-0-		-0-		-0-	53 53	1 9	20468	2	N	48					169
07	19674	X	19674	-0-		-0-		-0-	98 74	1 9	19502	2	N	67	174	1			62
08	16776	X	16776	-0-		-0-		-0-	6 105	1 9	16665	2	N	95					157
09	16500	X	10495	-0-		-6005		-0-	167 22	1 9	10306	2	N	20					177
10	17050	X	13203	-0-		-3847		-0-	6 58	1 9	13139	2	N	53	176	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10683	-0-	-322	-0-	12	1	10546	2	N	114	187	1	1	8	49
							125	9									
06	10290	X	10205	-0-	-85	-0-	11	1	10109	2	N	77	74	1			52
							85	9									
07	10912	X	10463	-0-	-449	-0-	12	1	10420	2	N	28					80
							31	9									
08	10912	X	10282	-0-	-630	-0-	12	1	10224	2	N	42					122
							46	9									
09	10560	X	9867	-0-	-693	-0-	11	1	9727	2	N	117	186	1			53
							129	9									
10	10695	X	9882	-0-	-813	-0-	12	1	9855	2	N	14					67
							15	9									

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
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					69
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	1			N	-0-					69
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	1			N	-0-					69
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			N	-0-					69
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					69
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					69

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
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	978	1	6297	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	966	1	5697	2	N	54					101
							59	9									
07	7316	X	5656	-0-	-1660	-0-	970	1	4642	2	N	40					141
							44	9									
08	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	950	1	5122	2	N	-0-					141
09	7080	X	5577	-0-	-1503	-0-	925	1	4550	2	N	93	189	1			45
							102	9									
10	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	1014	1	5922	2	N	-0-					45

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	13113	X	12241	-0-	-872	-0-	12	1	12227	2	N	2	2	8			127
							2	9									
06	12270	X	12173	-0-	-97	-0-	11	1	11988	2	N	158	159	1			126
							174	9									
07	12524	X	12420	-0-	-104	-0-	12	1	12408	2	N	-0-					126
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12	1	12816	2	N	3					129
							3	9									
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11	1	12111	2	N	57					186
							63	9									
*10	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12	1	12568	2	N	36	83	1			139
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	21					81
06	2880	X	892	-0-	-1988	-0-	87	1	805	2	Y	-0-					81
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	474	1	8082	2	Y	184	178	1			87
							202	9									
08	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			Y	-0-					87
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	669	1	11798	2	Y	165	168	1			84
							182	9									
*10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	675	1	7547	2	Y	134	167	1			51
							147	9									

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
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	803	1	1017	2	N	-0-					89
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	830	1	997	2	N	20					109
							22	9									
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	883	1	869	2	N	116	175	1			50
							128	9									
08	1240	N	791	-0-	-449	-0-	616	1	175	2	N	-0-					50
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					50
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	10					60

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	368	1	4920	2	Y	104	168	1	9	8	54
							114	9									
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	356	1	4550	2	Y	43					97
							47	9									
07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	368	1	7378	2	Y	152	180	1			69
							167	9									
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	357	1	6611	2	Y	150	164	1			55
							165	9									
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	356	1	6496	2	Y	92					147
							101	9									
*10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	2	Y	120	175	1			92
							132	9									

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
05	10168	X	9896	-0-	-272	-0-	6	1	9752	2	N	125	174	1	1	8	54
							138	9									
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	6	1	9558	2	N	265	157	1			162
							292	9									
07	9951	X	9526	-0-	-425	-0-	6	1	9518	2	N	2	113	1			51
							2	9									
08	9951	X	9727	-0-	-224	-0-	6	1	9585	2	N	124	126	1			49
							136	9									
09	9870	X	9077	-0-	-793	-0-	6	1	8953	2	N	107	75	1			81
							118	9									
10	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	6	1	9090	2	N	141	172	1			50
							155	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	719	1	7463	2	N	69	178	1	1	8	87
							76	9									
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	581	1	8508	2	N	195	175	1			107
							215	9									
07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	29	1	8628	2	N	113	167	1			53
							124	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	6	1	8674	2	N	131	76	1			108
							144	9									
09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	6	1	8211	2	N	114	114	1			108
							125	9									
10	8618	X	8488	-0-	-130	-0-	6	1	8352	2	N	118	175	1			51
							130	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

05	17546	X	15121	-0-	-2425	-0-	725	1	14341	2	N	50					104
							55	9									
06	16980	X	14123	-0-	-2857	-0-	701	1	13353	2	N	63					167
							69	9									
07	17546	X	14364	-0-	-3182	-0-	725	1	13565	2	N	67	182	1			52
							74	9									
08	16647	X	13959	-0-	-2688	-0-	702	1	13209	2	N	44					96
							48	9									
09	15870	X	13408	-0-	-2462	-0-	701	1	12641	2	N	60					156
							66	9									
10	15128	X	13786	-0-	-1342	-0-	725	1	12987	2	N	67	173	1			50
							74	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

05	20646	X	18910	-0-	-1736	-0-	18831	2	79	9	N	72					219
06	18750	X	15187	-0-	-3563	-0-	15080	2	107	9	N	97	161	1			155
07	19344	X	17824	-0-	-1520	-0-	17730	2	94	9	N	85	185	1			55
08	18910	X	18185	-0-	-725	-0-	18131	2	54	9	N	49					104
09	18300	X	16896	-0-	-1404	-0-	16816	2	80	9	N	73					177
10	18910	X	15735	-0-	-3175	-0-	15659	2	76	9	N	69	171	1			75

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					80
06	1350	N	92	-0-	-1258	-0-	92	1			Y	-0-					80
07	1395	N	338	-0-	-1057	-0-	334	1	4	9	Y	4					84
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					84
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	253	1	19	2	Y	-0-					84
10	341	N	30	-0-	-311	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					84

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	725	1	6037	2	N	76	171	1	6	8	53
							84	9									
06	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	701	1	4926	2	N	41					94
							45	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	725	1	6385	2	N	60					154
							66	9									
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	701	1	5488	2	N	40					194
							44	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	701	1	6328	2	N	26	166	1			54
							29	9									
10	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	725	1	5054	2	N	53					107
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11389	-0-	-3894	-0-	357	1	10886	2	Y	133	188	1			64
							146	9									
06	14790	X	14078	-0-	-712	-0-	345	1	13616	2	Y	106					170
							117	9									
07	15283	X	13131	-0-	-2152	-0-	357	1	12596	2	Y	162	176	1			156
							178	9									
08	12772	X	8378	-0-	-4394	-0-	345	1	7939	2	Y	85	177	1			64
							94	9									
09	14070	X	9931	-0-	-4139	-0-	345	1	9520	2	Y	60					124
							66	9									
10	14539	X	11847	-0-	-2692	-0-	368	1	11378	2	Y	92	160	1			56
							101	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8146	-0-	-689	-0-	725	1	7357	2	N	58	171	1	2	8	109
							64	9									
06	8550	X	5954	-0-	-2596	-0-	609	1	5325	2	N	18					127
							20	9									
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	725	1	10971	2	N	111	181	1			57
							122	9									
08	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	702	1	10597	2	N	49					106
							54	9									
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	701	1	9132	2	N	72					178
							79	9									
10	10230	X	9249	-0-	-981	-0-	725	1	8467	2	N	52	168	1			62
							57	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	19183	-0-	-4005	-0-	719	1	18319	2	N	132	171	1	3	8	53
							145	9									
06	20790	X	19002	-0-	-1788	-0-	696	1	18216	2	N	82					135
							90	9									
07	21204	X	16909	-0-	-4295	-0-	719	1	16093	2	N	88	170	1			53
							97	9									
08	19313	X	15317	-0-	-3996	-0-	604	1	14713	2	N	-0-					53
09	18990	X	17842	-0-	-1148	-0-	696	1	17017	2	N	117					170
							129	9									
10	19623	X	17092	-0-	-2531	-0-	719	1	16372	2	N	1	123	1			48
							1	9									

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
05	21917	X	19009	-0-	-2908	-0-	6	1	18805	2	N	180	138	1	2	8	93
							198	9									
06	21210	X	19608	-0-	-1602	-0-	6	1	19403	2	N	181	181	1			93
							199	9									
07	21421	X	16566	-0-	-4855	-0-	98	1	16398	2	N	64					157
							70	9									
08	20057	X	15393	-0-	-4664	-0-	29	1	15298	2	N	60	164	1			53
							66	9									
09	19620	X	18970	-0-	-650	-0-	6	1	18801	2	N	148	162	1			39
							163	9									
10	20274	X	18584	-0-	-1690	-0-	6	1	18536	2	N	38					77
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	1626	-0-	-16137	-0-	725	1	901	2	N	-0-					102
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	701	1	16537	2	N	130	178	1			54
							143	9									
07	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	723	1	24029	2	N	40					94
							44	9									
08	15593	X	9420	-0-	-6173	-0-	701	1	8705	2	N	13					107
							14	9									
09	17370	X	13466	-0-	-3904	-0-	701	1	12695	2	N	64					171
							70	9									
10	19375	X	14135	-0-	-5240	-0-	725	1	13382	2	N	25					196
							28	9									

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
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	713	1	10979	2	N	72	1	8			132
							79	9									
06	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	690	1	10981	2	N	75					207
							83	9									
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	713	1	11962	2	N	67	178	1			96
							74	9									
08	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	690	1	11663	2	N	58					154
							64	9									
09	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	690	1	11140	2	N	55					209
							61	9									
*10	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	713	1	10323	2	N	29	178	1			60
							32	9									

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
05	10230	X	5265	-0-	-4965	-0-	724	1	4540	2	N	1	1	8			192
							1	9									
06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	701	1	12967	2	N	-0-					192
07	13516	X	11642	-0-	-1874	-0-	725	1	10727	2	N	173	173	1			192
							190	9									
08	13516	X	11575	-0-	-1941	-0-	701	1	10874	2	N	-0-					192
09	13680	X	9532	-0-	-4148	-0-	699	1	8612	2	N	201	179	1			214
							221	9									
10	14136	X	11707	-0-	-2429	-0-	725	1	10982	2	N	-0-					214

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
05	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	339	1	13285	2	Y	20	2	8			185
							22	9									
06	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	351	1	14641	2	Y	10					195
							11	9									
07	14973	X	14210	-0-	-763	-0-	362	1	13848	2	Y	-0-					195
08	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	351	1	13814	2	Y	49	169	1			75
							54	9									
09	14490	X	12783	-0-	-1707	-0-	351	1	12430	2	Y	2					77
							2	9									
10	14973	X	10590	-0-	-4383	-0-	420	1	10170	2	Y	-0-					77

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
05	10633	X	10622	-0-	-11	-0-	725	1	9798	2	N	90	105	1	11	8	101
							99	9									
06	10290	X	9854	-0-	-436	-0-	701	1	9061	2	N	84	158	1			27
							92	9									
07	9393	X	9385	-0-	-8	-0-	725	1	8570	2	N	82					109
							90	9									
08	10633	X	8402	-0-	-2231	-0-	702	1	7664	2	N	33	82	1			60
							36	9									
09	10290	X	8947	-0-	-1343	-0-	701	1	8198	2	N	44					104
							48	9									
10	10633	X	8939	-0-	-1694	-0-	725	1	8137	2	N	70	147	1			27
							77	9									

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
05	4340	X	2510	-0-	-1830	-0-	467	1	1991	2	N	47	174	1	1	8	62
							52	9									
06	4200	X	23	-0-	-4177	-0-	23	1			N	-0-					62
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	701	1	3845	2	N	-0-					62
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	702	1	3283	2	N	21					83
							23	9									
09	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2884	2	N	46					129
							51	9									
10	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	725	1	2810	2	N	25					154
							28	9									

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
05	5363	X	4697	-0-	-666	-0-	12	1	4622	2	N	57					191
							63	9									
06	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	11	1	4621	2	N	25	53	1			163
							28	9									
07	4960	X	4539	-0-	-421	-0-	12	1	4494	2	N	30					193
							33	9									
08	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	12	1	4260	2	N	42	161	1			74
							46	9									
09	4770	X	3278	-0-	-1492	-0-	11	1	3125	2	N	129					203
							142	9									
10	4805	X	3698	-0-	-1107	-0-	12	1	3642	2	N	40	172	1			71
							44	9									

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
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	1			N	-0-					27
06	90	X	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					27
07	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	1			N	-0-					27
08	93	X	12	-0-	-81	-0-	6	1	6	2	N	-0-					27
09	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	1			N	-0-					27
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	385	1	11716	2	Y	82	173	1	2	8	74
							90	9									
06	13020	X	10432	-0-	-2588	-0-	351	1	9991	2	Y	82					156
							90	9									
07	13919	X	10776	-0-	-3143	-0-	362	1	10314	2	Y	91	175	1			72
							100	9									
08	13919	X	10308	-0-	-3611	-0-	351	1	9918	2	Y	35					107
							39	9									
09	13470	X	10183	-0-	-3287	-0-	351	1	9755	2	Y	70					177
							77	9									
10	12183	X	10155	-0-	-2028	-0-	305	1	9782	2	Y	62	172	1			67
							68	9									

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
05	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	719	1	8026	2	N	80	1	8			338
							88	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	569	1	6440	2	N	1	169	1			170
							1	9									
07	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	719	1	11032	2	N	-0-					170
08	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	696	1	9455	2	N	-0-					170
09	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	696	1	9613	2	N	-0-					170
*10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	719	1	9202	2	N	-0-					170

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
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	517	1	6842	2	Y	70	2	8			122
							77	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	501	1	5928	2	Y	55					177
							61	9									
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	468	1	4858	2	Y	52	174	1			55
							57	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	501	1	4663	2	Y	52					107
							57	9									
09	4260	X	4198	-0-	-62	-0-	501	1	3576	2	Y	110	163	1			54
							121	9									
10	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	517	1	3471	2	Y	23					77
							25	9									

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
05	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	725	1	18683	2	N	157	174	1	1	8	52
							173	9									
06	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	701	1	16507	2	N	118					170
							130	9									
07	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	725	1	16720	2	N	92	172	1			90
							101	9									
08	17360	X	17274	-0-	-86	-0-	702	1	16540	2	N	29					119
							32	9									
09	16800	X	16690	-0-	-110	-0-	701	1	15767	2	N	202	177	1			144
							222	9									
10	17360	X	16506	-0-	-854	-0-	725	1	15663	2	N	107	189	1			62
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	725	1	23655	2	N	90	1	8			175
							99	9									
06	24014	X	24014	-0-	-0-	-0-	701	1	23196	2	N	106	177	1			104
							117	9									
07	24161	X	24161	-0-	-0-	-0-	725	1	23291	2	N	132	183	1			53
							145	9									
08	23175	X	23175	-0-	-0-	-0-	702	1	22393	2	N	73					126
							80	9									
09	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	701	1	21367	2	N	96	152	1			70
							106	9									
*10	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	725	1	21351	2	N	66					136
							73	9									

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
05	17515	X	14475	-0-	-3040	-0-	586	1	13747	2	N	129	187	1	1	8	27
							142	9									
06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	701	1	17020	2	N	80					107
							88	9									
07	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	725	1	18892	2	N	108	183	1			32
							119	9									
08	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	702	1	17598	2	N	68					100
							75	9									
09	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	701	1	35437	2	N	120	180	1			40
							132	9									
10	19065	X	18552	-0-	-513	-0-	725	1	17753	2	N	67					107
							74	9									

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
05	14756	X	11188	-0-	-3568	-0-	723	1	10414	2	N	46	1	8			99
							51	9									
06	14280	X	8552	-0-	-5728	-0-	698	1	7812	2	N	38					137
							42	9									
07	14756	X	10228	-0-	-4528	-0-	723	1	9468	2	N	34					171
							37	9									
08	11191	X	10954	-0-	-237	-0-	702	1	10073	2	N	163	173	1			161
							179	9									
09	10830	X	7632	-0-	-3198	-0-	699	1	6933	2	N	-0-					161
10	11191	X	9475	-0-	-1716	-0-	723	1	8752	2	N	-0-					161

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
05	11718	X	11630	-0-	-88	-0-	362	1	11067	2	N	183	188	1	11	8	91
							201	9									
06	11340	X	11330	-0-	-10	-0-	351	1	10788	2	N	174	168	1			97
							191	9									
07	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	362	1	11226	2	N	151	181	1			67
							166	9									
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	351	1	11214	2	N	163	176	1			54
							179	9									
09	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	351	1	10971	2	N	181	181	1			54
							199	9									
10	11749	X	11617	-0-	-132	-0-	362	1	11131	2	N	113					167
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7948	-0-	-887	-0-	725 284	1 9	6939	2	N	258	173	1	1	8	137
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	701 180	1 9	7255	2	N	164	184	1			117
07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	725 199	1 9	7652	2	N	181	181	1			117
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	702 155	1 9	7738	2	N	141	173	1			85
09	8130	X	8059	-0-	-71	-0-	701 197	1 9	7161	2	N	179	179	1			85
10	8587	X	7970	-0-	-617	-0-	725 226	1 9	7019	2	N	205	169	1			121

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
05	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	362 45	1 9	7792	2	N	41	7	8			87
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	351 136	1 9	8545	2	N	124	157	1			54
07	9238	X	8390	-0-	-848	-0-	362 36	1 9	7992	2	N	33					87
08	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	351 66	1 9	7661	2	N	60					147
09	9000	X	7582	-0-	-1418	-0-	351 91	1 9	7140	2	N	83	163	1			67
10	9300	X	6932	-0-	-2368	-0-	362 66	1 9	6504	2	N	60					127

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
05	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	610 85	1 9	26356	2	N	77	188	1	1	8	31
06	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	310 121	1 9	43887	2	N	110					141
07	31233	X	31233	-0-	-0-	-0-	725 116	1 9	30392	2	N	105	182	1			64
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	702 145	1 9	29297	2	N	132	170	1			26
09	38572	X	38572	-0-	-0-	-0-	701 105	1 9	37766	2	N	95					121
*10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	724 114	1 9	43069	2	N	104	180	1			45

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
05	21700	X	21361	-0-	-339	-0-	650 154	1 9	20557	2	N	140	181	1			99
06	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	696 185	1 9	21061	2	N	168	177	1			90
07	21359	X	21088	-0-	-271	-0-	719 183	1 9	20186	2	N	166	168	1			88
08	21359	X	20823	-0-	-536	-0-	696 80	1 9	20047	2	N	73					161
09	21930	X	20063	-0-	-1867	-0-	696 107	1 9	19260	2	N	97	179	1			79
10	22661	X	19750	-0-	-2911	-0-	719 175	1 9	18856	2	N	159	184	1			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	7732	-0-	-6466	-0-	75 110	1 9	7547	2	N	100					166
06	13740	X	10945	-0-	-2795	-0-	5 99	1 9	10841	2	N	90	182	1			74
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	6 158	1 9	13321	2	N	144	181	1			37
08	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	6 91	1 9	12246	2	N	83					120
09	10950	X	9788	-0-	-1162	-0-	6 125	1 9	9657	2	N	114	174	1			60
10	13485	X	9255	-0-	-4230	-0-	6 74	1 9	9175	2	N	67					127

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
05	6200	X	1519	-0-	-4681	-0-	517 131	1 9	871	2	Y	119	164	1	1	8	64
06	2730	X	1552	-0-	-1178	-0-	501 24	1 9	1027	2	Y	22					86
07	2821	X	1922	-0-	-899	-0-	567 160	1 9	1195	2	Y	145	176	1			55
08	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	501 34	1 9	1916	2	Y	31					86
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	501 178	1 9	3189	2	Y	162	162	1			86
*10	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	517	1	1751	2	Y	-0-					86

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
05	15376	X	11681	-0-	-3695	-0-	725 171	1 9	10785	2	N	155	172	1	1	8	69
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	701 380	1 9	18125	2	N	345	344	1			70
07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	725 235	1 9	16763	2	N	214	178	1			106
08	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	702	1	13043	2	N	-0-					106
09	16530	X	13507	-0-	-3023	-0-	701 328	1 9	12478	2	N	298	338	1			66
10	17081	X	13480	-0-	-3601	-0-	725 211	1 9	12544	2	N	192	182	1			76

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
05	4526	X	3628	-0-	-898	-0-	724 179	1 9	2725	2	N	163	1	8			221
06	4080	X	3636	-0-	-444	-0-	701 66	1 9	2869	2	N	60	174	1			107
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	701 8	1 9	3581	2	N	7					114
08	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	702	1	3006	2	N	-0-					114
09	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	701 173	1 9	3164	2	N	157	164	1			107
10	4278	X	3020	-0-	-1258	-0-	725	1	2295	2	N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	725	1	5375	2	N	76	169	1	1	8	104
							84	9									
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	701	1	5510	2	N	37					141
							41	9									
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	725	1	5420	2	N	87	174	1			54
							96	9									
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	702	1	5260	2	N	93					147
							102	9									
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	701	1	4778	2	N	72	166	1			53
							79	9									
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	725	1	4581	2	N	74					127
							81	9									

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
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	175	1	7697	2	N	34	183	1			27
							37	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	185	1	7068	2	N	23					50
							25	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	266	1	7521	2	N	27					77
							30	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	296	1	7099	2	N	-0-					77
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	148	1	6905	2	N	24					101
							26	9									
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	206	1	8096	2	N	40					141
							44	9									

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
05	4898	X	4733	-0-	-165	-0-	725	1	3950	2	N	53	169	1	2	8	57
							58	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	701	1	4105	2	N	250	167	1			140
							275	9									
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	725	1	4321	2	N	-0-					140
08	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	702	1	3554	2	N	78	165	1			53
							86	9									
09	4740	X	4717	-0-	-23	-0-	701	1	3957	2	N	54					107
							59	9									
*10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	725	1	4000	2	N	176	176	1			107
							194	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
05	20057	X	16651	-0-	-3406	-0-	6	1	16392	2	N	230	180	1	1	8	135
							253	9									
06	18810	X	16218	-0-	-2592	-0-	6	1	16091	2	N	110	186	1			59
							121	9									
07	18755	X	16519	-0-	-2236	-0-	6	1	16270	2	N	221	182	1			98
							243	9									
08	18755	X	16355	-0-	-2400	-0-	6	1	16165	2	N	167	174	1			91
							184	9									
09	16950	X	14908	-0-	-2042	-0-	6	1	14686	2	N	196	173	1			114
							216	9									
10	16771	X	15628	-0-	-1143	-0-	6	1	15424	2	N	180	180	1			114
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	19092	-0-	-3972	-0-	6 239	1 9	18847	2	N	217	187	1			102
06	22320	X	18608	-0-	-3712	-0-	6 37	1 9	18565	2	N	34					136
07	23064	X	18440	-0-	-4624	-0-	6 178	1 9	18256	2	N	162	176	1			122
08	21111	X	18462	-0-	-2649	-0-	6 180	1 9	18276	2	N	164	182	1			104
09	18870	X	17713	-0-	-1157	-0-	6 143	1 9	17564	2	N	130	184	1			50
10	19220	X	17312	-0-	-1908	-0-	6 63	1 9	17243	2	N	57					107

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19784	-0-	-552	-0-	110 391	1 9	19283	2	N	355	348	1	1	8	58
06	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	86 184	1 9	21456	2	N	167	168	1			57
07	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	167 217	1 9	19967	2	N	197	176	1			78
08	19778	X	18939	-0-	-839	-0-	236 212	1 9	18491	2	N	193	179	1			92
09	20760	X	17171	-0-	-3589	-0-	293 211	1 9	16667	2	N	192	182	1			102
10	21452	X	16410	-0-	-5042	-0-	6 173	1 9	16231	2	N	157	174	1			85

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	19657	-0-	-369	-0-	615 85	1 9	18957	2	N	77	183	1	1	8	40
06	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	615 103	1 9	18738	2	N	94					134
07	19189	X	18490	-0-	-699	-0-	558 107	1 9	17825	2	N	97	176	1			55
08	19654	X	18000	-0-	-1654	-0-	466 163	1 9	17371	2	N	148	176	1			27
09	19470	X	17450	-0-	-2020	-0-	408 47	1 9	16995	2	N	43					70
10	20119	X	17551	-0-	-2568	-0-	719 141	1 9	16691	2	N	128	171	1			27

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
05	1364	X	7	-0-	-1357	-0-	7	1			N	-0-					54
06	1830	X	105	-0-	-1725	-0-	57	1	48	2	N	-0-					54
07	1891	X	23	-0-	-1868	-0-	12	1	11	2	N	-0-					54
08	1891	X	73	-0-	-1818	-0-	12	1	61	2	N	-0-					54
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					54
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	12	1	13	2	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4964	-0-	-1143	-0-	725	1	4131	2	N	98	1	8			151
							108	9									
06	5910	X	5175	-0-	-735	-0-	701	1	4379	2	N	86	184	1			53
							95	9									
07	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	725	1	4310	2	N	84					137
							92	9									
08	5487	X	5063	-0-	-424	-0-	702	1	4285	2	N	69	154	1			52
							76	9									
09	5310	X	4573	-0-	-737	-0-	701	1	3822	2	N	45					97
							50	9									
10	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	725	1	3925	2	N	37					134
							41	9									

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
05	32426	X	27413	-0-	-5013	-0-	6	1	27297	2	N	100	169	1			108
							110	9									
06	28950	X	26618	-0-	-2332	-0-	6	1	26472	2	N	127	179	1			56
							140	9									
07	29543	X	28709	-0-	-834	-0-	6	1	28515	2	N	171	176	1			51
							188	9									
08	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	17	1	29243	2	N	124					175
							136	9									
09	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	6	1	27639	2	N	116	185	1			106
							128	9									
10	28706	X	27659	-0-	-1047	-0-	6	1	27517	2	N	124	178	1			52
							136	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
05	25079	X	23352	-0-	-1727	-0-	719	1	22268	2	N	332	345	1			52
							365	9									
06	24270	X	22765	-0-	-1505	-0-	696	1	21867	2	N	184	163	1			73
							202	9									
07	25079	X	23224	-0-	-1855	-0-	719	1	22131	2	N	340	362	1			51
							374	9									
08	24676	X	22441	-0-	-2235	-0-	661	1	21562	2	N	198	178	1			71
							218	9									
09	23760	X	20964	-0-	-2796	-0-	696	1	20047	2	N	201	174	1			98
							221	9									
10	23529	X	21218	-0-	-2311	-0-	719	1	20143	2	N	324	353	1			69
							356	9									

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
05	18352	X	18295	-0-	-57	-0-	719	1	17555	2	N	19	2	8			177
							21	9									
06	17760	X	17039	-0-	-721	-0-	696	1	16336	2	N	6					183
							7	9									
07	18352	X	16838	-0-	-1514	-0-	719	1	16068	2	N	46	173	1			56
							51	9									
08	18290	X	15935	-0-	-2355	-0-	696	1	15233	2	N	5					61
							6	9									
09	17700	X	15124	-0-	-2576	-0-	696	1	14421	2	N	6					67
							7	9									
10	18290	X	15309	-0-	-2981	-0-	719	1	14590	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12956	-0-	-591	-0-	725	1	11757	2	N	431	531	1	1	8	77
							474	9									
06	13320	X	12898	-0-	-422	-0-	701	1	11938	2	N	235	186	1			126
							259	9									
07	13764	X	13208	-0-	-556	-0-	725	1	12173	2	N	282	353	1			55
							310	9									
08	13764	X	13333	-0-	-431	-0-	702	1	12251	2	N	345	347	1			53
							380	9									
09	12900	X	12644	-0-	-256	-0-	701	1	11750	2	N	175	155	1			73
							193	9									
10	13330	X	12865	-0-	-465	-0-	725	1	11762	2	N	344	360	1			57
							378	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	7105	-0-	-3807	-0-	719	1	6354	2	N	29	4	8			173
							32	9									
06	10620	X	8981	-0-	-1639	-0-	696	1	8277	2	N	7					180
							8	9									
07	10974	X	9743	-0-	-1231	-0-	719	1	8971	2	N	48	175	1			53
							53	9									
08	10974	X	8826	-0-	-2148	-0-	696	1	8117	2	N	12					65
							13	9									
09	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	696	1	8816	2	N	40					105
							44	9									
10	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	719	1	8079	2	N	-0-					105

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	719	1	14971	2	N	28	6	8			196
							31	9									
06	15120	X	12097	-0-	-3023	-0-	696	1	11358	2	N	39	173	1			62
							43	9									
07	15624	X	13137	-0-	-2487	-0-	719	1	12418	2	N	-0-					62
08	15717	X	12748	-0-	-2969	-0-	696	1	12030	2	N	20					82
							22	9									
09	15210	X	9544	-0-	-5666	-0-	696	1	8771	2	N	70					152
							77	9									
10	15717	X	8698	-0-	-7019	-0-	719	1	7971	2	N	7					159
							8	9									

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	17443	-0-	-2273	-0-	719	1	16624	2	N	91	173	1	2	8	81
							100	9									
06	19080	X	15765	-0-	-3315	-0-	649	1	15040	2	N	69					150
							76	9									
07	18941	X	16836	-0-	-2105	-0-	719	1	16117	2	N	-0-					150
08	18941	X	16470	-0-	-2471	-0-	696	1	15649	2	N	114	169	1			95
							125	9									
09	17460	X	15240	-0-	-2220	-0-	696	1	14406	2	N	125	169	1			51
							138	9									
10	17453	X	15271	-0-	-2182	-0-	719	1	14511	2	N	37					88
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40021	X	27895	-0-	-12126	-0-	726	1	26720	2	Y	408	337	1	9	8	115
							449	9									
06	38370	X	26822	-0-	-11548	-0-	941	1	25561	2	Y	291	355	1			51
							320	9									
07	31744	X	25276	-0-	-6468	-0-	990	1	24098	2	Y	171	169	1			53
							188	9									
08	31744	X	22772	-0-	-8972	-0-	957	1	21449	2	Y	333	333	1			53
							366	9									
09	30480	X	21685	-0-	-8795	-0-	974	1	20455	2	Y	233	156	1			130
							256	9									
10	27900	X	21858	-0-	-6042	-0-	1023	1	20441	2	Y	358	340	1			148
							394	9									

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
05	23436	X	16818	-0-	-6618	-0-	725	1	15873	2	N	200	353	1	4	8	60
							220	9									
06	22680	X	12043	-0-	-10637	-0-	701	1	11213	2	N	117					177
							129	9									
07	23436	X	16041	-0-	-7395	-0-	724	1	15233	2	N	76	173	1			80
							84	9									
08	22258	X	16580	-0-	-5678	-0-	702	1	15612	2	N	242	172	1			150
							266	9									
09	20340	X	16541	-0-	-3799	-0-	701	1	15690	2	N	136	178	1			108
							150	9									
*10	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	725	1	16732	2	N	219	175	1			152
							241	9									

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
05	7564	X	100	-0-	-7464	-0-	70	1	29	2	N	1	1	8			117
							1	9									
06	7320	X	2067	-0-	-5253	-0-	487	1	1528	2	Y	47	87	1			77
							52	9									
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	719	1	8255	2	Y	-0-					77
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	625	1	5544	2	Y	70					147
							77	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	696	1	3767	2	Y	-0-					147
10	8959	X	2730	-0-	-6229	-0-	719	1	2011	2	Y	-0-					147

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36518	X	23050	-0-	-13468	-0-	297	1	22540	2	Y	194	176	1	3	8	70
							213	9									
06	31950	X	21351	-0-	-10599	-0-	50	1	21058	2	Y	221	179	1			112
							243	9									
07	32922	X	20674	-0-	-12248	-0-	33	1	20340	2	Y	274	333	1			53
							301	9									
08	28551	X	19585	-0-	-8966	-0-	33	1	19366	2	Y	169	169	1			53
							186	9									
09	24480	X	18108	-0-	-6372	-0-	17	1	17982	2	Y	99					152
							109	9									
10	23064	X	18280	-0-	-4784	-0-	18128	2	152	9	Y	138	173	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30256	X	14780	-0-	-15476	-0-	354	1	14253	2	N	157	165	1	4	8	156
							173	9									
06	29280	X	11404	-0-	-17876	-0-	674	1	10622	2	Y	98	83	1			171
							108	9									
07	30256	X	21968	-0-	-8288	-0-	719	1	20949	2	Y	273	354	1			90
							300	9									
08	30256	X	22621	-0-	-7635	-0-	697	1	21839	2	Y	77					167
							85	9									
09	25320	X	24258	-0-	-1062	-0-	696	1	23309	2	Y	230	343	1			54
							253	9									
*10	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	512	1	24072	2	Y	75					129
							83	9									

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
05	11718	X	9632	-0-	-2086	-0-	723	1	8764	2	N	132	171	1	6	8	135
							145	9									
06	12450	X	10440	-0-	-2010	-0-	701	1	9643	2	N	87	164	1			58
							96	9									
07	12865	X	8319	-0-	-4546	-0-	724	1	7595	2	N	-0-					58
08	12865	X	10212	-0-	-2653	-0-	701	1	9321	2	N	173	172	1			59
							190	9									
09	10860	X	7988	-0-	-2872	-0-	700	1	7182	2	N	96					155
							106	9									
10	10788	X	9792	-0-	-996	-0-	724	1	8980	2	N	80	173	1			62
							88	9									

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	12245	X	11442	-0-	-803	-0-	725	1	10661	2	N	51	6	8			183
							56	9									
06	11850	X	10508	-0-	-1342	-0-	701	1	9696	2	N	101	179	1			105
							111	9									
07	12245	X	11047	-0-	-1198	-0-	725	1	10125	2	N	179	169	1			115
							197	9									
08	12245	X	10626	-0-	-1619	-0-	702	1	9887	2	N	34					149
							37	9									
09	11640	X	10400	-0-	-1240	-0-	701	1	9655	2	N	40					189
							44	9									
10	11439	X	11024	-0-	-415	-0-	725	1	10199	2	N	91	172	1			108
							100	9									

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
05	19964	X	14156	-0-	-5808	-0-	725	1	12971	2	N	418	357	1			118
							460	9									
06	15870	X	14864	-0-	-1006	-0-	701	1	13809	2	N	322	320	1			120
							354	9									
07	16399	X	14497	-0-	-1902	-0-	725	1	13447	2	N	295	353	1			62
							325	9									
08	14942	X	13583	-0-	-1359	-0-	702	1	12500	2	N	346	355	1			53
							381	9									
09	14850	X	12570	-0-	-2280	-0-	701	1	11651	2	N	198	186	1			65
							218	9									
10	15345	X	13536	-0-	-1809	-0-	725	1	12258	2	N	503	349	1			219
							553	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25509	X	11790	-0-	-13719	-0-	11663	2	127	9	N	115	156	1			26
06	13560	X	9950	-0-	-3610	-0-	9761	2	189	9	N	172	171	1			27
07	14012	X	8945	-0-	-5067	-0-	8832	2	113	9	N	103					130
08	14012	X	1481	-0-	-12531	-0-	1411	2	70	9	N	64	166	1			28
09	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					N	-0-					28
10	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

05	11594	X	10033	-0-	-1561	-0-	719	1	9186	2	N	116	183	1	2	8	104
							128	9									
06	10770	X	9203	-0-	-1567	-0-	696	1	8507	2	N	-0-					104
07	9951	X	8977	-0-	-974	-0-	719	1	8258	2	N	-0-					104
08	10044	X	7663	-0-	-2381	-0-	696	1	6864	2	N	94					198
							103	9									
09	9720	X	7118	-0-	-2602	-0-	696	1	6339	2	N	75	170	1			103
							83	9									
10	10044	X	5137	-0-	-4907	-0-	535	1	4583	2	N	17					120
							19	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

05	18259	X	14930	-0-	-3329	-0-	719	1	14176	2	N	32	5	8			111
							35	9									
06	17670	X	10833	-0-	-6837	-0-	695	1	10115	2	N	21					132
							23	9									
07	16616	X	10838	-0-	-5778	-0-	719	1	10119	2	N	-0-					132
08	16616	X	10853	-0-	-5763	-0-	696	1	10112	2	N	41					173
							45	9									
09	15210	X	11575	-0-	-3635	-0-	696	1	10856	2	N	21					194
							23	9									
10	14942	X	8191	-0-	-6751	-0-	718	1	7427	2	N	42	166	1			70
							46	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

05	10447	X	6	-0-	-10441	-0-	3	1	3	9	N	3	3	8			217
06	10110	X	1529	-0-	-8581	-0-	161	1	1368	2	N	-0-					217
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	633	1	12952	2	N	78	178	1			117
							86	9									
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	702	1	11755	2	N	272	339	1			50
							299	9									
09	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	701	1	9953	2	N	277	169	1			158
							305	9									
10	13671	X	10395	-0-	-3276	-0-	725	1	9587	2	N	75	179	1			54
							83	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

05	9424	X	7374	-0-	-2050	-0-	719	1	6491	2	N	149	181	1	10	8	54
							164	9									
06	9120	X	6929	-0-	-2191	-0-	696	1	6176	2	N	52					106
							57	9									
07	8773	X	8389	-0-	-384	-0-	719	1	7670	2	N	-0-					106
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	696	1	7793	2	N	138	186	1			58
							152	9									
09	7140	X	856	-0-	-6284	-0-	668	1	188	2	N	-0-					58
10	8401	X	667	-0-	-7734	-0-	667	1			N	-0-					58

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 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	16783	-0-	-360	-0-	719	1	15678	2	N	351	372	1	9	8	54
							386	9									
06	18000	X	16347	-0-	-1653	-0-	696	1	15259	2	N	356	349	1			61
							392	9									
07	18600	X	13206	-0-	-5394	-0-	719	1	12120	2	N	334	172	1			223
							367	9									
08	18600	X	11658	-0-	-6942	-0-	696	1	10782	2	N	164	332	1			55
							180	9									
09	16350	X	10014	-0-	-6336	-0-	700	1	9075	2	N	217	178	1			94
							239	9									
10	16895	X	9612	-0-	-7283	-0-	724	1	8732	2	N	142	163	1			73
							156	9									

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
05	30380	X	26079	-0-	-4301	-0-	725	1	25159	2	N	177	180	1	8	8	61
							195	9									
06	29400	X	24254	-0-	-5146	-0-	701	1	23403	2	N	136	136	1			61
							150	9									
07	30380	X	22648	-0-	-7732	-0-	725	1	21738	2	N	168	176	1			53
							185	9									
08	27590	X	22939	-0-	-4651	-0-	702	1	22018	2	N	199	188	1			64
							219	9									
09	25230	X	19104	-0-	-6126	-0-	701	1	18210	2	N	175	175	1			64
							193	9									
10	26071	X	18505	-0-	-7566	-0-	725	1	17575	2	N	186	179	1			71
							205	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	13110	-0-	-3816	-0-	6	1	12931	2	N	157	17	8			226
							173	9									
06	19710	X	16966	-0-	-2744	-0-	6	1	16892	2	N	62	171	1			117
							68	9									
07	20367	X	13327	-0-	-7040	-0-	6	1	13170	2	N	137	178	1			76
							151	9									
08	20367	X	12687	-0-	-7680	-0-	6	1	12504	2	N	161	162	1			75
							177	9									
09	16980	X	11094	-0-	-5886	-0-	6	1	11027	2	N	55					130
							61	9									
10	17546	X	11461	-0-	-6085	-0-	6	1	11316	2	N	126	179	1			77
							139	9									

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
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1	3679	2	N	-0-					75
06	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	460	1	15357	2	N	86					161
							95	9									
07	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	23	1	22459	2	N	119	178	1			102
							131	9									
08	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	12	1	19693	2	N	28					130
							31	9									
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	35	1	15912	2	N	84	180	1			34
							92	9									
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	81	1	6523	2	N	36					70
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	859	1	8464	2	N	-0-					127
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	879	1	9233	2	N	20					147
							22	9									
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	825	1	8847	2	N	-0-					147
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	771	1	9807	2	N	32	151	1			28
							35	9									
09	10140	X	8799	-0-	-1341	-0-	835	1	7951	2	N	12					40
							13	9									
10	10478	X	7177	-0-	-3301	-0-	873	1	6271	2	N	30					70
							33	9									

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
05	2201	X	1967	-0-	-234	-0-	381	1	1586	2	Y	-0-					44
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	Y	16					60
							18	9									
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	410	1	2312	2	Y	-0-					60
08	3100	N	3612	-0-	512	512	414	1	3109	2	Y	81					141
							89	9									
09	3000	N	3223	-0-	223	735	401	1	2822	2	Y	-0-					141
*10	3100	N	3399	-0-	299	1034	430	1	2884	2	Y	77	178	1			40
							85	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	15240	-0-	-7421	-0-	517	1	13787	2	Y	851	861	1	2	8	67
							936	9									
06	21000	X	13714	-0-	-7286	-0-	501	1	12442	2	Y	701	711	1			57
							771	9									
07	19127	X	12175	-0-	-6952	-0-	517	1	10870	2	Y	716	689	1			84
							788	9									
08	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	501	1	11391	2	Y	664	684	1			64
							730	9									
09	17940	X	10873	-0-	-7067	-0-	501	1	9830	2	Y	493	505	1			52
							542	9									
10	15252	X	10372	-0-	-4880	-0-	517	1	9297	2	Y	507	506	1			53
							558	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	17556	-0-	-4206	-0-	517	1	15734	2	Y	1186	1209	1	2	8	56
							1305	9									
06	21000	X	17012	-0-	-3988	-0-	501	1	15489	2	Y	929	895	1			90
							1022	9									
07	18476	X	17586	-0-	-890	-0-	517	1	15957	2	Y	1011	1047	1			54
							1112	9									
08	18476	X	16706	-0-	-1770	-0-	501	1	15253	2	Y	865	864	1			55
							952	9									
09	17010	X	14694	-0-	-2316	-0-	501	1	13453	2	Y	673	676	1			52
							740	9									
10	17577	X	15048	-0-	-2529	-0-	517	1	13777	2	Y	685	675	1			62
							754	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	11081	-0-	-6527	-0-	1029	1	9846	2	Y	187	12	8			233
							206	9									
06	13290	X	8509	-0-	-4781	-0-	996	1	7456	2	Y	52	178	1			107
							57	9									
07	13733	X	10416	-0-	-3317	-0-	1029	1	9231	2	Y	142	172	1			77
							156	9									
08	13733	X	9960	-0-	-3773	-0-	996	1	8887	2	Y	70					147
							77	9									
09	11700	X	9302	-0-	-2398	-0-	996	1	8187	2	Y	108	180	1			75
							119	9									
10	11067	X	8700	-0-	-2367	-0-	1029	1	7591	2	Y	73					148
							80	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

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	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

05	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	375	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	367	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	369	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	368	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	356	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	368	1	1458	2	N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

05	2759	X	1963	-0-	-796	-0-	370	1	1593	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	367	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	355	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	390	-0-	-1811	-0-	313	1	77	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	483	-0-	-1647	-0-	307	1	176	2	N	-0-					-0-
*10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	377	1	1681	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	490	1	3817	2	N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	547	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	668	1	4379	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	588	1	3338	2	N	-0-					-0-
*10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	393	1	1483	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	1116	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6110	-0-	-610	-0-	972	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	1050	1	5659	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	1035	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	1022	1	5672	2	N	-0-					-0-
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	1070	1	6014	2	N	-0-					-0-

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
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	84	1	651	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	602	-0-	-478	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	393	-0-	-207	-0-	59	1	334	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	191	-0-	-832	-0-	40	1	151	2	N	-0-					-0-

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
05	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	2269	1	18012	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	19198	-0-	-122	-0-	2157	1	17041	2	N	-0-					-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	2217	1	17179	2	N	-0-					-0-
08	20212	X	18434	-0-	-1778	-0-	2055	1	16379	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	18161	-0-	-1459	-0-	2060	1	16101	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	18073	-0-	-2201	-0-	2079	1	15994	2	N	-0-					-0-

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
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1134	1	14707	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	12180	-0-	-270	-0-	1028	1	11152	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	7124	-0-	-5741	-0-	771	1	6353	2	N	-0-					-0-
08	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1355	1	13270	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9098	-0-	-3352	-0-	949	1	8149	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	10639	-0-	-2226	-0-	1060	1	9579	2	N	-0-					-0-

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
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1262	1	7251	2	N	-0-					-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1310	1	6928	2	N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1322	1	7132	2	N	-0-					-0-
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1315	1	6861	2	N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1280	1	7110	2	N	-0-					-0-
*10	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	1325	1	7451	2	N	-0-					-0-

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
05	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1500	1	11902	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11098	-0-	-842	-0-	1247	1	9851	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10821	-0-	-1517	-0-	1237	1	9584	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10606	-0-	-1732	-0-	1182	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10565	-0-	-1375	-0-	1198	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	12309	-0-	-29	-0-	1416	1	10893	2	N	-0-					-0-

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
05	9982	X	9386	-0-	-596	-0-	1050	1	8336	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9044	-0-	-616	-0-	1016	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9832	-0-	-150	-0-	1124	1	8708	2	N	-0-					-0-
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	1141	1	9096	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8480	-0-	-1120	-0-	962	1	7518	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	9535	-0-	-292	-0-	1097	1	8438	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	18569	-0-	-186	-0-	2078	1	16491	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	17392	-0-	-758	-0-	1954	1	15438	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	17638	-0-	-1117	-0-	2016	1	15622	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	17029	-0-	-1850	-0-	1898	1	15131	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16548	-0-	-1722	-0-	1877	1	14671	2	N	-0-					-0-
10	18569	X	16297	-0-	-2272	-0-	1874	1	14423	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

05	7130	X	53	-0-	-7077	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	14	-0-	-6886	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5	-0-	-7125	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	17	-0-	-1378	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	360	X	26	-0-	-334	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

05	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	556	1	11093	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	510	1	9450	2	N	-0-					-0-
07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	491	1	10402	2	N	-0-					-0-
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	495	1	10543	2	N	-0-					-0-
09	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9972	2	N	-0-					-0-
*10	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	418	1	10540	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	515	1	10289	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	380	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	339	1	7166	2	N	-0-					-0-
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	411	1	8741	2	N	-0-					-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	402	1	8697	2	N	-0-					-0-
*10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	372	1	9381	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

05	12276	X	678	-0-	-11598	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	1866	-0-	-10014	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	337	1	7135	2	N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	308	1	6562	2	N	-0-					-0-
09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	374	1	8080	2	N	-0-					-0-
*10	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	463	1	11684	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	951	1	18977	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	17942	-0-	-508	-0-	919	1	17023	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18838	-0-	-227	-0-	850	1	17988	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	18888	-0-	-177	-0-	848	1	18040	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	17916	-0-	-534	-0-	792	1	17124	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18494	-0-	-571	-0-	705	1	17789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					60
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					60
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					60
08	961	N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-					60
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					60
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					71
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					71
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					71
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					71
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					71
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					71

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
05	19592	X	17541	-0-	-2051	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	14777	-0-	-4183	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14409	-0-	-5183	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	13757	-0-	-4781	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14654	-0-	-2986	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					-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
05	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	23982	3	1076	9	N	978	884	1			468
06	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	21343	3	783	9	N	712	738	1			442
07	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	17513	3	675	9	N	614	556	1			500
08	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	8870	3	320	9	N	291	361	1			430
09	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	17215	3	862	9	N	784	552	1			662
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					662

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					160
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					160
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					160
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					160
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					160

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
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					42
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					42
07	3100	N	7038	-0-	3938	3938	7038	2			N	-0-					42
08	3100	N	7028	-0-	3928	7866	7028	2			N	-0-					42
09	3000	N	7454	-0-	4454	12320	7443	2	11	9	N	10					52
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	11111					N	NO RPT					52

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		137	-0-	137	137	137	2			N	-0-					6
08	14B2 EXT		240	-0-	240	377	240	2			N	-0-					6
09	377	X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
05	11315	X	5616	-0-	-5699	-0-	5574	2	42	9	N	38	166	1			7
06	10950	X	6748	-0-	-4202	-0-	6748	2			N	-0-					7
07	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14342	2	31	9	N	28					35
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9616	2	88	9	N	80					115
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9305	2	61	9	N	55					170
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					170

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	27686	-0-	-6600	-0-	27541	2	145	9	N	132	180	1			48
06	35215	X	35215	-0-	-0-	-0-	35008	2	207	9	N	188	165	1			71
07	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	35340	2	157	9	N	143	188	1			26
08	35933	X	35933	-0-	-0-	-0-	35679	2	254	9	N	231	176	1			81
09	35483	X	35483	-0-	-0-	-0-	35378	2	105	9	N	95					176
10	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT					176

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
05	4278	X	3833	-0-	-445	-0-	3833	2			N	-0-					35
06	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					35
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5215	2	33	9	N	30					65
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6683	2	39	9	N	35					100
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7573	2	54	9	N	49					149
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					149

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

05	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	1007	2	157	9	N	143	162	1			136
06	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	924	2	136	9	N	124	169	1			91
07	1395	X	865	-0-	-530	-0-	766	2	99	9	N	90	148	1			33
08	1395	X	831	-0-	-564	-0-	696	2	135	9	N	123					156
09	1350	X	820	-0-	-530	-0-	761	2	59	9	N	54	170	1			40
10	1178	X	849	-0-	-329	-0-	736	2	113	9	N	103					143

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

05	1085	N	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	900	N	11	-0-	-889	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	2			N	-0-					26
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					26
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-					26
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					26
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	1654	2	147	9	N	134	160	1			-0-
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	1668	2	3	9	N	3					3

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					9
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					9
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					9
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					9
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					9
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

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

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5758	-0-	5758	5758	5758	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

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

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		15177	-0-	15177	15177	15177	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6700	-0-	-50	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

05	10695	X	6582	-0-	-4113	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6257	-0-	-3373	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	2676	-0-	-3958	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8212	-0-	-218	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8319	-0-	-392	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8138	-0-	-142	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
*10	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

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
05	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3322	-0-	-668	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3421	-0-	-689	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	1541	-0-	-5527	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6648	-0-	-192	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4929	-0-	-2139	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

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
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2170	-0-	-1190	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2860	-0-	-1077	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

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
05	6045	X	4457	-0-	-1588	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4871	-0-	-979	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

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
05	6603	X	6346	-0-	-257	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6191	-0-	-199	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

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
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2380	-0-	-1030	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	744	-0-	-2556	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2097	-0-	-1313	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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
05	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3977	-0-	-301	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

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
05	6355	X	5842	-0-	-513	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5702	-0-	-33	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5297	-0-	-373	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5115	-0-	-744	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1290	-0-	-508	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1159	-0-	-794	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1675	-0-	-929	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	930	-0-	-744	-0-	930	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

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

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

05	5952	X	2638	-0-	-3314	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2520	-0-	-930	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2631	-0-	-934	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2199	-0-	-411	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	3581	2	22	9	N	20					152
06	4740	X	1919	-0-	-2821	-0-	1919	2			N	-0-					152
07	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4258	2	20	9	N	18					170
08	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	3987	2	17	9	N	15					185
09	4440	X	3901	-0-	-539	-0-	3897	2	4	9	N	4	166	1			23
10	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4134	2	11	9	N	10					33

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

05	9765	X	9271	-0-	-494	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9386	-0-	-379	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8089	-0-	-1211	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8141	-0-	-829	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8859	-0-	-534	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

05	6758	X	5645	-0-	-1113	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

05	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
08	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8219	-0-	-678	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

05	16647	X	9529	-0-	-7118	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7076	-0-	-7534	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12107	-0-	-510	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
09	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	15723	2			N	-0-					-0-
*10	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	6584	-0-	-3305	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3776	-0-	-564	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2108	-0-	-2092	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3132	-0-	-1208	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5208	-0-	5208	5208	5208	2			N	-0-					-0-
07	11619	X	6411	-0-	-5208	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
*10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

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

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6240	-0-	-150	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	734	2	6797	5	N	-0-					-0-
*10	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1972	2	15305	5	N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6240	-0-	-115	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5388	-0-	-2858	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	5058	-0-	-3372	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7164	-0-	-1547	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
07	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

05	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4555	-0-	-1775	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4584	-0-	-1864	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4489	-0-	-254	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

05	1581	X	297	-0-	-1284	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

05	5797	X	4025	-0-	-1772	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3720	-0-	-558	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3662	-0-	-492	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2027	-0-	-3283	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8513	-0-	-291	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7635	-0-	-885	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8057	-0-	-747	-0-	8057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6297	-0-	-2523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	5231	-0-	-2839	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
*10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

05	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4057	-0-	-833	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3380	-0-	-790	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3239	-0-	-946	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9032	-0-	-640	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

05	961	N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3978	-0-	978	978	3978	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5245	-0-	2145	3123	5245	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5521	-0-	2421	5544	5521	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	4320	-0-	-5544	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

05	8649	X	8475	-0-	-174	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
06	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10476	-0-	-1914	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10555	-0-	-2248	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	1255	-0-	-822	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	426	-0-	-1584	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	350	-0-	-1727	-0-	350	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

05	5704	X	4173	-0-	-1531	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4975	-0-	-1685	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	3163	-0-	-4029	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

05	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4737	-0-	-626	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4914	-0-	-449	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5114	-0-	-76	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4572	-0-	-481	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

05	6851	X	6117	-0-	-734	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5844	-0-	-786	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5644	-0-	-386	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

05	5084	X	4792	-0-	-292	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4452	-0-	-539	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4011	-0-	-729	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3990	-0-	-815	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	278	-0-	-3142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	120	-0-	-3414	-0-	120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	4501	-0-	-6969	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	4403	-0-	-6697	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	3360	-0-	-8110	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3295	-0-	-5385	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	363	-0-	-7137	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	155	-0-	-4402	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	2638	-0-	-1862	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3951	-0-	-668	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
*10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	2530	-0-	-5360	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	984	-0-	-5867	-0-	984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

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

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
*10	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

05	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6851	-0-	-889	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7022	-0-	-976	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6956	-0-	-794	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*10	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	6	-0-	-444	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

05	8401	X	7887	-0-	-514	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2924	-0-	-5206	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6876	-0-	-1525	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	3719	-0-	-4411	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1428	-0-	-742	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

05	34807	X	8967	-0-	-25840	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	6348	-0-	-3293	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4843	-0-	-4798	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	2021	-0-	-6949	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3788	-0-	-5171	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

05	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4267	-0-	-473	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	1689	-0-	-3209	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2473	-0-	-2084	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1030	-0-	-3380	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	327	-0-	-4230	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6982	-0-	-210	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	5907	-0-	-3093	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	5474	-0-	-3826	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4036	-0-	-707	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

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
05	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
06	0	W	23095	-0-	23095	23095	23095	2			N	-0-					-0-
07	44337	X	21242	-0-	-23095	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
08	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
09	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	11552	-0-	-5095	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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
05	9548	X	2365	-0-	-7183	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	0	W	7392	-0-	7392	7392	7392	2			N	-0-					-0-
07	15790	X	8398	-0-	-7392	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
*10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	307	-0-	-1463	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4113	-0-	-597	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4281	-0-	-586	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8100	-0-	-60	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8356	-0-	-76	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7290	-0-	-990	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7690	-0-	-866	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

05	6355	X	3291	-0-	-3064	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6042	-0-	-108	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5579	-0-	-571	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
*10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

05	6355	X	3262	-0-	-3093	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3629	-0-	-2521	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	253	-0-	-5978	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3462	-0-	-558	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3388	-0-	-766	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3119	-0-	-811	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5819	-0-	-1441	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
09	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7255	-0-	-340	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

05	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7782	-0-	-2088	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7933	-0-	-2266	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6662	-0-	-3537	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6206	-0-	-1684	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6196	-0-	-1895	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

05	4185	X	3686	-0-	-499	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*07	9424	X	5947	-0-	-3477	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
*08	9486	X	6173	-0-	-3313	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7158	-0-	-2022	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4852	-0-	-604	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4202	-0-	-1078	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4047	-0-	-2029	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5403	-0-	-477	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

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
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8234	-0-	-911	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8002	-0-	-1143	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7265	-0-	-1585	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7353	-0-	-893	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11416	-0-	-854	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10238	-0-	-2032	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	9365	-0-	-3314	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	197	-0-	-1198	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	668	-0-	-622	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	388	-0-	-728	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	870	X	21	-0-	-849	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	555	-0-	-2483	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1467	-0-	-1773	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2064	-0-	-1284	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2024	-0-	-1324	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	1394	-0-	-683	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6421	-0-	-1329	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5494	-0-	-2006	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4242	-0-	-3508	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	6210	X	3252	-0-	-2958	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	4300	-0-	-2117	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

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
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

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
05	6076	X	5463	-0-	-613	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4593	-0-	-1266	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4424	-0-	-1032	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7429	-0-	-2711	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7384	-0-	-3094	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9273	-0-	-1205	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
*10	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8601	-0-	-17	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8054	-0-	-286	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	5377	-0-	-3210	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7277	-0-	-1033	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7719	-0-	-868	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	15610	-0-	-696	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14738	-0-	-622	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15079	-0-	-1196	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14812	-0-	-1463	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14144	-0-	-1606	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	15409	-0-	-215	-0-	15409	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - PLUGGED 06/18/14

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4580	-0-	-640	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3982	-0-	-1412	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4035	-0-	-1049	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2978	-0-	-1942	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3534	-0-	-1550	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
*07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
*08	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
*10	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

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
05	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4831	-0-	-656	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4547	-0-	-493	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1659	-0-	-1410	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1630	-0-	-1340	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	15	-0-	-2837	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12108	-0-	-509	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10544	-0-	-1666	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10281	-0-	-2150	-0-	10281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	372	X	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	131	-0-	-1339	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11861	-0-	-1469	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
08	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15973	2			N	-0-					-0-
09	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
*10	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-

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
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	1088	-0-	-2152	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	1353	-0-	-2026	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1659	-0-	-1611	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	414	-0-	-2965	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	915	-0-	-790	-0-	915	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6565	-0-	-441	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6000	-0-	-1006	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5587	-0-	-833	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5583	-0-	-989	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	9438	-0-	-4667	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8654	-0-	-3106	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8752	-0-	-2811	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8530	-0-	-2010	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8161	-0-	-959	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8738	-0-	-686	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
08	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
*10	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

05	20491	X	16137	-0-	-4354	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17983	-0-	-1847	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18808	-0-	-1683	-0-	18808	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18649	-0-	-1408	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
09	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
*10	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6262	X	5477	-0-	-785	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5478	-0-	-222	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5585	-0-	-26	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5123	-0-	-367	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

05	11284	X	9266	-0-	-2018	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8812	-0-	-878	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8942	-0-	-1071	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8156	-0-	-964	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7555	-0-	-1714	-0-	7555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

05	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5214	-0-	-426	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5396	-0-	-308	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4650	X	1131	-0-	-3519	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4149	-0-	-141	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4083	-0-	-57	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	5411	-0-	-1471	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5175	-0-	-1305	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6544	-0-	-152	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

05	9114	X	8294	-0-	-820	-0-	8294	2			N	-0-					74
06	8820	X	8584	-0-	-236	-0-	8584	2			N	-0-					74
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					74
08	8308	X	8227	-0-	-81	-0-	8227	2			N	-0-					74
09	8580	X	7789	-0-	-791	-0-	7759	2	30	9	N	27					101
10	8866	X	8658	-0-	-208	-0-	8655	2	3	9	N	3	13	1			91

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

05	5394	X	3825	-0-	-1569	-0-	3825	2			N	-0-					40
06	5220	X	1976	-0-	-3244	-0-	1976	2			N	-0-					40
07	5394	X	3271	-0-	-2123	-0-	3271	2			N	-0-					40
08	5208	X	4258	-0-	-950	-0-	4258	2			N	-0-					40
09	5010	X	4165	-0-	-845	-0-	4155	2	10	9	N	9					49
10	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	2696	2	1	9	N	1	7	1			43

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8422	-0-	-278	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8716	-0-	-274	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8711	-0-	-439	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8530	-0-	-925	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

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

05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5797	X	3307	-0-	-2490	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	1869	-0-	-3261	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3405	-0-	-1152	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

05	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5915	-0-	-3075	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5909	-0-	-3081	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	4756	-0-	-3944	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	4006	-0-	-4984	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5740	-0-	2640	2640	5740	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4608	-0-	1608	4248	4608	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4224	-0-	1124	5372	4224	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 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
05	4433	X	3	-0-	-4430	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1217	-0-	-1294	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1773	-0-	-657	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

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
05	4867	X	4408	-0-	-459	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4367	-0-	-190	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
*10	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

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

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

05	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

05	5890 X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5184	-0-	-516	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
09	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
10	7595 X	5808	-0-	-1787	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
09	6630 X	521	-0-	-6109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1526	-0-	-1444	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

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
05	2728	X	35	-0-	-2693	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2324	-0-	-1036	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

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
05	3751	X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2418	-0-	-806	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3108	-0-	-12	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5498	-0-	-113	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4865	-0-	-565	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5414	-0-	-197	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6677	-0-	-422	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

05	6293	X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5019	-0-	-771	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

05	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7270	-0-	-2030	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7386	-0-	-3805	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7214	-0-	-3616	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8505	-0-	-1012	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

05	7223	X	7206	-0-	-17	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6494	-0-	-496	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6234	-0-	-958	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5349	-0-	-1611	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

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
05	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	1859	-0-	-3751	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	2098	-0-	-3699	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3696	-0-	-923	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

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
05	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6200	-0-	-2635	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	4374	-0-	-3934	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	543	-0-	-7437	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	1546	-0-	-6359	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3104	-0-	-2206	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3986	-0-	-1501	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3790	-0-	-770	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1343	-0-	-2227	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1221	-0-	-2468	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
*10	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

05	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7099	-0-	-461	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6898	-0-	-872	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					91
06	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	N	6					97
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					97
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					97
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	N	2					99
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9					108

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5542	-0-	-100	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5541	-0-	-194	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

05	11191	X	6707	-0-	-4484	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	6942	-0-	-3888	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	3964	-0-	-7227	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10734	-0-	-457	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
*10	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

05	4433	X	3529	-0-	-904	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3258	-0-	-276	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

05	7409	X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6913	-0-	-137	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6628	-0-	-302	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6759	-0-	-371	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8965	-0-	-1327	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	7315	-0-	-3665	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	9779	-0-	-1567	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6037	-0-	-743	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6537	-0-	-469	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
06	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10489	-0-	-268	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10252	-0-	-2458	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8924	-0-	-3376	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	9156	-0-	-3554	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					22
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					22
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					22
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					22
09	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	2			N	-0-					22
10	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					22

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

05	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	2318	2			N	-0-					15
06	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	2376	2			N	-0-					15
07	3596	X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2			N	-0-					15
08	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	2867	2			N	-0-					15
09	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	2673	2			N	-0-					15
10	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			N	-0-					15

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

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

05	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	2932	2			N	-0-					15
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					15
07	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-					15
08	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					15
09	2910	X	2777	-0-	-133	-0-	2777	2			N	-0-					15
10	2945	X	2858	-0-	-87	-0-	2858	2			N	-0-					15

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

05	8556	X	6161	-0-	-2395	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5820	-0-	-3510	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	5230	-0-	-4411	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	4303	-0-	-5338	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6845	-0-	-25	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

05	11098	X	8777	-0-	-2321	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8480	-0-	-2260	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8492	-0-	-622	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7680	-0-	-960	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7907	-0-	-1393	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

05	2015	X	1431	-0-	-584	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1481	-0-	-259	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

05	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6720	-0-	-210	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6940	-0-	-221	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
*10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5663	-0-	-7	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

05	3503	X	1312	-0-	-2191	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	134	-0-	-3214	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

05	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2523	-0-	-298	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

05	11594	X	9683	-0-	-1911	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9279	-0-	-1941	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9573	-0-	-2021	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9457	-0-	-1176	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8928	-0-	-552	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9316	-0-	-356	-0-	9316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4112	-0-	-178	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	2848	-0-	-1895	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1296	-0-	-3385	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7135	-0-	-1049	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	2719	-0-	-5899	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	2431	-0-	-6187	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3449	-0-	-860	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10741	-0-	-1070	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10203	-0-	-1227	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9201	-0-	-2610	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
09	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
*10	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3028	-0-	-1322	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3452	-0-	-1043	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8835	X	4582	-0-	-4253	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	4361	-0-	-4189	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	3936	-0-	-4899	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

05	7223	X	6909	-0-	-314	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6055	-0-	-785	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6097	-0-	-1250	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6663	2	3	9	N	3					12
06	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2			N	-0-					12
07	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	5919	2	4	9	N	4					16
08	6417	X	5317	-0-	-1100	-0-	5317	2			N	-0-					16
09	6210	X	5199	-0-	-1011	-0-	5199	2			N	-0-					16
10	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	5708	2			N	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					9
06	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					9
07	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	2			N	-0-					9
08	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			N	-0-					9
09	4020	X	2105	-0-	-1915	-0-	2105	2			N	-0-					9
10	4154	X	429	-0-	-3725	-0-	429	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

05	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2867	2	1	9	N	1					10
06	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	652	2			N	-0-					10
07	2883	X	329	-0-	-2554	-0-	329	2			N	-0-					10
08	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	1803	2			N	-0-					10
09	2790	X	482	-0-	-2308	-0-	482	2			N	-0-					10
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
*10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

05	4898	X	4351	-0-	-547	-0-	4350	2	1	9	N	1					9
06	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4219	2			N	-0-					9
07	4495	X	4265	-0-	-230	-0-	4262	2	3	9	N	3					12
08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	4156	2			N	-0-					12
09	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3918	2			N	-0-					12
10	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1146	-0-	-2874	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	1009	-0-	-3145	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

05	2170	X	1496	-0-	-674	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	820	-0-	-5420	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	630	-0-	-5818	-0-	630	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7347	2	13	9	N	12					29
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					29
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					29
08	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					29
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7764	2	13	9	N	12					41
*10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7648	2	8	9	N	7	35	1			13

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2980	2	6	9	N	5					6
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	3006	2			N	-0-					6
07	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2			N	-0-					6
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			N	-0-					6
09	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2853	2	6	9	N	5					11
10	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	2630	2	2	9	N	2	13	1			-0-

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10943	X	7527	-0-	-3416	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7082	-0-	-3508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6762	-0-	-1329	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6445	-0-	-845	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7633	-0-	-923	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4893	-0-	-2907	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	3007	-0-	-5022	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6272	-0-	-21	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5889	-0-	-201	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5628	-0-	-665	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

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
05	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5180	-0-	-40	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5185	-0-	-116	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4940	-0-	-250	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10867	-0-	-1099	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10287	-0-	-1113	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10472	-0-	-874	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10018	-0-	-692	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9649	-0-	-1232	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1364	-0-	-556	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 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
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5946	-0-	-564	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5145	-0-	-807	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
*10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

05	10788	X	9718	-0-	-1070	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9345	-0-	-1095	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9536	-0-	-1252	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9366	-0-	-1422	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9671	-0-	-229	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9694	-0-	-9	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4436	-0-	-28	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

05	14043	X	13360	-0-	-683	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12622	-0-	-2228	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13372	-0-	-2128	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13702	-0-	-1298	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
*10	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	N	3					6
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					6
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					6
08	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			N	-0-					6
09	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2003	2	3	9	N	3					9
10	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1930	2	2	9	N	2	11	1			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
06	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7830	-0-	-2090	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	5983	-0-	-3677	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	5767	-0-	-4215	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7323	-0-	-768	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7890	-0-	-201	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	5823	-0-	-1905	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7740	-0-	-816	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6491	-0-	-1159	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8181	-0-	-1150	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8488	-0-	-843	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6245	-0-	-1939	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8622	-0-	-833	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8195	-0-	-955	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8230	-0-	-1225	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8278	-0-	-774	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7966	-0-	-794	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8156	-0-	-462	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5968	-0-	2868	5330	5968	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5751	-0-	2751	8081	5751	2			N	-0-					-0-
07	13666	X	5585	-0-	-8081	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
*10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	1878	-0-	-2555	-0-	1878	2			N	-0-					29
06	3630	X	1234	-0-	-2396	-0-	1234	2			N	-0-					29
07	2356	X	1552	-0-	-804	-0-	1540	2	12	9	N	11					40
08	1891	X	1478	-0-	-413	-0-	1474	2	4	9	N	4					44
09	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	815	2			N	-0-					44
10	1891	X	32	-0-	-1859	-0-	32	2			N	-0-					44

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
*10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

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
05	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7893	-0-	-508	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6590	-0-	-1842	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7393	-0-	-797	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7547	-0-	-916	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11077	-0-	-114	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10909	-0-	-282	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10064	-0-	-646	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10394	-0-	-673	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5267	-0-	-468	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4484	-0-	-706	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4398	-0-	-872	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5442	-0-	-727	-0-	5442	2		N	-0-			-0-
06	5970	X	4982	-0-	-988	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
07	5704	X	4834	-0-	-870	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
08	5704	X	4647	-0-	-1057	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
09	5280	X	4612	-0-	-668	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
10	5456	X	4822	-0-	-634	-0-	4822	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	4836	X	4724	-0-	-112	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4555	-0-	-125	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
07	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	4635	-0-	-77	-0-	4635	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
*10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2		N	-0-			-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
08	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2		N	-0-			-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2		N	-0-			-0-
*10	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	13434	-0-	-733	-0-	13434	2		N	-0-			-0-
06	13710	X	12942	-0-	-768	-0-	12942	2		N	-0-			-0-
07	13919	X	13183	-0-	-736	-0-	13183	2		N	-0-			-0-
08	13640	X	13101	-0-	-539	-0-	13101	2		N	-0-			-0-
09	13050	X	12341	-0-	-709	-0-	12341	2		N	-0-			-0-
10	13423	X	12975	-0-	-448	-0-	12975	2		N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11936	-0-	-402	-0-	11936	2		N	-0-			-0-
06	11940	X	11395	-0-	-545	-0-	11395	2		N	-0-			-0-
07	11687	X	11532	-0-	-155	-0-	11532	2		N	-0-			-0-
08	11935	X	8860	-0-	-3075	-0-	8860	2		N	-0-			-0-
09	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2		N	-0-			-0-
*10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4614	-0-	-2051	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
09	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5773	-0-	-706	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5430	-0-	-840	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5851	-0-	-628	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5119	-0-	-3437	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5082	-0-	-3198	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7410	-0-	-1146	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6282	-0-	-618	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
*10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

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
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2901	-0-	-1966	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2911	-0-	-449	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	1554	-0-	-1205	-0-	1539	2	15	9	Y	14	13	1			9
06	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	2571	2	6	9	Y	5	6	1			8
07	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	1508	2	4	9	Y	4					12
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4920	2	13	9	Y	12	15	1			9
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4030	2	14	9	Y	13	16	1			6
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4250	2	9	9	Y	8					14

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	15290	-0-	-4488	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15380	-0-	-3760	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	16237	-0-	-1123	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14542	-0-	-848	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	9634	-0-	-6269	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	8074	-0-	-2962	-0-	7990	2	84	9	Y	76	76	1			75
06	9120	X	7462	-0-	-1658	-0-	7437	2	25	9	Y	23	38	1			60
07	9424	X	8682	-0-	-742	-0-	8662	2	20	9	Y	18					78
08	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	8170	2	61	9	Y	55	76	1			57
09	8970	X	8171	-0-	-799	-0-	8099	2	72	9	Y	65	78	1			44
10	8680	X	8423	-0-	-257	-0-	8381	2	42	9	Y	38					82

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12378	-0-	-2192	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13603	-0-	-497	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
08	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13663	-0-	-437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12635	-0-	-1935	-0-	12635	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6841	-0-	-3203	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	4524	-0-	-5520	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2748	-0-	-6972	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	544	-0-	-9500	-0-	544	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8329	-0-	-1631	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8321	-0-	-514	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
*10	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	6491	-0-	-4819	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2359	-0-	-881	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2883	-0-	-777	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1863	-0-	-586	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
*07	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
*08	14043	X	11205	-0-	-2838	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	9993	-0-	-7527	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	7890	-0-	-10214	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

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
05	3689	X	3171	-0-	-518	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2339	-0-	-823	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2577	-0-	-483	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

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
05	6355	X	1973	-0-	-4382	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	797	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1471	-0-	-3768	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
*10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-

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
05	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3933	-0-	-3228	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	282	-0-	-6978	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7172	-0-	-206	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6769	-0-	-371	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	4798	-0-	-1991	-0-	4795	2	3	9	N	3					6
06	6570	X	4505	-0-	-2065	-0-	4505	2			N	-0-					6
07	6789	X	4579	-0-	-2210	-0-	4575	2	4	9	N	4					10
08	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	4404	2			N	-0-					10
09	5490	X	4180	-0-	-1310	-0-	4180	2			N	-0-					10
*10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					10

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

05	5301	X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	5036	-0-	-79	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4805	-0-	-145	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	62	-0-	-4154	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

05	5394	X	3906	-0-	-1488	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	1968	-0-	-5052	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	1726	-0-	-5528	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	520	-0-	-3386	-0-	520	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

05	6324	X	3588	-0-	-2736	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5243	-0-	-187	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4497	-0-	-928	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7804	-0-	-473	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7503	-0-	-297	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7616	-0-	-351	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7594	-0-	-249	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7250	-0-	-310	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7492	-0-	-320	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1946	-0-	-596	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1851	-0-	-519	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*07	4278	X	1155	-0-	-3123	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

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
05	10788	X	10110	-0-	-678	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9691	-0-	-29	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10003	-0-	-351	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8424	-0-	-1930	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	7662	-0-	-2358	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7248	-0-	-2858	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

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
05	18476	X	17494	-0-	-982	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15496	-0-	-2384	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	17180	-0-	-1296	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	16561	-0-	-923	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15027	-0-	-2457	-0-	15027	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
08	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
09	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
*10	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	9091	-0-	-23	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8400	-0-	-714	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8024	-0-	-796	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8789	-0-	-294	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

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
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
*10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

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
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*10	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3850	-0-	-676	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	1342	-0-	-3339	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	10489	-0-	-4360	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10080	-0-	-3030	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10276	-0-	-1070	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10277	-0-	-790	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9940	-0-	-538	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6542	-0-	-1673	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6875	-0-	-1743	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3397	-0-	-2213	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3916	-0-	-944	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4029	-0-	-962	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

05	9207	X	7896	-0-	-1311	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8957	-0-	-73	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7187	-0-	-2144	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7720	-0-	-1250	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6485	-0-	-2784	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4669	-0-	-167	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4460	-0-	-376	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4079	-0-	-601	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	6293	X	2988	-0-	-3305	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	3882	-0-	-2208	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4099	-0-	-2194	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3488	-0-	-382	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

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

05	7130	X	6784	-0-	-346	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6830	-0-	-70	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6952	-0-	-178	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6916	-0-	-152	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

05	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3791	-0-	-769	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3777	-0-	-780	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

05	10571	X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	2333	-0-	-7835	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

05	10726	X	10242	-0-	-484	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9670	-0-	-710	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9995	-0-	-483	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9704	-0-	-256	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

05	6169	X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5242	-0-	-878	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	26009	X	21801	-0-	-4208	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20529	-0-	-3831	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	20787	-0-	-8632	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	20553	-0-	-8866	-0-	20553	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	20245	-0-	-8225	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	20729	-0-	-1064	-0-	20729	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	16306	X	12665	-0-	-3641	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7307	-0-	-1093	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

05	6324	X	4985	-0-	-1339	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4689	-0-	-1431	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
*10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
06	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
07	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	11060	-0-	-69	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1174	-0-	-2329	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7740	X	6487	-0-	-1253	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	6663	-0-	-1335	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5346	-0-	-2574	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4596	-0-	-4146	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	2369	-0-	-6091	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	1664	-0-	-6644	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9409	-0-	-356	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8362	-0-	-1088	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8687	-0-	-1078	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7288	-0-	-2136	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7792	-0-	-1328	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8190	-0-	-1234	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6297	-0-	-616	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6677	-0-	-236	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6431	-0-	-110	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6680	-0-	3680	3680	6680	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15339	-0-	12239	15919	15339	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13682	-0-	10582	26501	13682	2			N	-0-					-0-
09	40087	X	13586	-0-	-26501	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
*10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7270	2	11	9	Y	10					24
06	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6609	2	13	9	Y	12					36
07	7006	X	6769	-0-	-237	-0-	6768	2	1	9	Y	1	12	1			25
08	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9138	2	8	9	Y	7					32
09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8497	2	3	9	Y	3	4	1			31
*10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8297	2	1	9	Y	1	19	1			13

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

05	8742	X	6859	-0-	-1883	-0-	6850	2	9	9	Y	8	36	1			8
06	8460	X	6287	-0-	-2173	-0-	6284	2	3	9	Y	3					11
07	8742	X	5431	-0-	-3311	-0-	5431	2			Y	-0-					11
08	7192	X	5693	-0-	-1499	-0-	5693	2			Y	-0-					11
09	6960	X	5796	-0-	-1164	-0-	5782	2	14	9	Y	13					24
*10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7271	2	2	9	Y	2					26

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2298	-0-	-1205	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1868	-0-	-1492	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1434	-0-	-1976	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

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
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					8
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	Y	5					13
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1	9	Y	1	5	1			9
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3	9	Y	3					12
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4282	2	1	9	Y	1	1	1			12
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-	7	1			5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11935	X	11612	-0-	-323	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11062	-0-	-488	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10472	-0-	-1091	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11541	-0-	-84	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
09	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11426	-0-	-199	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35371	X	35228	-0-	-143	-0-	35228	2			N	-0-					-0-
06	34230	X	31263	-0-	-2967	-0-	31263	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	32357	-0-	-2921	-0-	32357	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	33284	-0-	-1994	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	31989	-0-	-2151	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	17738	-0-	-17478	-0-	17738	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					66
06	5880	X	5768	-0-	-112	-0-	5703	2	65	9	N	59					125
07	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5877	2	3	9	N	3					128
08	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5842	2	3	9	N	3					131
09	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5399	2	3	9	N	3					134
10	5952	X	5321	-0-	-631	-0-	5320	2	1	9	N	1	107	1			28

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3169	-0-	-2070	-0-	3169	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	2228	-0-	-2842	-0-	2228	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-					-0-
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5067	-0-	-2187	-0-	5067	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	4994	-0-	-2026	-0-	4994	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5576	-0-	-1120	-0-	5576	2	N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2	N	-0-					-0-
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	2214	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2	N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1588	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	1623	-0-	-1198	-0-	1623	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2	N	-0-					-0-
06	16410	X	12792	-0-	-3618	-0-	12792	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	10605	-0-	-7096	-0-	10605	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	10608	-0-	-7093	-0-	10608	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	9967	-0-	-7163	-0-	9967	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	14078	-0-	-3375	-0-	14078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	4929	X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4583	-0-	-346	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3991	-0-	-569	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

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
05	7998	X	7797	-0-	-201	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7267	-0-	-383	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7280	-0-	-1121	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6926	-0-	-1204	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

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
05	6510	X	2133	-0-	-4377	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5926	-0-	-374	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3772	-0-	-2168	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	17709	-0-	-1976	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17146	-0-	-1904	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	17835	-0-	-1850	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17542	-0-	-2143	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17244	-0-	-696	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
*10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

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

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6955	-0-	-857	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6676	-0-	-854	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6839	-0-	-942	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6841	-0-	-537	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	6803	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
*10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8199	-0-	-760	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8405	-0-	-554	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8179	-0-	-461	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
*10	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1372	-0-	-2069	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

05	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2731	-0-	-5399	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10256	-0-	-1772	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6770	-0-	-490	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6881	-0-	-109	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6745	-0-	-447	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
09	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
*10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

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
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8922	-0-	-843	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7914	-0-	-1836	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7513	-0-	-2562	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11992	-0-	-563	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
09	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
*10	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11815	-0-	-833	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6721	-0-	-4949	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11093	-0-	-1090	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10739	-0-	-1444	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8210	-0-	-3580	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	5549	-0-	-6262	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6778	-0-	-972	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6637	-0-	-773	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6763	-0-	-584	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6618	-0-	-233	-0-	6618	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5196	-0-	-570	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	4175	-0-	-4975	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
08	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8316	-0-	-144	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8424	-0-	-1124	-0-	8424	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4617	-0-	-1490	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
08	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
09	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
*10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	17119	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14973	X	12826	-0-	-2147	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10416	-0-	-4074	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13572	-0-	-1401	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12894	-0-	-1236	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
*10	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

05	7781	X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5709	-0-	-1821	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6535	-0-	-1246	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6531	-0-	-1250	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6054	-0-	-1476	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6027	-0-	-514	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8619	-0-	-1363	-0-	8619	2		N	-0-			-0-
06	9660	X	9033	-0-	-627	-0-	9033	2		N	-0-			-0-
07	9982	X	9042	-0-	-940	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
08	8897	X	8802	-0-	-95	-0-	8802	2		N	-0-			-0-
09	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2		N	-0-			-0-
10	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2		N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

05	14415	X	7515	-0-	-6900	-0-	7515	2		N	-0-			-0-
06	13950	X	1492	-0-	-12458	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
07	14415	X	2981	-0-	-11434	-0-	2981	2		N	-0-			-0-
08	13764	X	4427	-0-	-9337	-0-	4427	2		N	-0-			-0-
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-				N	-0-			-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-				N	-0-			-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	9672	X	9211	-0-	-461	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
06	9360	X	8560	-0-	-800	-0-	8560	2		N	-0-			-0-
07	9641	X	8842	-0-	-799	-0-	8842	2		N	-0-			-0-
08	9207	X	8495	-0-	-712	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
09	8910	X	8343	-0-	-567	-0-	8343	2		N	-0-			-0-
10	9207	X	7982	-0-	-1225	-0-	7982	2		N	-0-			-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

05	12586	X	11426	-0-	-1160	-0-	11426	2		N	-0-			-0-
06	12180	X	10907	-0-	-1273	-0-	10907	2		N	-0-			-0-
07	12586	X	9583	-0-	-3003	-0-	9583	2		N	-0-			-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2		N	-0-			-0-
09	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2		N	-0-			-0-
*10	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	-0-			-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-			-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-				N	-0-			-0-
08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-				N	-0-			-0-
09	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-				N	-0-			-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-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 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	1283	-0-	-2887	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	760	-0-	-2371	-0-	760	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
08	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
09	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8037	-0-	-178	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

05	7874	X	1452	-0-	-6422	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	41	-0-	-9499	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	1322	-0-	-8536	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
09	7800	X	648	-0-	-7152	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	195	-0-	-1262	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8804	X	8376	-0-	-428	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7698	-0-	-1452	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7617	-0-	-2148	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8359	-0-	-1406	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7653	-0-	-1797	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	10974	X	9387	-0-	-1587	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10224	-0-	-396	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10620	-0-	-323	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
09	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10600	-0-	-33	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

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
05	8866	X	8101	-0-	-765	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7677	-0-	-903	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7781	-0-	-1085	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7856	-0-	-731	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7441	-0-	-569	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7209	-0-	-882	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

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
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	4831	-0-	-8969	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	10832	-0-	-3428	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	431	-0-	-13829	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					-0-
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6814	-0-	-806	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5610	-0-	-2264	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5462	-0-	-2412	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5802	-0-	-1818	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	5099	-0-	-2775	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-

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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7706	-0-	-230	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6797	-0-	-1263	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7220	-0-	-840	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6956	-0-	-964	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	5536	-0-	-2648	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

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
05	9145	X	7950	-0-	-1195	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
*10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

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
05	13547	X	12852	-0-	-695	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12165	-0-	-735	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8778	-0-	-4273	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12753	-0-	-112	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12196	-0-	-254	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12504	-0-	-361	-0-	12504	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	7347	X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6678	-0-	-282	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6370	-0-	-760	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6463	-0-	-227	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3158	-0-	158	781	3158	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3408	-0-	308	1089	3408	2			Y	-0-					-0-
08	3590	X	2501	-0-	-1089	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

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
05	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9506	-0-	-484	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9335	-0-	-740	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8980	-0-	-590	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9232	-0-	-595	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9183	-0-	-237	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9446	-0-	-102	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
08	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	9099	-0-	-81	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9272	-0-	-214	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

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
05	10106	X	5396	-0-	-4710	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6345	-0-	-3435	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7084	-0-	-3022	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*10	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7573	2	6	9	Y	5					37
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5389	2	2	9	Y	2					39
07	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1735	2	1	9	Y	1	23	1			17
08	4650	X	643	-0-	-4007	-0-	643	2			Y	-0-					17
09	4500	X	1089	-0-	-3411	-0-	1088	2	1	9	Y	1					18
10	4650	X	422	-0-	-4228	-0-	422	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6768	-0-	-42	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6625	-0-	-722	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6869	-0-	-478	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
*10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
*10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

05	6200	X	4225	-0-	-1975	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3353	-0-	-2647	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4082	-0-	-816	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	801	-0-	-935	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	538	-0-	-1022	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	625	-0-	-987	-0-	625	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	7648	-0-	-7442	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	10443	-0-	-5150	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	10156	-0-	-5437	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	9942	-0-	-4128	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13024	-0-	-1515	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3682	-0-	-937	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
10	5425	X	4701	-0-	-724	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	9998	-0-	9998	23984	9998	2			N	-0-					-0-
06	37810	X	13826	-0-	-23984	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9770	-0-	-1638	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
09	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-
10	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1131	-0-	-3789	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1977	-0-	-3107	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3435	-0-	-1649	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	595	-0-	-4295	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	558	-0-	-3937	-0-	558	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
07	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5268	-0-	-1211	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4800	-0-	-1740	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5620	-0-	-1138	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1220	-0-	-910	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1502	-0-	-699	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1869	-0-	-81	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1430	-0-	-4770	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3044	-0-	-3156	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2993	-0-	-1657	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8693	-0-	-390	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8143	-0-	-647	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

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
05	12276	X	10554	-0-	-1722	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9910	-0-	-560	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
*10	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

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
05	10323	X	8521	-0-	-1802	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9403	-0-	-587	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
09	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
*10	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

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
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4168	-0-	-752	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3362	-0-	-1722	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3613	-0-	-1307	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3391	-0-	-949	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

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
05	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3028	-0-	-4505	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
09	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6814	-0-	-719	-0-	6814	2			N	-0-					-0-

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
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3227	-0-	-673	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	2876	-0-	-1564	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	17019	X	9161	-0-	-7858	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9734	-0-	-434	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
08	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
*10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

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
05	8029	X	3922	-0-	-4107	-0-	3880	2	42	9	Y	38					90
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10012	2	20	9	Y	18	60	1			48
07	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11462	2	45	9	Y	41					89
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10411	2	31	9	Y	28	75	1			42
09	10020	X	8639	-0-	-1381	-0-	8617	2	22	9	Y	20					62
10	11501	X	8251	-0-	-3250	-0-	8222	2	29	9	Y	26	67	1			21

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	8305	-0-	-1739	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7194	-0-	-2526	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7232	-0-	-2812	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7376	-0-	-1397	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7198	-0-	-1292	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7517	-0-	-791	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3959	-0-	859	1470	3959	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2479	-0-	-521	949	2479	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

05	2108	X	588	-0-	-1520	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	308	-0-	-1800	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10356	2	6	9	N	5					25
06	9060	X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					25
07	9362	X	8444	-0-	-918	-0-	8436	2	8	9	N	7					32
08	9362	X	8141	-0-	-1221	-0-	8141	2			N	-0-					32
09	9060	X	7673	-0-	-1387	-0-	7673	2			N	-0-					32
10	9362	X	8124	-0-	-1238	-0-	8124	2			N	-0-					32

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

05	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

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

05	11997	X	6637	-0-	-5360	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6171	-0-	-5019	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	4337	-0-	-7226	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5983	-0-	-4495	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5049	-0-	-3531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7658	-0-	-30	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7180	-0-	-260	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6966	-0-	-722	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6814	-0-	-874	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6449	-0-	-1208	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

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
05	11067	X	10673	-0-	-394	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10334	-0-	-376	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10804	-0-	-263	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10635	-0-	-432	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9922	-0-	-897	-0-	9922	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3505	-0-	-275	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	9746	-0-	-3274	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9223	-0-	-2537	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9385	-0-	-1651	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8970	-0-	-750	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	9211	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9642	-0-	-588	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9501	-0-	-399	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9712	-0-	-518	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9260	-0-	-250	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9248	-0-	-579	-0-	9248	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		6815	-0-	6815	11871	6815	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5498	-0-	5498	17369	5498	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2082	-0-	2082	19451	2082	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		990	-0-	990	20441	990	2			N	-0-					-0-
09	21221	X	780	-0-	-20441	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	230	-0-	-6590	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9351	2	4	9	N	4					24
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8897	2			N	-0-					24
07	9517	X	9007	-0-	-510	-0-	9000	2	7	9	N	6					30
08	9455	X	8802	-0-	-653	-0-	8802	2			N	-0-					30
09	9150	X	8327	-0-	-823	-0-	8327	2			N	-0-					30
10	9362	X	8689	-0-	-673	-0-	8689	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3419	-0-	-1851	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2340	-0-	-2760	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10539	2	1	9	N	1					86
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					86
07	10540	X	10193	-0-	-347	-0-	10193	2			N	-0-					86
08	10540	X	9582	-0-	-958	-0-	9582	2			N	-0-					86
09	10200	X	8757	-0-	-1443	-0-	8757	2			N	-0-					86
10	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	9435	2			N	-0-					86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4459	-0-	-131	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4498	-0-	-245	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

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
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*07	6944	X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
*08	7006	X	4398	-0-	-2608	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5767	-0-	-1013	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

05	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3797	-0-	-1535	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	3693	-0-	-1980	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

05	13888	X	9869	-0-	-4019	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9189	-0-	-4191	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	8774	-0-	-4649	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9069	-0-	-2811	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

05	6572	X	4320	-0-	-2252	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3666	-0-	-2689	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	2152	-0-	-4048	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3715	-0-	-1625	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
06	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
07	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
*10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6885	-0-	-975	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6701	-0-	-1421	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7105	-0-	-118	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6646	-0-	-344	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6765	-0-	-458	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10477	-0-	-435	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9946	-0-	-532	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6927	-0-	-3213	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	4988	-0-	-5552	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8371	-0-	-495	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7420	-0-	-410	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8085	-0-	-15	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					28
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	3755	2			N	-0-					28
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	2			N	-0-					28
08	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	3351	2			N	-0-					28
09	4080	X	1488	-0-	-2592	-0-	1488	2			N	-0-					28
10	4216	X	1752	-0-	-2464	-0-	1752	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5106	-0-	-629	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5261	-0-	-289	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

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
05	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6546	-0-	-1111	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6354	-0-	-962	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6446	-0-	-454	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6630	-0-	-314	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11435	-0-	-314	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8432	-0-	-3317	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	2394	-0-	-8976	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4205	-0-	-2801	-0-	4205	2			N	-0-					99
06	6780	X	4639	-0-	-2141	-0-	4602	2	37	9	N	34					133
07	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5391	2	9	9	N	8					141
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5575	2	15	9	N	14					155
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5942	2	2	9	N	2					157
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5606	2	15	9	N	14					171

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8528	-0-	-1361	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8427	-0-	-1462	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8131	-0-	-1439	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8324	-0-	-1565	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1698	-0-	-689	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10723	-0-	-2173	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9885	-0-	9885	9885	9885	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	11481	-0-	-9885	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10197	-0-	-1025	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9662	-0-	-718	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10059	-0-	-1411	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

05	10323	X	9435	-0-	-888	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8945	-0-	-1795	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9404	-0-	-1694	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9446	-0-	-1652	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8877	-0-	-453	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8929	-0-	-495	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

05	15066	X	10048	-0-	-5018	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	9276	-0-	-5304	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10829	-0-	-3772	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	9404	-0-	-4918	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8018	-0-	-5722	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	8939	-0-	-1880	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

05	5921	X	5724	-0-	-197	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4042	-0-	-1688	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5289	-0-	-351	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5573	-0-	-162	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12918	-0-	-1062	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12792	-0-	-138	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	13026	-0-	-459	-0-	13026	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

05	11625	X	6346	-0-	-5279	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4181	-0-	-7069	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4140	-0-	-4788	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4037	-0-	-2318	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1934	-0-	-4216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1972	-0-	-4383	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4567	-0-	-383	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4614	-0-	-501	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	767	-0-	-1527	-0-	767	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1504	-0-	-716	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

05	9048	X	3483	-0-	-5565	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	1914	-0-	-2226	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	1547	-0-	-3072	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3875	2	12	9	N	11					26
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					26
*10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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

05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
*10	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

05	5115	X	1369	-0-	-3746	-0-	1363	2	6	9	N	5					18
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					18
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					18
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					18
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					18

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

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

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8789	-0-	-631	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7839	-0-	-2949	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10034	-0-	-406	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9967	-0-	-821	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

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

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

05	8215	X	7391	-0-	-824	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8302	-0-	-564	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
06	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
*10	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

05	4681	X	1040	-0-	-3641	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4133	-0-	-1385	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2892	-0-	-888	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2499	-0-	-1624	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

05	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4495	-0-	-545	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
*10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13578	2	35	9	N	32					74
06	13110	X	12731	-0-	-379	-0-	12731	2			N	-0-					74
07	13795	X	13092	-0-	-703	-0-	13092	2			N	-0-					74
08	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					74
09	13350	X	12405	-0-	-945	-0-	12384	2	21	9	N	19					93
10	13609	X	11420	-0-	-2189	-0-	11420	2			N	-0-					93

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
07	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
09	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9772	-0-	-1295	-0-	9772	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

05	7688	X	5714	-0-	-1974	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6374	-0-	-826	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5951	-0-	-409	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
*10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

05	11439	X	7618	-0-	-3821	-0-	7618	2			N	-0-					44
06	11070	X	6662	-0-	-4408	-0-	6662	2			N	-0-					44
07	11439	X	9047	-0-	-2392	-0-	9047	2			N	-0-					44
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					44
09	7380	X	5367	-0-	-2013	-0-	5367	2			N	-0-					44
10	9052	X	5695	-0-	-3357	-0-	5695	2			N	-0-					44

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3998	-0-	-3287	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6401	-0-	-884	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

05	4309	X	1601	-0-	-2708	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	1334	-0-	-11776	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9093	-0-	-4454	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5410	-0-	-15	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5343	-0-	-454	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12183	-0-	-1302	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11118	-0-	-1152	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	12449	-0-	-230	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11845	-0-	-338	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10134	-0-	-1656	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11386	-0-	-1076	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	12178	-0-	-253	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10374	-0-	-1656	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	9850	-0-	-2333	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10837	-0-	-953	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10573	-0-	-1610	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

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
05	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
06	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	14240	-0-	-3771	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16327	-0-	-2304	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	15618	-0-	-2412	-0-	15618	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16472	-0-	-2159	-0-	16472	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	3484	-0-	-9686	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	116	-0-	-13493	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
09	13290	X	109	-0-	-13181	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
06	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
07	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-					-0-
08	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
09	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
*10	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	19743	-0-	-3197	-0-	19743	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	17693	-0-	-4507	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	18950	-0-	-2626	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	19653	-0-	-1365	-0-	19653	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17660	-0-	-2260	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	18932	-0-	-815	-0-	18932	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	6660	X	2184	-0-	-4476	-0-	2152	2	32	9	Y	29	15	1			14
07	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	6484	2	75	9	Y	68					82
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4765	2	51	9	Y	46	79	1			49
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4508	2	39	9	Y	35					84
10	6572	X	2476	-0-	-4096	-0-	2431	2	45	9	Y	41	92	1			33

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	263	-0-	-698	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	930	X	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	961	X	469	-0-	-492	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	780	X	405	-0-	-375	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	806	X	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
07	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11167	-0-	-1822	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12834	-0-	-36	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
*10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2598	-0-	-1962	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1868	-0-	-2844	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

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
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2084	2	29	9	N	26					68
06	2580	N	2330	-0-	-250	-0-	2302	2	28	9	N	25	65	1			28
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2624	2	14	9	N	13					41
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2821	2	28	9	N	25					66
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2780	2	24	9	N	22	65	1			23
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2831	2	25	9	N	23					46

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
05	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12486	-0-	-684	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	11497	-0-	-1864	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12399	-0-	-381	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12701	-0-	-505	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

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
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2312	2	28	9	N	25					64
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2172	2	25	9	N	23	60	1			27
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	13	9	N	12					39
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2361	2	26	9	N	24					63
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2532	2	23	9	N	21	62	1			22
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	N	22					44

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
05	5363	X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	3966	-0-	-1224	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	966	-0-	-4335	-0-	966	2			N	-0-					-0-

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
05	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-	23	1			25
06	2460	X	1712	-0-	-748	-0-	1706	2	6	9	N	5					30
07	2542	X	1351	-0-	-1191	-0-	1351	2			N	-0-					30
08	2325	X	927	-0-	-1398	-0-	921	2	6	9	N	5					35
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					35
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1	9	N	1					36

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
05	15283	X	14960	-0-	-323	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15073	-0-	-210	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14232	-0-	-1051	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13979	-0-	-811	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14597	-0-	-686	-0-	14597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6471	-0-	-219	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5905	-0-	-575	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

05	5270	X	4861	-0-	-409	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7029	-0-	-321	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7028	-0-	-567	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6109	-0-	-1241	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6796	-0-	-675	-0-	6796	2			N	-0-					-0-

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
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2730	-0-	-330	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

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
05	8742	X	7583	-0-	-1159	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7271	-0-	-259	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4	9	N	4					11
06	3000	N	5848	-0-	2848	2848	5842	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	3909	-0-	809	3657	3909	2			N	-0-					16
08	3100	N	2943	-0-	-157	3500	2925	2	18	9	N	16					32
09	6216	X	2716	-0-	-3500	-0-	2716	2			N	-0-					32
10	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	870	-0-	-959	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

05	3224	X	866	-0-	-2358	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	829	-0-	-2581	-0-	829	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
07	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	1587	-0-	-4954	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	191	-0-	-6139	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

05	11904	X	11388	-0-	-516	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10908	-0-	-717	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10628	-0-	-749	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10349	-0-	-661	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10725	-0-	-652	-0-	10725	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	4676	-0-	-6050	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	3060	-0-	-7110	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2640	-0-	-5327	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5211	-0-	-2756	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
*10	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7797	-0-	-693	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8650	-0-	-123	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9260	-0-	-490	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9446	-0-	-846	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

05	4836	X	4294	-0-	-542	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

05	4867	X	4348	-0-	-519	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4221	-0-	-459	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2143	-0-	-1127	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
09	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
*10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	1076	-0-	-8134	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	2054	-0-	-7463	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
*10	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

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
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	5900	-0-	-9042	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	8040	-0-	-6902	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	2209	-0-	-12251	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	4	-0-	-10040	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	25	1	16791	2	N	-0-					-0-
07	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	93	1	16398	2	N	-0-					-0-
08	17639	X	12659	-0-	-4980	-0-	35	1	12624	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13806	-0-	-3264	-0-	150	1	13656	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	13595	-0-	-4044	-0-	309	1	13286	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
09	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	4070	-0-	-5850	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

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
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	21266	X	20282	-0-	-984	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19667	-0-	-373	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	19902	-0-	-527	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19533	-0-	-741	-0-	19533	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18318	-0-	-1362	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18430	-0-	-1906	-0-	18430	2			N	-0-					-0-

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
05	21855	X	16083	-0-	-5772	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	16514	-0-	-3736	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	17986	-0-	-1389	-0-	17986	2			N	-0-					-0-
08	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
09	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
*10	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			N	-0-					-0-

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
05	21297	X	12787	-0-	-8510	-0-	12787	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17038	-0-	-3572	-0-	17038	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17502	-0-	-1191	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
08	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16959	-0-	-81	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16586	-0-	-1022	-0-	16586	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7612	-0-	-107	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5741	-0-	-1729	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
*10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	16982	-0-	-1773	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17331	-0-	-819	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17648	-0-	-1107	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
08	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16261	-0-	-1079	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16534	-0-	-1384	-0-	16534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS D				WELL #: D 5H	RRCID -> 239867	COMPL. DATE 05/26/2007				TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6837 - 10218				
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					16
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					16
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478	2	10	9	N	9					25
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4302	2	4	9	N	4					29
09	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	3728	2			N	-0-					29
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					29
	KENAH				WELL #: 5H	RRCID -> 239886	COMPL. DATE 06/17/2008				TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7940 - 11362				
05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-					-0-
06	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11445	-0-	-1265	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9766	-0-	-2944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	7568	-0-	-4732	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10308	-0-	-2123	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
	PARROT RIVERBEND UNIT E				WELL #: 1H	RRCID -> 239887	COMPL. DATE 04/26/2008				TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7520 - 9928				
05	8866	X	4896	-0-	-3970	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	4883	-0-	-3727	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
	KENAH				WELL #: 1H	RRCID -> 239888	COMPL. DATE 05/29/2008				TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7909 - 12171				
05	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17452	-0-	-1365	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	17033	-0-	-1784	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	15503	-0-	-2707	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16145	-0-	-2331	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
	DFW NORTH				WELL #: A 4HM	RRCID -> 239889	COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8514 - 11329				
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9006	-0-	-264	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8172	-0-	-1407	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	7952	-0-	-1318	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
	GRIZZLY KING				WELL #: 2H	RRCID -> 239890	COMPL. DATE 06/10/2008				TOTAL DEPTH	6557	PERF. 7048 - 10337				
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4357	-0-	-1905	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3485	-0-	-2777	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	X	1220	-0-	-1880	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1860	-0-	-1140	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4247	X	892	-0-	-3355	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2374	-0-	-1736	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	90	-0-	-2280	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	30	-0-	-2419	-0-	30	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19902	X	18108	-0-	-1794	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17398	-0-	-92	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14948	-0-	-3125	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
08	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15975	-0-	-1545	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16529	-0-	-1575	-0-	16529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8582	2	10	9	N	9					34
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8241	2	10	9	N	9	26	1			17
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8612	2	7	9	N	6					23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8496	2	10	9	N	9					32
09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7914	2	3	9	N	3					35
*10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					35

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1148	-0-	-2422	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	13697	-0-	-3477	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

05	13299	X	12877	-0-	-422	-0-	12857	2	20	9	Y	18					48
06	12870	X	12116	-0-	-754	-0-	12104	2	12	9	Y	11					59
07	13206	X	11838	-0-	-1368	-0-	11834	2	4	9	Y	4					63
08	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	11917	2			Y	-0-					63
09	12780	X	11177	-0-	-1603	-0-	11093	2	84	9	Y	76					139
10	12865	X	11900	-0-	-965	-0-	11888	2	12	9	Y	11	34	1			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		5308	-0-	5308	15981	5308	2			N	-0-					-0-
06	21589	X	5608	-0-	-15981	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3981	-0-	-2281	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	2831	-0-	-3431	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3377	-0-	-583	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1001	-0-	-3091	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3066	-0-	-716	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

05	5921	X	5189	-0-	-732	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4829	-0-	-301	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

05	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15836	-0-	-244	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16095	-0-	-614	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	15568	-0-	-1637	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	15642	-0-	-1008	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16320	-0-	-885	-0-	16320	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					-0-
06	21990	X	432	-0-	-21558	-0-	4	1	428	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	429	-0-	-5926	-0-	2	1	427	2	N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	48	-0-	-372	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

05	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	617	-0-	-2263	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	700	-0-	-2276	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7417	-0-	-550	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7096	-0-	-614	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7396	-0-	-447	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7221	-0-	-498	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6857	-0-	-403	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6599	-0-	-810	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

05	42501	X	37117	-0-	-5384	-0-	37117	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	36096	-0-	-3354	-0-	36096	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	37076	-0-	-2077	-0-	37076	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	35897	-0-	-3256	-0-	35897	2			N	-0-					-0-
09	37200	X	34439	-0-	-2761	-0-	34439	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	33084	-0-	-4209	-0-	33084	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14280	X	1617	-0-	-12663	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
*10	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
07	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7277	-0-	-1992	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7225	-0-	-425	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10070	-0-	-687	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

05	29233	X	16068	-0-	-13165	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	13504	-0-	-7826	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16430	-0-	-2480	-0-	16430	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15829	-0-	-1531	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
*10	22037	X	22037	-0-	-0-	-0-	22037	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6620	-0-	-603	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6345	-0-	-645	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6824	-0-	-399	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

05	16368	X	7142	-0-	-9226	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6818	-0-	-9022	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8795	-0-	-1900	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
08	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
*10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

05	21514	X	12071	-0-	-9443	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	16556	-0-	-4264	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	16887	-0-	-4100	-0-	16887	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	18731	-0-	-2256	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15153	-0-	-1407	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14449	-0-	-2663	-0-	14449	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

05	4309	X	2800	-0-	-1509	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7358	-0-	-1222	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	1831	-0-	-7035	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14291	X	13869	-0-	-422	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	14204	-0-	-87	-0-	14204	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

05	10199	X	9428	-0-	-771	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8678	-0-	-2420	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8411	-0-	-2687	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8132	-0-	-2608	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	7340	-0-	-2921	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

05	7781	X	2203	-0-	-5578	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	699	-0-	-4695	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
*10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1705	X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	727	-0-	-1223	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	485	-0-	-1465	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
*10	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

05	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8564	-0-	-333	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7999	-0-	-611	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5867	-0-	-2937	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

05	11749	X	5636	-0-	-6113	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	5029	-0-	-6341	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	6845	-0-	-4904	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	1620	-0-	-10036	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	5483	-0-	-5737	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	4478	-0-	-7302	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3262	-0-	-8138	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2731	-0-	-8739	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	3911	-0-	-6784	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	3609	-0-	-5661	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

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

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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

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
05	8773	X	4954	-0-	-3819	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7314	-0-	-1266	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

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
05	5084	X	3065	-0-	-2019	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3443	-0-	-367	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
*10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
06	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
08	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5671	-0-	-2879	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6224	-0-	-2611	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

05	10137	X	6966	-0-	-3171	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
07	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9175	-0-	-1737	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

05	6913	X	869	-0-	-6044	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	4723	-0-	-1937	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6524	-0-	-358	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3668	-0-	-2512	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	61	-0-	-6852	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

05	8742	X	7655	-0-	-1087	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7682	-0-	-778	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7843	-0-	-465	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8105	-0-	-79	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	21805	-0-	-3212	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19946	-0-	-4264	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	19092	-0-	-5925	-0-	19092	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

05	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16862	-0-	-250	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14231	-0-	-2881	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7908	-0-	-8652	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12874	-0-	-4207	-0-	12874	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

05	11904	X	10150	-0-	-1754	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9410	-0-	-1720	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9831	-0-	-957	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9859	-0-	-619	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9594	-0-	-216	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9789	-0-	-348	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

05	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6525	-0-	-481	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5527	-0-	-1076	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6882	X	5612	-0-	-1270	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10466	-0-	-1097	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	8745	-0-	-2595	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	8045	-0-	-3673	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8214	-0-	-7751	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	9762	-0-	-5688	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	10560	-0-	-5405	-0-	10560	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	555	-0-	-5769	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3507	-0-	-2817	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

05	2573	X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1800	-0-	-690	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4462	-0-	-1552	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5153	-0-	-667	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5295	-0-	-37	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
*10	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	6605	-0-	-5640	-0-	6605	2			Y	-0-					3
06	11850	X	11471	-0-	-379	-0-	11465	2	6	9	Y	5					8
07	12245	X	11035	-0-	-1210	-0-	11035	2			Y	-0-					8
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12502	2	7	9	Y	6					14
09	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			Y	-0-					14
10	11842	X	10421	-0-	-1421	-0-	10421	2			Y	-0-					14

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
05	4247	X	1515	-0-	-2732	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6008	-0-	-3382	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8518	-0-	-1185	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6951	-0-	-2439	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	6035	-0-	-3668	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7368	-0-	-162	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7347	-0-	-434	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6439	-0-	-1001	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5638	-0-	-1742	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7143	-0-	-483	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	10178	-0-	-5508	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12993	-0-	-2187	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12316	-0-	-3370	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
08	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	7311	-0-	-5679	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	8279	-0-	-5144	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6293	-0-	-248	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5815	-0-	-245	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5571	-0-	-519	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5682	-0-	-678	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5716	-0-	-949	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

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
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10427	-0-	-1043	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	9501	-0-	-1599	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9120	-0-	-273	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7835	-0-	-1735	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9024	-0-	-865	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8327	-0-	-703	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8454	-0-	-660	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	4035	-0-	-5482	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	2101	-0-	-7109	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	1878	-0-	-7639	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	N	7					26
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	N	7					33
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					33
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5752	2	25	9	N	23					56
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					56
10	5208	X	2494	-0-	-2714	-0-	2494	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	878	-0-	-2718	-0-	868	2	10	9	N	9					20
06	3570	X	1455	-0-	-2115	-0-	1444	2	11	9	N	10					30
07	3689	X	2167	-0-	-1522	-0-	2167	2			N	-0-					30
08	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	2458	2	34	9	N	31					61
09	2850	X	2417	-0-	-433	-0-	2417	2			N	-0-					61
10	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	1376	2			N	-0-					61

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

05	10850	X	8883	-0-	-1967	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8615	-0-	-1885	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8666	-0-	-1502	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8171	-0-	-589	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8045	-0-	-852	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4824	-0-	-2616	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5330	-0-	-3536	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7078	-0-	-2718	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	5348	-0-	-4132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	6995	-0-	-2801	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

05	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					70
06	6030	X	4859	-0-	-1171	-0-	4834	2	25	9	N	23					93
07	6169	X	5088	-0-	-1081	-0-	5081	2	7	9	N	6					99
08	6169	X	4982	-0-	-1187	-0-	4971	2	11	9	N	10					109
09	5880	X	4727	-0-	-1153	-0-	4708	2	19	9	N	17					126
10	5518	X	4694	-0-	-824	-0-	4686	2	8	9	N	7	84	1			49

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

05	5146	X	640	-0-	-4506	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	1423	-0-	-3557	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	870	-0-	-928	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	995	-0-	-803	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5572	-0-	-442	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5037	-0-	-783	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5359	-0-	-438	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4361	-0-	-320	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
*10	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

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
05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5627	-0-	-232	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4763	-0-	-755	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7257	-0-	-400	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7048	-0-	-362	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6937	-0-	-503	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6970	-0-	-110	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7148	-0-	-137	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6790	-0-	-495	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6426	-0-	-624	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6498	-0-	-787	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6373	-0-	-695	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6174	-0-	-615	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2961	-0-	-759	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5707	-0-	-1981	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5980	-0-	-1708	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5579	2	41	9	Y	37	38	1			33
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5544	2	13	9	Y	12	19	1			26
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	2	10	9	Y	9					35
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5193	2	31	9	Y	28	38	1			25
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4760	2	35	9	Y	32	39	1			18
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4829	2	21	9	Y	19					37

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
07	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6624	-0-	-936	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
*10	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11741	-0-	-4159	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11034	-0-	-5396	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	12349	-0-	-4081	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11440	-0-	-3320	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11471	-0-	-3595	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	2928	-0-	-4853	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	185	-0-	-7345	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	1161	-0-	-6620	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6375	-0-	-321	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5702	-0-	-568	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9556	-0-	-74	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9543	-0-	-408	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9356	-0-	-595	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7267	-0-	-2333	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8771	-0-	-1149	-0-	8771	2			N	-0-					-0-

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
05	9796	X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9195	-0-	-105	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7516	-0-	-1753	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6753	-0-	-2217	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8855	-0-	-414	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

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
05	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6387	-0-	-526	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
09	10290	X	1899	-0-	-8391	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	1531	-0-	-9102	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14601	X	10095	-0-	-4506	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10306	-0-	-3824	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	10394	-0-	-4207	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10437	-0-	-3234	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9141	-0-	-3039	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	7862	-0-	-2802	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

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
05	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10615	-0-	-1661	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10958	-0-	-922	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	4420	-0-	-7856	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

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
05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10301	-0-	-1249	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9449	-0-	-2486	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10273	-0-	-1538	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8533	-0-	-2387	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	7364	-0-	-3269	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

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
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2681	-0-	-49	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2292	-0-	-438	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5508	-0-	-2800	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6602	-0-	-1438	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*10	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2621	-0-	-2091	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
*10	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 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
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					1
06	10410	X	7069	-0-	-3341	-0-	7066	2	3	9	Y	3					4
07	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	8926	2			Y	-0-					4
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10920	2	4	9	Y	4					8
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					8
*10	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			Y	-0-					8

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2599	-0-	-281	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10847	-0-	-1708	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10337	-0-	-1813	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10406	-0-	-2149	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11118	-0-	-941	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9667	-0-	-1523	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*10	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-

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
05	6355	X	5914	-0-	-441	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5455	-0-	-425	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
*10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

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
05	7967	X	5710	-0-	-2257	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
07	7998	X	2210	-0-	-5788	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
09	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
*10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

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
05	11005	X	10464	-0-	-541	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9271	-0-	-1379	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8436	-0-	-2569	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	7372	-0-	-3633	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6358	-0-	-4292	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	6684	-0-	-3794	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

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
05	10199	X	9707	-0-	-492	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9313	-0-	-557	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9988	-0-	-56	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9670	-0-	-250	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9077	-0-	-373	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9516	-0-	-466	-0-	9516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	5022	X	3198	-0-	-1824	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3211	-0-	-1499	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1745	-0-	-735	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1031	-0-	-1609	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	246	-0-	-2482	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
07	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	19793	-0-	-512	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18867	-0-	-813	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	19226	-0-	-1110	-0-	19226	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16091	-0-	-799	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15424	-0-	-2029	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	12530	-0-	-4923	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	11486	-0-	-5254	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	13326	-0-	-3972	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	30783	X	29006	-0-	-1777	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	26507	-0-	-3283	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
07	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	20929	-0-	-8087	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20996	-0-	-7084	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
10	29171	X	27721	-0-	-1450	-0-	27721	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4377	-0-	-663	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

05	8215	X	7578	-0-	-637	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6339	-0-	-1628	-0-	30	1	6309	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6653	-0-	-1314	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6793	-0-	-557	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*10	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

05	3813	X	1705	-0-	-2108	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2903	-0-	-847	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

05	17329	X	15205	-0-	-2124	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	14223	-0-	-2547	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14768	-0-	-2313	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
08	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
09	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
*10	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	18190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	1081	-0-	-4406	-0-	1077	2	4	9	N	4	40	1			14
06	5310	X	2459	-0-	-2851	-0-	2453	2	6	9	N	5					19
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4511	2	11	9	N	10					29
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4137	2	4	9	N	4					33
09	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	384	2	6	9	N	5					38
10	4526	X	1174	-0-	-3352	-0-	1151	2	23	9	N	21					59

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
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	2	8	9	N	7	56	1			23
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4492	2	11	9	N	10					33
07	5239	X	4634	-0-	-605	-0-	4611	2	23	9	N	21					54
08	5239	X	4632	-0-	-607	-0-	4623	2	9	9	N	8					62
09	4500	X	4008	-0-	-492	-0-	3984	2	24	9	N	22					84
10	4650	X	3274	-0-	-1376	-0-	3229	2	45	9	N	41					125

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7547	-0-	-1598	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
08	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
*10	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	37	-0-	-6256	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	208	-0-	-5882	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6936	-0-	-1465	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6351	-0-	-1779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6889	-0-	-1574	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6793	-0-	-1670	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6669	-0-	-1521	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5594	2	8	9	N	7					41
06	5730	X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					41
07	5921	X	5656	-0-	-265	-0-	5645	2	11	9	N	10					51
08	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	2			N	-0-					51
09	5460	X	5288	-0-	-172	-0-	5288	2			N	-0-					51
10	5642	X	5463	-0-	-179	-0-	5463	2			N	-0-					51

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
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	801	-0-	-11568	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
10	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7213	-0-	-72	-0-	7213	2			N	-0-	22	1			-0-
06	7050	X	6930	-0-	-120	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	629	-0-	-3897	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	535	-0-	-785	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	X	246	-0-	-250	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	620	X	44	-0-	-576	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8811	-0-	-189	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
*10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9305	-0-	-1886	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9449	-0-	-1201	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9230	-0-	-783	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3674	-0-	-1066	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3718	-0-	-746	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3487	-0-	-833	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

05	7812	X	3765	-0-	-4047	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	1596	-0-	-7344	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	9238	X	1428	-0-	-7810	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	64	-0-	-5366	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

05	5487	X	3192	-0-	-2295	-0-	3192	2			N	-0-					19
06	5310	X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2			N	-0-					19
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	9	9	N	8					27
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5396	2	3	9	N	3					30
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					30
10	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					30

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

05	6386	X	4990	-0-	-1396	-0-	4932	2	58	9	N	53	78	1			40
06	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4405	2	50	9	N	45	39	1			46
07	6727	X	4897	-0-	-1830	-0-	4844	2	53	9	N	48	39	1			55
08	6727	X	4465	-0-	-2262	-0-	4404	2	61	9	N	55	78	1			32
*09	6330	X	3967	-0-	-2363	-0-	3912	2	55	9	N	50	39	1			43
10	4991	X	4332	-0-	-659	-0-	4258	2	74	9	N	67	78	1			32

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

05	3441	X	2273	-0-	-1168	-0-	2245	2	28	9	N	25	37	1			18
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3609	2	24	9	N	22	19	1			21
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3728	2	25	9	N	23	18	1			26
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3664	2	29	9	N	26	37	1			15
*09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3073	2	26	9	N	24	18	1			21
10	3441	X	2733	-0-	-708	-0-	2698	2	35	9	N	32	37	1			16

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

05	13702	X	10704	-0-	-2998	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	2368	-0-	-7442	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	225	-0-	-12516	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	3196	-0-	-9545	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	1635	-0-	-10695	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5688	-0-	-667	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5601	-0-	-661	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5309	-0-	-751	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

05	4154	X	3084	-0-	-1070	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3218	-0-	-532	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2365	-0-	-2347	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

05	9765	X	9179	-0-	-586	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6622	-0-	-2768	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	5979	-0-	-3724	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

05	15376	X	11165	-0-	-4211	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
09	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
*10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7440	X	230	-0-	-7210	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	898	-0-	-6302	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
*10	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

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
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
*10	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4647	-0-	-33	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4386	-0-	-450	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3727	-0-	-923	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4438	-0-	-367	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12417	-0-	-2122	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13675	-0-	-395	-0-	13675	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13565	-0-	-974	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13165	-0-	-816	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12515	-0-	-1165	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13009	-0-	-1127	-0-	13009	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	18988	-0-	-1658	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	13064	-0-	-6916	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	18530	-0-	-2705	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	15927	-0-	-4623	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	20089	-0-	-92	-0-	20089	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	22684	-0-	-6549	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23585	-0-	-3805	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23762	-0-	-4541	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	23380	-0-	-4086	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	23246	-0-	-3334	-0-	23246	2			N	-0-					-0-
10	24366	X	22853	-0-	-1513	-0-	22853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

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
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6412	-0-	-191	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	4331	-0-	-2396	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5357	-0-	-1153	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6002	-0-	-725	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
*10	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11356	-0-	-1323	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10816	-0-	-884	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10849	-0-	-993	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7077	-0-	-573	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1473	-0-	-2127	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182	X	9620	-0-	-6562	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10128	-0-	-3252	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9235	-0-	-4591	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11289	-0-	-1328	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10447	-0-	-1463	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	1772	-0-	-8706	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

05	5208	X	3973	-0-	-1235	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5010	-0-	-30	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3908	-0-	-1300	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3463	-0-	-1547	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3296	-0-	-1881	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

05	22661	X	19567	-0-	-3094	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18905	-0-	-1735	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17806	-0-	-3522	-0-	17806	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	17586	-0-	-3742	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16494	-0-	-3606	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	16660	-0-	-2901	-0-	16660	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
09	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
*10	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

05	29140	X	26222	-0-	-2918	-0-	26222	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	24701	-0-	-3049	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	22266	-0-	-6130	-0-	22266	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	19761	-0-	-6465	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18269	-0-	-7111	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	15582	-0-	-10644	-0-	15582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	7843	X	5878	-0-	-1965	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2727	-0-	-4293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3892	-0-	-1223	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1857	-0-	-4033	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8370	X	7800	-0-	-570	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7900	-0-	-200	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
*10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1450	-0-	-782	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7184	-0-	-1546	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7234	-0-	-1570	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6653	-0-	-1686	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6239	-0-	-1831	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6447	-0-	-1892	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	15403	-0-	-2236	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14617	-0-	-2003	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14692	-0-	-2482	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	10781	-0-	-6393	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	13007	-0-	-2263	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	13412	-0-	-1995	-0-	13412	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	22888	-0-	-1292	-0-	366	1	22522	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	22167	-0-	-393	-0-	230	1	21937	2	N	-0-					-0-
07	23312	X	23132	-0-	-180	-0-	27	1	23105	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	21586	-0-	-1292	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	19462	-0-	-2708	-0-	142	1	19320	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	20114	-0-	-3012	-0-	20114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37138	X	32929	-0-	-4209	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	31004	-0-	-4936	-0-	31004	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31422	-0-	-5716	-0-	31422	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	32135	-0-	-5003	-0-	32135	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	29486	-0-	-6454	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	27770	-0-	-5152	-0-	27770	2			N	-0-					-0-

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
05	0	W	29810	-0-	29810	179432	29810	2			N	-0-					-0-
06	208220	X	28788	-0-	-179432	-0-	28788	2			N	-0-					-0-
07	40951	X	29576	-0-	-11375	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
08	37138	X	27562	-0-	-9576	-0-	27562	2			N	-0-					-0-
09	32400	X	24489	-0-	-7911	-0-	24489	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	24925	-0-	-4897	-0-	24925	2			N	-0-					-0-

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
05	7223	X	6540	-0-	-683	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3677	-0-	-3608	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6470	-0-	-815	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6916	-0-	-524	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5775	-0-	-1913	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

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
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5766	X	6	-0-	-5760	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	1	-0-	-5579	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
08	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
09	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
*10	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	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
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
*10	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

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

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
09	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
10	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	715	-0-	715	715	715	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6763	-0-	6763	7478	6763	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6354	-0-	6354	13832	6354	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6346	-0-	6346	20178	6346	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

05	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5430	2	10	9	Y	9					16
06	5430	X	5353	-0-	-77	-0-	5346	2	7	9	Y	6					22
07	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	5324	2	2	9	Y	2					24
08	5518	X	5240	-0-	-278	-0-	5240	2			Y	-0-					24
09	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	4993	2	42	9	Y	38					62
10	5518	X	5057	-0-	-461	-0-	5051	2	6	9	Y	5	16	1			51

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
06	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	14520	-0-	-4452	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	10710	-0-	-7650	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14402	-0-	-4632	-0-	14402	2			N	-0-					-0-

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
05	14291	X	2450	-0-	-11841	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	3957	-0-	-5253	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	484	-0-	-3476	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	191	-0-	-4335	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10714	-0-	-508	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

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
05	26164	X	24726	-0-	-1438	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	16587	-0-	-9633	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
07	27094	X	16153	-0-	-10941	-0-	16153	2			N	-0-					-0-
08	27094	X	17258	-0-	-9836	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	15813	-0-	-10047	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
10	24738	X	20348	-0-	-4390	-0-	20348	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
05	10540	X	10260	-0-	-280	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9391	-0-	-809	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9621	-0-	-919	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9475	-0-	-1003	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8879	-0-	-1261	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9005	-0-	-1256	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2950	-0-	-2909	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	612	-0-	-5058	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	630	-0-	-4361	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1167	-0-	-1778	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	520	-0-	-2425	-0-	520	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

05	26443	X	23881	-0-	-2562	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	20696	-0-	-4894	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	20742	-0-	-5546	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	18389	-0-	-6380	-0-	18389	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	19360	-0-	-4610	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	19941	-0-	-3929	-0-	19941	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

05	20398	X	14617	-0-	-5781	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	12142	-0-	-6578	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	9976	-0-	-6392	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	9621	-0-	-6747	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	9689	-0-	-4471	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	9791	-0-	-4841	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11904	X	11203	-0-	-701	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10120	-0-	-1567	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	7117	-0-	-3713	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	8775	-0-	-2416	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6712	-0-	-638	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4899	-0-	-2696	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4746	-0-	-2484	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	4496	-0-	-2510	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

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
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
07	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8297	-0-	-1437	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7750	-0-	-1670	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8090	-0-	-1644	-0-	8090	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	12120	-0-	-1613	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11853	-0-	-1198	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10889	-0-	-991	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10918	-0-	-1327	-0-	10918	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6798	-0-	-673	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6897	-0-	-574	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4822	-0-	-488	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	975	-0-	-6645	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1631	-0-	-6243	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9474	2	41	9	Y	37	115	1			28
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	8403	2	15	9	Y	14					42
07	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7618	2			Y	-0-					42
08	9176	X	7691	-0-	-1485	-0-	7689	2	2	9	Y	2					44
09	8880	X	7216	-0-	-1664	-0-	7152	2	64	9	Y	58					102
10	9176	X	7396	-0-	-1780	-0-	7385	2	11	9	Y	10					112

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
05	9548	X	7203	-0-	-2345	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6617	-0-	-2773	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	6286	-0-	-3417	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	5791	-0-	-3912	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3082	2	30	9	N	27					62
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	N	26	68	1			20
07	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2663	2	14	9	N	13					33
08	2852	X	2522	-0-	-330	-0-	2494	2	28	9	N	25					58
09	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2395	2	24	9	N	22	67	1			13
10	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2525	2	26	9	N	24					37

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	15702	-0-	-480	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14237	-0-	-643	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	15594	-0-	-123	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
09	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
*10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6372	-0-	-228	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5593	-0-	-545	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4971	-0-	-519	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8590	-0-	-927	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8204	-0-	-1006	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8299	-0-	-815	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8159	-0-	-707	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7893	-0-	-507	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7916	-0-	-671	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5926	-0-	-150	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5762	-0-	-118	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

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
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9415	2	15	9	Y	14					34
06	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9170	2	18	9	Y	16					50
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	2	2	9	Y	2	15	1			37
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10150	2	10	9	Y	9					46
09	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10409	2	4	9	Y	4	5	1			45
*10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10923	2	1	9	Y	1	25	1			21

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 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
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10529	-0-	-2243	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	6071	-0-	-6701	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	2743	-0-	-9617	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5598	-0-	-1036	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5592	-0-	-858	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5905	-0-	-760	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9602	2	14	9	Y	13					30
06	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	2	17	9	Y	15					45
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7841	2	2	9	Y	2	14	1			33
08	9610	X	6193	-0-	-3417	-0-	6184	2	9	9	Y	8					41
09	9300	X	3345	-0-	-5955	-0-	3341	2	4	9	Y	4	5	1			40
10	9610	X	4180	-0-	-5430	-0-	4179	2	1	9	Y	1	23	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

05	13206	X	10463	-0-	-2743	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	5397	-0-	-7995	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3996	-0-	-9396	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	2567	-0-	-10393	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	2799	-0-	-7772	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

05	7099	X	6328	-0-	-771	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6200	-0-	-1240	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
*10	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

05	3689	X	695	-0-	-2994	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1802	-0-	-1768	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	3666	-0-	-2286	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

05	7874	X	7274	-0-	-600	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7010	-0-	-400	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6985	-0-	-579	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6515	-0-	-956	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6811	-0-	-239	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6679	-0-	-606	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	7498	-0-	-4472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	6560	-0-	-5809	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7670	-0-	-4699	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
*10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

05	15035	X	12533	-0-	-2502	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12344	-0-	-2206	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13364	-0-	-1671	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
08	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
09	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11068	-0-	-2293	-0-	11068	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

05	7223	X	6480	-0-	-743	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5035	-0-	-1955	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
*10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

05	15376	X	8984	-0-	-6392	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	3647	-0-	-6133	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	2219	-0-	-7887	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	3358	-0-	-5632	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	2001	-0-	-6699	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5767	-0-	-3223	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3541	-0-	-1419	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	611	-0-	-4969	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	1491	-0-	-4430	-0-	1491	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
05	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
07	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7983	-0-	-2277	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	5065	-0-	-5537	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1445	-0-	-663	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	153	-0-	-3071	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2110	-0-	-990	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2416	-0-	-591	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	6804	-0-	-3395	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	7894	-0-	-1916	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
09	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
*10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11067	X	8770	-0-	-2297	-0-	8672	2	98	9	N	89	131	1			68
06	10710	X	8810	-0-	-1900	-0-	8726	2	84	9	N	76	66	1			78
07	9858	X	9639	-0-	-219	-0-	9551	2	88	9	N	80	65	1			93
08	9052	X	8967	-0-	-85	-0-	8867	2	100	9	N	91	129	1			55
*09	8820	X	8255	-0-	-565	-0-	8163	2	92	9	N	84	65	1			74
10	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	8256	2	123	9	N	112	131	1			55

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
05	9858	X	1927	-0-	-7931	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

05	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
06	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
07	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21066	-0-	-2618	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	17620	-0-	-5930	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	21320	-0-	-3015	-0-	21320	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	8804	X	7129	-0-	-1675	-0-	706	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4062	-0-	-4458	-0-	381	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	5467	-0-	-2004	-0-	858	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5172	-0-	-2175	-0-	1031	1	4141	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6402	-0-	-498	-0-	933	1	5469	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6258	-0-	-872	-0-	1001	1	5257	2	N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

05	6014	X	4978	-0-	-1036	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

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
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3712	-0-	-473	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1783	-0-	-2278	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

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
05	15996	X	13354	-0-	-2642	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	2177	-0-	-13303	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					-0-
08	15779	X	2379	-0-	-13400	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	2701	-0-	-12569	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6944	X	5443	-0-	-1501	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6491	-0-	-229	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6625	-0-	-319	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

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
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					12
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					12
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					12
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					12
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					12
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					12

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
*10	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-

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
05	8215	X	5725	-0-	-2490	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6370	-0-	-1670	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	5707	-0-	-2601	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7256	-0-	-1052	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

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
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3905	-0-	-1075	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3960	-0-	-1186	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4666	-0-	-480	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	1184	-0-	-8612	-0-	1184	2			N	-0-			68	1	55
06	6660	X	1487	-0-	-5173	-0-	1466	2	21	9	N	19					74
07	6882	X	831	-0-	-6051	-0-	831	2			N	-0-					74
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	14					88
09	2130	X	560	-0-	-1570	-0-	560	2			N	-0-					88
10	1550	X	1164	-0-	-386	-0-	1162	2	2	9	N	2					90

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

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
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	360	X	163	-0-	-197	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7347	-0-	-2170	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	6106	-0-	-3411	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	5857	-0-	-3353	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	4667	-0-	-4044	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13067	-0-	-1453	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13305	-0-	-1699	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12290	-0-	-2714	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11987	-0-	-2383	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11475	-0-	-2475	-0-	11475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

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

05	6882	X	5964	-0-	-918	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5621	-0-	-1039	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5721	-0-	-293	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

05	7378	X	960	-0-	-6418	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4617	-0-	-2523	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	836	-0-	-5240	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3642	-0-	-2434	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3567	-0-	-1207	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5231	-0-	-256	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4842	-0-	-428	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

05	9920	X	9555	-0-	-365	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	9020	-0-	-100	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8069	-0-	-1789	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9379	-0-	-479	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9149	-0-	-391	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8592	-0-	-956	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
08	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6476	-0-	-304	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	74	-0-	-9071	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11158	-0-	-362	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11711	-0-	-565	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11785	-0-	-95	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			Y	-0-					21
09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			Y	-0-					21
*10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			Y	-0-					21

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6169	X	4490	-0-	-1679	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5080	-0-	-320	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4275	-0-	-795	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4448	-0-	-791	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14265	-0-	-150	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13726	-0-	-824	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13454	-0-	-1581	-0-	13454	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	7843	-0-	-827	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7391	-0-	-1568	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3499	2	4	9	N	4					23
06	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	3421	2			N	-0-					23
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3528	2	8	9	N	7					30
08	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					30
09	3420	X	3338	-0-	-82	-0-	3338	2			N	-0-					30
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-					-0-
08	495	X	-0-	-0-	-495	-0-					N	-0-					-0-
09	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5391	-0-	-902	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4245	-0-	-2048	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4936	-0-	-458	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 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
05	12028	X	1963	-0-	-10065	-0-	1942	2	21	9	N	19					102
06	11640	X	337	-0-	-11303	-0-	337	2			N	-0-					102
07	3844	X	1259	-0-	-2585	-0-	1258	2	1	9	N	1					103
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	7					110
09	3720	X	320	-0-	-3400	-0-	307	2	13	9	N	12					122
10	1953	X	190	-0-	-1763	-0-	184	2	6	9	N	5					127

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6536	-0-	-470	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6218	-0-	-695	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

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
05	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6624	-0-	-196	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6177	-0-	-303	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8081	-0-	-1436	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	3140	-0-	-6070	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5873	-0-	-2218	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4769	-0-	-3061	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9512	-0-	-470	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	5541	-0-	-2922	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7377	-0-	-3	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
09	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
*10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

05	3100	N	5944	-0-	2844	8099	5944	2			N	-0-					-0-
06	14326	X	6227	-0-	-8099	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

05	4216	X	3356	-0-	-860	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3125	-0-	-955	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2641	-0-	-1575	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	790	-0-	-2450	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6021	2	6	9	Y	5	30	1			8
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5620	2	9	9	Y	8					16
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					16
08	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			Y	-0-					16
09	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			Y	-0-					16
*10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5004	-0-	-1692	-0-	4981	2	23	9	N	21					155
06	6480	X	3276	-0-	-3204	-0-	3266	2	10	9	N	9	113	1			51
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					51
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	62					113
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					113
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					113

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10354	2	11	9	N	10					35
06	9540	X	8778	-0-	-762	-0-	8767	2	11	9	N	10	34	1			11
07	9858	X	8609	-0-	-1249	-0-	8601	2	8	9	N	7					18
08	9858	X	9839	-0-	-19	-0-	9827	2	12	9	N	11					29
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9540	2	4	9	N	4					33
*10	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					33

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11310	X	3706	-0-	-7604	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	3296	-0-	-8391	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	9642	-0-	-2045	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7085	-0-	-2556	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	6271	-0-	-3179	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	4772	-0-	-4993	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3773	-0-	-5992	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	978	-0-	-7962	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	516	-0-	-6583	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17040	X	15586	-0-	-1454	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16187	-0-	-1421	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15708	-0-	-1900	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
02	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
03	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
05	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17471	-0-	-509	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15452	-0-	-2528	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6836	-0-	-10564	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	8806	-0-	-9174	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

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
*11	9810	X	7058	-0-	-2752	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8364	-0-	-1773	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9988	-0-	-149	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9842	-0-	-140	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8626	-0-	-1034	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	2093	-0-	-8137	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6424	-0-	-716	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
09	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 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
05	8277	X	7914	-0-	-363	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7634	-0-	-226	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7557	-0-	-503	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
*10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	17239	-0-	-524	-0-	17225	2	14	9	Y	13	36	1			41
06	18210	X	13092	-0-	-5118	-0-	13092	2			Y	-0-					41
07	18817	X	14003	-0-	-4814	-0-	14003	2			Y	-0-					41
08	18817	X	18552	-0-	-265	-0-	18548	2	4	9	Y	4					45
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			Y	-0-					45
*10	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	18631	2	6	9	Y	5					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5426	-0-	-495	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4636	-0-	-1094	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4098	-0-	-1823	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

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
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2			N	-0-					16
06	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2257	2	3	9	N	3					19
07	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2317	2	6	9	N	5					24
08	2511	X	2288	-0-	-223	-0-	2288	2			N	-0-					24
09	2400	X	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					24
*10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	N	3					27

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	12976	-0-	-2989	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13314	-0-	-2136	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	10823	-0-	-4212	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12036	-0-	-2999	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11456	-0-	-1864	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	9994	-0-	-3770	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

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

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6922	-0-	-1688	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7254	-0-	-4960	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	8422	-0-	-3398	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11092	-0-	-1122	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5699	-0-	-1958	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4317	-0-	-3093	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4092	-0-	-2697	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3655	-0-	-3134	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	1901	-0-	-3619	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

05	19282	X	18417	-0-	-865	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17538	-0-	-732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	17598	-0-	-1281	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18222	-0-	-192	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16212	-0-	-1608	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	17612	-0-	-802	-0-	17612	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

05	7316	X	6225	-0-	-1091	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	1764	-0-	-5316	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3877	-0-	-3253	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4090	-0-	-2451	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4376	-0-	-1714	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3350	-0-	-2881	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

05	11873	X	11596	-0-	-277	-0-	11596	2			Y	-0-					25
06	11610	X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2			Y	-0-					25
07	11997	X	11222	-0-	-775	-0-	11222	2			Y	-0-					25
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12365	2			Y	-0-					25
09	11220	X	10683	-0-	-537	-0-	10683	2			Y	-0-					25
10	11594	X	10729	-0-	-865	-0-	10729	2			Y	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

05	4588	X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*10	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

05	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11079	-0-	-2902	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	9771	-0-	-4303	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10988	-0-	-2632	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10691	-0-	-3383	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 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
05	7378	X	5685	-0-	-1693	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4391	-0-	-2299	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	802	-0-	-6049	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3507	-0-	-2166	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8432	X	5864	-0-	-2568	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5007	-0-	-3333	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5331	-0-	-3287	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6485	-0-	-2133	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
09	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
*10	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11078	-0-	-2035	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9480	-0-	-3270	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9097	-0-	-4078	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	9483	-0-	-3692	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	8465	-0-	-3325	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	7111	-0-	-3956	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5826	-0-	-1831	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4996	-0-	-2414	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4380	-0-	-2533	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3115	-0-	-2525	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	2035	-0-	-3793	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1854	-0-	-3974	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	2002	-0-	-3888	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4124	-0-	-1576	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3950	-0-	-1940	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

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

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	13940	-0-	-2087	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13419	-0-	-2001	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13807	-0-	-1600	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	12578	-0-	-2767	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	8484	-0-	-5166	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	13453	-0-	-497	-0-	13453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

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

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
08	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15415	-0-	-2285	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	1685	-0-	-16605	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

05	11160	X	8895	-0-	-2265	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9427	-0-	-1013	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9498	-0-	-391	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8829	-0-	-1060	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8795	-0-	-775	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
*10	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

05	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3807	-0-	-1029	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

05	29264	X	23439	-0-	-5825	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22928	-0-	-4852	-0-	22928	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23784	-0-	-1605	-0-	23784	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	25015	-0-	-219	-0-	25015	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	20444	-0-	-3286	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	21688	-0-	-2089	-0-	21688	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

05	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7106	-0-	-454	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6665	-0-	-1147	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1548	-0-	-822	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1639	-0-	-1691	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1693	-0-	-694	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
05	9858	X	8301	-0-	-1557	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7801	-0-	-1739	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7766	-0-	-2092	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7438	-0-	-1922	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7557	-0-	-751	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

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
05	28923	X	23264	-0-	-5659	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	22609	-0-	-1447	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	20888	-0-	-3168	-0-	20888	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19861	-0-	-3419	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	16763	-0-	-6642	-0-	16763	2			N	-0-					-0-

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
05	8866	X	8036	-0-	-830	-0-	8033	2	3	9	N	3					132
06	9270	X	7094	-0-	-2176	-0-	7043	2	51	9	N	46					178
07	9579	X	4254	-0-	-5325	-0-	4251	2	3	9	N	3					181
08	9579	X	3837	-0-	-5742	-0-	3825	2	12	9	N	11					192
09	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7301	2	9	9	N	8					200
*10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11526	2	22	9	N	20					220

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
05	10726	X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3067	-0-	-7313	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	2229	-0-	-10357	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	1342	-0-	-11244	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	1871	-0-	-10309	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	1387	-0-	-7820	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

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
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8182	-0-	-68	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8230	-0-	-295	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7815	-0-	-772	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7529	-0-	-781	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

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
05	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7017	-0-	-663	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6341	-0-	-758	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6433	-0-	-977	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6227	-0-	-1430	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5834	-0-	-1823	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5595	-0-	-1425	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5893	-0-	-741	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

05	7812	X	5988	-0-	-1824	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5966	-0-	-1594	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*10	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	20738	-0-	-1861	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20129	-0-	-1741	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20799	-0-	-1242	-0-	20799	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15704	-0-	-1396	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16021	-0-	-1649	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14927	-0-	-2743	-0-	14927	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14805	-0-	-2055	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	14282	-0-	-1931	-0-	14282	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

05	11656	X	11594	-0-	-62	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11200	-0-	-80	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10675	-0-	-1415	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	7511	-0-	-4579	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	2334	-0-	-9366	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8633	-0-	-2961	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

05	25823	X	22624	-0-	-3199	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	21039	-0-	-2631	-0-	198	1	20841	2	N	-0-					-0-
07	24459	X	21343	-0-	-3116	-0-	101	1	21242	2	N	-0-					-0-
08	23653	X	20368	-0-	-3285	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	19305	-0-	-2595	-0-	648	1	18657	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	18852	-0-	-3778	-0-	182	1	18670	2	N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5890	X	4632	-0-	-1258	-0-	4569	2	63	9	N	57	84	1			32
06	5700	X	5013	-0-	-687	-0-	4962	2	51	9	N	46	42	1			36
07	5890	X	5534	-0-	-356	-0-	5494	2	40	9	N	36	42	1			30
08	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4947	2	58	9	N	53	42	1			41
09	5040	X	3995	-0-	-1045	-0-	3937	2	58	9	N	53	43	1			51
10	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	4274	2	65	9	N	59	86	1			24

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	553	-0-	-5616	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	2815	-0-	-3155	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
*10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	11067	X	10040	-0-	-1027	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
08	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8765	-0-	-4255	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

05	4743	X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2133	-0-	-2457	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2840	-0-	-1655	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3991	-0-	-359	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8114	-0-	-1558	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7966	-0-	-1394	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8619	-0-	-960	-0-	8619	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6797	-0-	-403	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6572	-0-	-868	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6583	-0-	-547	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6512	-0-	-388	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6033	-0-	-1097	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1691	-0-	-696	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
*10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

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
05	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6445	-0-	-755	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6680	-0-	-326	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5527	-0-	-1138	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

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
05	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4685	-0-	-385	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	1875	-0-	-3364	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	479	-0-	-4760	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2964	-0-	-1716	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

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
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8817	-0-	-18	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

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
05	12276	X	5841	-0-	-6435	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
07	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	11903	-0-	-1892	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	8059	-0-	-5681	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10270	-0-	-3928	-0-	10270	2			N	-0-					-0-

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
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4809	-0-	-1701	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5788	-0-	-722	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	4697	-0-	-2030	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14353	X	13392	-0-	-961	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12449	-0-	-1081	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13303	-0-	-492	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12728	-0-	-352	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12998	-0-	-394	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

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
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8887	-0-	-23	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9103	-0-	-290	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8782	-0-	-611	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	6678	-0-	-2412	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3947	-0-	-5229	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6000	-0-	-448	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6144	-0-	-96	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5815	-0-	-335	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6122	-0-	-233	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5762	-0-	-593	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5665	-0-	-365	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5825	-0-	-282	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	6077	-0-	-30	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5701	-0-	-59	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	12242	-0-	-220	-0-	12214	2	28	9	Y	25					122
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13225	2	12	9	Y	11					133
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			Y	-0-					133
08	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15338	2	3	9	Y	3					136
09	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	2			Y	-0-					136
*10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14726	2	18	9	Y	16					152

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					10
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					13
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1652	-0-	-1076	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2567	-0-	-1153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1627	-0-	-2217	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2334	-0-	-1510	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

05	9176	X	6199	-0-	-2977	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6265	-0-	-455	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5240	-0-	-1030	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5620	-0-	-859	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

05	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
06	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
08	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
*10	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	2	9	9	N	8					20
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6394	2	2	9	N	2					22
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					22
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					22
09	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					22
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					22

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
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	230	-0-	-1723	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	870	X	412	-0-	-458	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
*10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4627	-0-	-2286	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2049	-0-	-4957	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2011	-0-	-4769	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1199	-0-	-5807	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

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

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9899	-0-	-1540	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10448	-0-	-991	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9705	-0-	-1365	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9336	-0-	-2103	-0-	9336	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5786	-0-	-1024	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6918	-0-	-1793	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7942	-0-	-769	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8129	-0-	-301	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7716	-0-	-3	-0-	7716	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	11532	X	11211	-0-	-321	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11181	-0-	-669	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11462	-0-	-783	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10253	-0-	-1992	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9726	-0-	-1464	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	11039	-0-	-524	-0-	11039	2			N	-0-					-0-

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
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
07	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	22141	2			N	-0-					-0-
09	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15377	-0-	-4463	-0-	15377	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7173	-0-	-117	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7244	-0-	-258	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6926	-0-	-304	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7380	-0-	-153	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

05	7223	X	7019	-0-	-204	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5816	-0-	-964	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

05	8060	X	4723	-0-	-3337	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5082	-0-	-2718	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3613	-0-	-1457	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3860	-0-	-1379	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

05	5952	X	3467	-0-	-2485	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	600	-0-	-5160	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5528	-0-	-331	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	13299	X	6284	-0-	-7015	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9998	-0-	-2872	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4847	-0-	-6220	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	1260	-0-	-9807	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8397	-0-	-2313	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	4916	-0-	-5407	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

05	10974	X	7481	-0-	-3493	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6869	-0-	-3121	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8381	-0-	-1539	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7208	-0-	-2182	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
*10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6169	X	322	-0-	-5847	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	364	-0-	-1310	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	94	-0-	-1580	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
*10	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

05	5611	X	5247	-0-	-364	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3452	-0-	-1787	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	1211	-0-	-3859	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	18	-0-	-5221	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

05	6014	X	4252	-0-	-1762	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4237	-0-	-1583	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4237	-0-	-1777	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4017	-0-	-1687	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3825	-0-	-1035	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	1551	-0-	-2820	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	7886	-0-	-2127	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8667	-0-	-1346	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	7210	-0-	-2480	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7403	-0-	-1277	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	9021	X	8053	-0-	-968	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7729	-0-	-1001	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7690	-0-	-1052	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5880	-0-	-2862	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	5314	-0-	-2666	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5659	-0-	-2401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

05	5859	X	4522	-0-	-1337	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5252	-0-	-88	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5325	-0-	-224	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

05	7874	X	6840	-0-	-1034	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3644	-0-	-3976	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	972	-0-	-5786	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	1706	-0-	-5145	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6286	-0-	-344	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

05	7936	X	6435	-0-	-1501	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	3756	-0-	-3264	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4565	-0-	-1976	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	765	-0-	-5683	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3077	-0-	-3163	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6387	-0-	-61	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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

05	13919	X	13024	-0-	-895	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12296	-0-	-1174	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11875	-0-	-1083	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12354	-0-	-666	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11963	-0-	-637	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	11541	-0-	-1479	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

05	3193	X	2470	-0-	-723	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2119	-0-	-971	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1852	-0-	-908	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

05	11253	X	11162	-0-	-91	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10982	-0-	-478	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11754	-0-	-88	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

05	5735	X	1	-0-	-5734	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	9	-0-	-5541	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	93	-0-	-930	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	403	X	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390	X	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

05	12927	X	12078	-0-	-849	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11461	-0-	-869	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11652	-0-	-996	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11611	-0-	-789	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10976	-0-	-844	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11346	-0-	-744	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1401	-0-	-819	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	865	-0-	-1429	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3419	-0-	-332	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2742	-0-	-168	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2563	-0-	-847	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6940	-0-	-410	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6641	-0-	-954	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10576	-0-	-1018	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10015	-0-	-1205	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9798	-0-	-1796	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4198	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6285	-0-	3185	4283	6285	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4621	-0-	1621	5904	4621	2			N	-0-					-0-
*10	9899	X	3995	-0-	-5904	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

05	10540	X	10130	-0-	-410	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9692	-0-	-478	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9747	-0-	-669	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8614	-0-	-1256	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9545	-0-	-592	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11656	-0-	-164	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11826	-0-	-2372	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	7989	-0-	-6209	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	7866	-0-	-5874	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	1985	-0-	-12089	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	200	-0-	-5140	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	439	-0-	-5575	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	165	-0-	-5849	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	737	-0-	-5083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10266	-0-	-324	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9849	-0-	-1714	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	8766	-0-	-2797	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8491	-0-	-2699	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8300	-0-	-2302	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

05	10230	X	9170	-0-	-1060	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	7489	-0-	-2411	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7968	-0-	-2076	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7851	-0-	-1511	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	1742	-0-	-7318	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8062	-0-	-463	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5053	-0-	-3379	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7309	-0-	-881	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8207	-0-	-256	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

05	22971	X	7117	-0-	-15854	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4699	-0-	-7931	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	2969	-0-	-10082	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	1955	-0-	-11096	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5380	-0-	-1520	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

05	17205	X	13796	-0-	-3409	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	12240	-0-	-4410	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	10880	-0-	-5798	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	9837	-0-	-5353	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9085	-0-	-5225	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9533	-0-	-4262	-0-	9533	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
08	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
09	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
*10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	840	N	481	-0-	-359	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

05	13919	X	8032	-0-	-5887	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1498	-0-	-11972	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
07	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
08	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
09	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
*10	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

05	17391	X	9973	-0-	-7418	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11904	-0-	-4926	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	16654	-0-	-737	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	15871	-0-	-714	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	15286	-0-	-1361	-0-	15286	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1045	-0-	-567	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	777	-0-	-897	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

05	21328	X	20889	-0-	-439	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	20114	-0-	-526	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
08	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
09	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20837	-0-	-1111	-0-	20837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	11012	-0-	-4333	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10699	-0-	-1571	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10778	-0-	-1901	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10675	-0-	-361	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10245	-0-	-465	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10014	-0-	-1053	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

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
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	1888	-0-	-3010	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	177	-0-	-4721	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2944	-0-	-1796	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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
05	12524	X	5328	-0-	-7196	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11890	-0-	-2360	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12796	-0-	-1929	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	11919	-0-	-2806	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10849	-0-	-1031	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
*10	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-

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
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5887	-0-	-2063	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4659	-0-	-3556	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5466	-0-	-2749	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5437	-0-	-2153	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

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
05	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3362	-0-	-2608	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2063	-0-	-3951	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5473	-0-	-407	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5383	-0-	-693	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

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
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
08	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
*10	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2			N	-0-					-0-

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
05	6448	X	4878	-0-	-1570	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

05	8463	X	5939	-0-	-2524	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6797	-0-	-1393	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
08	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3758	-0-	-3232	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	4350	-0-	-3090	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

05	15376	X	1799	-0-	-13577	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5287	-0-	-1133	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4946	-0-	-1688	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*10	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

05	5146	X	4642	-0-	-504	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2321	-0-	-2809	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3337	-0-	-1964	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	1910	-0-	-3391	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

05	8990	X	8454	-0-	-536	-0-	837	1	7617	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7808	-0-	-1012	-0-	733	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1457	1	7834	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	1862	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7930	-0-	-380	-0-	1156	1	6774	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	4646	-0-	-4654	-0-	743	1	3903	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

05	13578	X	12854	-0-	-724	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12445	-0-	-695	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12667	-0-	-911	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12673	-0-	-192	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	12217	-0-	-233	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	12683	-0-	-182	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
06	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
08	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
09	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
*10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

05	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1421	-0-	-799	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1307	-0-	-1421	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	893	-0-	-874	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

05	10230	X	10024	-0-	-206	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9511	-0-	-299	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9639	-0-	-157	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8884	-0-	-1129	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9151	-0-	-539	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9012	-0-	-1001	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

05	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15539	-0-	-3091	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14697	-0-	-4554	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	13637	-0-	-5614	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	12578	-0-	-5092	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	12953	-0-	-3849	-0-	12953	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

05	10633	X	9727	-0-	-906	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9217	-0-	-1073	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9635	-0-	-967	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9303	-0-	-865	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8066	-0-	-1444	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

05	11191	X	10231	-0-	-960	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9519	-0-	-891	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9597	-0-	-1160	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9015	-0-	-1463	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8893	-0-	-1337	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	16251	-0-	-3589	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16656	-0-	-2544	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15932	-0-	-3722	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	15996	-0-	-3472	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	16092	-0-	-558	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	15242	-0-	-1963	-0-	15242	2			N	-0-					-0-

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
05	21111	X	17470	-0-	-3641	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
06	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	16258	-0-	-2311	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	14952	-0-	-3617	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14613	-0-	-3357	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16005	-0-	-2440	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4272	-0-	-828	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3264	-0-	-2099	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

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

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	7813	-0-	-3947	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	5803	-0-	-6349	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8386	-0-	-3766	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	7686	-0-	-3354	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7346	-0-	-3473	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4114	-0-	-1466	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4853	-0-	-386	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4332	-0-	-648	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4204	-0-	-942	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

05	5673	X	2076	-0-	-3597	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	2539	-0-	-2951	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	654	-0-	-3345	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1981	-0-	-654	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

05	6324	X	2313	-0-	-4011	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4678	-0-	-1305	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1986	-0-	-3684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4060	-0-	-2481	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

05	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
07	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	576	-0-	-10646	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

05	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	2			N	-0-					-0-
06	50310	X	45943	-0-	-4367	-0-	45943	2			N	-0-					-0-
07	51987	X	45882	-0-	-6105	-0-	45882	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	43638	-0-	-8349	-0-	43638	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	40638	-0-	-9672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
10	49693	X	40877	-0-	-8816	-0-	40877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1374	-0-	-517	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	1905	-0-	-5355	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	1800	-0-	-5702	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3029	-0-	3029	3659	3029	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659					N	-0-					-0-
09	3659	X	-0-	-0-	-3659	-0-					N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

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
05	22090	X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
06	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18949	-0-	-2193	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	15543	-0-	-5599	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15706	-0-	-4754	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119815	X	68605	-0-	-51210	-0-	68605	2			N	-0-					-0-
06	115950	X	46190	-0-	-69760	-0-	46190	2			N	-0-					-0-
07	119815	X	38561	-0-	-81254	-0-	38561	2			N	-0-					-0-
08	119815	X	32906	-0-	-86909	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
09	115950	X	28346	-0-	-87604	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
10	119815	X	27034	-0-	-92781	-0-	27034	2			N	-0-					-0-

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
05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4811	-0-	-614	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	3351	-0-	-2632	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	837	N	495	-0-	-342	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	870	N	512	-0-	-358	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8499	-0-	-861	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	8348	-0-	-142	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

05	8959	X	8357	-0-	-602	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8334	-0-	-36	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	8002	-0-	-98	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8106	-0-	-326	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

05	19189	X	18044	-0-	-1145	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17071	-0-	-1499	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	17429	-0-	-1760	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17329	-0-	-1519	-0-	17329	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16542	-0-	-1518	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	16747	-0-	-1295	-0-	16747	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

05	40827	X	27840	-0-	-12987	-0-	27840	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	31455	-0-	-5235	-0-	31455	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	31781	-0-	-4644	-0-	31781	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	20022	-0-	-16403	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	23695	-0-	-10385	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
10	32519	X	29191	-0-	-3328	-0-	29191	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

05	5425	X	4612	-0-	-813	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4277	-0-	-973	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6678	-0-	-266	-0-	6644	2	34	9	N	31					59
06	6600	X	5993	-0-	-607	-0-	5993	2			N	-0-					59
07	6727	X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2			N	-0-					59
08	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	5927	2			N	-0-					59
09	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	5933	2	74	9	N	67					126
10	6665	X	5800	-0-	-865	-0-	5800	2			N	-0-	102	1			24

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

05	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
06	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	9485	-0-	-6480	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13997	-0-	-3425	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	13591	-0-	-3269	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	10764	-0-	-6658	-0-	10764	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
09	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
*10	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7390	2	15	9	N	14					154
06	8190	X	7324	-0-	-866	-0-	7254	2	70	9	N	64	122	1			96
07	8463	X	7194	-0-	-1269	-0-	7175	2	19	9	N	17					113
08	8463	X	6927	-0-	-1536	-0-	6918	2	9	9	N	8					121
09	7620	X	6808	-0-	-812	-0-	6790	2	18	9	N	16					137
10	7564	X	6738	-0-	-826	-0-	6738	2			N	-0-					137

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

05	11935	X	9421	-0-	-2514	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9039	-0-	-2031	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9382	-0-	-2057	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9712	-0-	-704	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9650	-0-	-400	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
*10	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

05	29543	X	19201	-0-	-10342	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	18955	-0-	-9635	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	12485	-0-	-12811	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	13044	-0-	-11043	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	8843	-0-	-14467	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	6094	-0-	-13498	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

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

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13171	-0-	-1182	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12673	-0-	-1217	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13199	-0-	-1402	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	11063	-0-	-3538	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12414	-0-	-1716	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
*10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	4147	-0-	-3448	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5343	-0-	-2007	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
06	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
07	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
08	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
*10	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	6256	-0-	-8252	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	5296	-0-	-8744	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	5286	-0-	-9222	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5331	-0-	-4310	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	4784	-0-	-4546	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4587	-0-	-1675	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	4289	-0-	-1632	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

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
05	7843	X	6439	-0-	-1404	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6052	-0-	-638	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4601	-0-	-2312	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

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
05	15159	X	13670	-0-	-1489	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13098	-0-	-1572	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13109	-0-	-748	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11794	-0-	-1616	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12496	-0-	-1175	-0-	12496	2			N	-0-					-0-

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
05	44729	X	44729	-0-	-0-	-0-	44729	2			N	-0-					-0-
06	43721	X	43721	-0-	-0-	-0-	43721	2			N	-0-					-0-
07	43036	X	43036	-0-	-0-	-0-	43036	2			N	-0-					-0-
08	44700	X	44700	-0-	-0-	-0-	44700	2			N	-0-					-0-
09	42614	X	42614	-0-	-0-	-0-	42614	2			N	-0-					-0-
*10	43726	X	43726	-0-	-0-	-0-	43726	2			N	-0-					-0-

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
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9340	-0-	-440	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9546	-0-	-746	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9281	-0-	-1011	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8137	-0-	-1823	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	8023	-0-	-1804	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

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
05	11656	X	8437	-0-	-3219	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7856	-0-	-3064	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7672	-0-	-1225	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7323	-0-	-987	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7495	-0-	-1061	-0-	7495	2			N	-0-					-0-

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
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9423	-0-	-1557	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10803	-0-	-543	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9814	-0-	-1046	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9923	-0-	-1299	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*10	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

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
05	10913	X	4108	-0-	-6805	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

05	11935	X	11712	-0-	-223	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11371	-0-	-223	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11531	-0-	-187	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	11652	-0-	-18	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11875	-0-	-184	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
*07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
*08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11331	-0-	-9	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10842	-0-	-969	-0-	10842	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

05	11687	X	3915	-0-	-7772	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	4173	-0-	-7137	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	2500	-0-	-9187	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	4317	-0-	-4332	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
09	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2941	-0-	-1368	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

05	18476	X	16693	-0-	-1783	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	15700	-0-	-2342	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15483	-0-	-1977	-0-	15483	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16328	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

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
05	5859	X	3135	-0-	-2724	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3161	-0-	-2509	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	2834	-0-	-3025	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2316	-0-	-939	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

05	6975	X	472	-0-	-6503	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	888	-0-	-5862	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	743	-0-	-2016	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	464	-0-	-2109	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	900	X	397	-0-	-503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	930	X	416	-0-	-514	-0-	416	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

05	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
*10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18912	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

05	22413	X	6714	-0-	-15699	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	7361	-0-	-5809	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4317	-0-	-7494	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	3274	-0-	-7700	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	979	-0-	-8951	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6462	-0-	-1133	-0-	6462	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

05	7502	X	6168	-0-	-1334	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6271	-0-	-989	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
*10	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	15	-0-	-9735	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	2316	-0-	-7666	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	16584	2			N	-0-					-0-
*10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16941	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

05	18290	X	16719	-0-	-1571	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	16943	-0-	-37	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	16340	-0-	-555	-0-	16340	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16478	-0-	-472	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16090	-0-	-1425	-0-	16090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	9719	-0-	-4634	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8663	-0-	-5690	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	1514	-0-	-12376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

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
05	9672	X	5019	-0-	-4653	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5142	-0-	-498	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	7440	X	5026	-0-	-2414	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4967	-0-	-2233	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5078	-0-	-2238	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2556	-0-	-2424	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	1613	-0-	-3533	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

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
05	22196	X	18293	-0-	-3903	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	16936	-0-	-3121	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	16105	-0-	-3952	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13981	-0-	-4169	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	15044	-0-	-3246	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

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
05	11253	X	9262	-0-	-1991	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8285	-0-	-2605	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7441	-0-	-3006	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8443	-0-	-2004	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*10	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

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
05	6324	X	4134	-0-	-2190	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3761	-0-	-2359	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3730	-0-	-2594	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3433	-0-	-557	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	7382	-0-	-7157	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	5324	-0-	-8746	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	6105	-0-	-8434	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16633	2			N	-0-					-0-
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
*10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
06	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

05	11780	X	10511	-0-	-1269	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9707	-0-	-1693	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9677	-0-	-2103	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9394	-0-	-776	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
*10	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

05	7998	X	4008	-0-	-3990	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4707	-0-	-3033	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	22060	X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
09	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
*10	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

05	24118	X	22010	-0-	-2108	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21468	-0-	-1872	-0-	21468	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	21793	-0-	-2325	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
08	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
09	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
*10	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	24211	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

05	7006	X	5829	-0-	-1177	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5655	-0-	-1305	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4576	-0-	-2616	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

05	9548	X	8545	-0-	-1003	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7830	-0-	-1410	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7848	-0-	-1359	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7680	-0-	-1217	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7673	-0-	-877	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7121	-0-	-1435	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6326	-0-	-370	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5791	-0-	-659	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6212	-0-	-453	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5748	-0-	-462	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5821	-0-	-503	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
06	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
09	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10735	-0-	-797	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

05	8928	X	7805	-0-	-1123	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7515	-0-	-1065	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7630	-0-	-1236	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7082	-0-	-778	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7070	-0-	-742	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

05	5394	X	4773	-0-	-621	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
*10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

05	16151	X	15536	-0-	-615	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14405	-0-	-1675	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16364	-0-	-252	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
*10	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11826	-0-	-1314	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10236	-0-	-3621	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8445	-0-	-5412	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7296	-0-	-6114	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6296	-0-	-6600	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					-0-
06	22170	X	5204	-0-	-16966	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
08	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	904	-0-	-4706	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	34627	X	2163	-0-	-32464	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	863	-0-	-4841	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	821	-0-	-4699	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	4302	-0-	-8563	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	5257	-0-	-7193	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	9031	-0-	-3834	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

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
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9682	-0-	-145	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8754	-0-	-756	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6302	-0-	-3060	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8567	-0-	-1105	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8172	-0-	-1188	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8066	-0-	-1606	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
09	160	X	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	25699	X	22626	-0-	-3073	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20315	-0-	-4165	-0-	191	1	20124	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	21536	-0-	-1466	-0-	102	1	21434	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	16210	-0-	-6420	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	16260	-0-	-5640	-0-	545	1	15715	2	N	-0-					-0-
10	22630	X	19021	-0-	-3609	-0-	183	1	18838	2	N	-0-					-0-

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
05	34069	X	10215	-0-	-23854	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	16914	-0-	-13146	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	13640	-0-	-17143	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
08	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
09	30373	X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
*10	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	7780	-0-	-3163	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8911	-0-	-2549	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11925	-0-	-1467	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	11458	-0-	-1502	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10312	-0-	-755	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	15856	-0-	-15857	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26414	-0-	-1876	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	24226	-0-	-5007	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
08	28427	X	24009	-0-	-4418	-0-	24009	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23940	-0-	-2700	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	26414	-0-	-866	-0-	26414	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

05	33945	X	30386	-0-	-3559	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	25391	-0-	-6889	-0-	25391	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	29503	-0-	-3357	-0-	29503	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	28163	-0-	-2217	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	27255	-0-	-2145	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	28405	-0-	-1975	-0-	28405	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

05	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4385	-0-	-625	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2404	-0-	-2711	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4440	X	421	-0-	-4019	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

05	9858	X	4544	-0-	-5314	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	1006	-0-	-8534	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	1482	-0-	-5090	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

05	3472	X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1395	-0-	-3015	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4211	-0-	-749	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1288	-0-	-3512	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3323	-0-	-1234	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	1635	-0-	-1868	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	71	-0-	-3184	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	19933	X	18386	-0-	-1547	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17922	-0-	-1368	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18060	-0-	-447	-0-	18060	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17149	-0-	-1358	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	15584	-0-	-2326	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
*10	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-

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
05	13671	X	12933	-0-	-738	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12040	-0-	-1190	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12410	-0-	-1261	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12119	-0-	-1304	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10790	-0-	-1990	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11749	-0-	-1178	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

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
05	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13122	-0-	-3648	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	9367	-0-	-8458	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	11874	-0-	-6571	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13076	-0-	-4774	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	9687	-0-	-8758	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	2899	-0-	-2051	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	2574	-0-	-2886	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2545	-0-	-462	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
06	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	12903	-0-	-1295	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	4269	-0-	-9929	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12517	-0-	-1223	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	7479	-0-	-6626	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26505	X	23814	-0-	-2691	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22490	-0-	-2200	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	11303	-0-	-13311	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	16193	-0-	-8173	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
09	24861	X	24861	-0-	-0-	-0-	24861	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	13205	-0-	-10603	-0-	13205	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

05	9641	X	5954	-0-	-3687	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	3161	-0-	-5359	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	2670	-0-	-6134	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5418	-0-	-3386	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3854	-0-	-1906	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2216	-0-	-3736	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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

05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7014	-0-	-54	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6342	-0-	-726	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6485	-0-	-355	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6239	-0-	-829	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	40058	X	40058	-0-	-0-	-0-	40058	2			N	-0-					-0-
06	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	4572	2	42393	5	N	-0-					-0-
07	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	1265	2	29151	5	N	-0-					-0-
08	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	1006	2	9191	5	N	-0-					-0-
09	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	3267	2	22595	5	N	-0-					-0-
10	19561	X	16756	-0-	-2805	-0-	1912	2	14844	5	N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

05	6665	X	5696	-0-	-969	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	2628	-0-	-3882	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	724	-0-	-5786	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	18941	X	13055	-0-	-5886	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	13325	-0-	-4765	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	9790	-0-	-6392	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12771	-0-	-3411	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
09	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
*10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

05	14849	X	13328	-0-	-1521	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12000	-0-	-2370	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12145	-0-	-2611	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	10781	-0-	-3293	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9873	-0-	-3447	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11235	-0-	-2095	-0-	11235	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

05	9734	X	7737	-0-	-1997	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6135	-0-	-3285	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6106	-0-	-3039	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8719	-0-	-426	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

05	29791	X	25796	-0-	-3995	-0-	413	1	25383	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	24409	-0-	-1331	-0-	254	1	24155	2	N	-0-					-0-
07	26598	X	21146	-0-	-5452	-0-	24	1	21122	2	N	-0-					-0-
08	26350	X	20472	-0-	-5878	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	21939	-0-	-3561	-0-	161	1	21778	2	N	-0-					-0-
10	25792	X	21742	-0-	-4050	-0-	21742	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

05	23281	X	21249	-0-	-2032	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	22201	-0-	-3029	-0-	22201	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	22726	-0-	-3345	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	21274	-0-	-4797	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	21497	-0-	-2263	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	18611	-0-	-4329	-0-	18611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7844	-0-	-123	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7543	-0-	-167	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7388	-0-	-455	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6383	-0-	-1207	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	33170	X	30915	-0-	-2255	-0-	30915	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	29977	-0-	-1673	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	31326	-0-	-635	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	31471	-0-	-87	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	28255	-0-	-1715	-0-	28255	2			N	-0-					-0-
10	31341	X	27637	-0-	-3704	-0-	27637	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

05	8463	X	6463	-0-	-2000	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	3863	-0-	-4657	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	4011	-0-	-4793	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6159	-0-	-831	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

05	25978	X	24162	-0-	-1816	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	18815	-0-	-6025	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	23077	-0-	-2591	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	16424	-0-	-9244	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	20545	-0-	-3485	-0-	20545	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20610	-0-	-3539	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3310	-0-	-1910	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
*10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					-0-
06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	565	-0-	-3062	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2301	-0-	-1209	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4946	-0-	-1595	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	4318	-0-	-2223	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4860	-0-	-1470	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5331	-0-	-931	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

05	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	10171	-0-	-2694	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	9621	-0-	-2829	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10409	-0-	-2456	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

05	24614	X	20430	-0-	-4184	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	18478	-0-	-4352	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18410	-0-	-4003	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
08	21886	X	20081	-0-	-1805	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	19457	-0-	-493	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	19938	-0-	-491	-0-	19938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	11478	-0-	-4673	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	6663	-0-	-5757	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12414	-0-	-420	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11917	-0-	-917	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
*10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

05	24087	X	20696	-0-	-3391	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	21672	-0-	-1638	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	19458	-0-	-4629	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	21675	-0-	-1761	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	21493	-0-	-167	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17247	-0-	-5135	-0-	17247	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

05	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13253	-0-	-157	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10175	-0-	-3682	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8404	-0-	-5701	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	7232	-0-	-6418	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	11951	-0-	-2154	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

05	8587	X	6195	-0-	-2392	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	6279	-0-	-2271	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7341	-0-	-1494	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4517	-0-	-4318	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4180	-0-	-2300	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6017	-0-	-1330	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

05	20863	X	16975	-0-	-3888	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17635	-0-	-2555	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18044	-0-	-2137	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	14123	-0-	-5097	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	14379	-0-	-3261	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15914	-0-	-2314	-0-	15914	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

05	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2			N	-0-					-0-
07	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	15412	-0-	-5265	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	14222	-0-	-5788	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	14508	-0-	-6169	-0-	14508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5987	-0-	-12892	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	10139	-0-	-10724	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	333	-0-	-19857	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	1013	-0-	-19850	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	12940	-0-	-9740	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	14234	-0-	-9202	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	16767	-0-	-6669	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	-0-					-0-
10	20398	X	-0-	-0-	-20398	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	12155	-0-	-9204	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
06	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	15631	-0-	-3124	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	10670	-0-	-8085	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	13594	-0-	-5126	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18264	-0-	-1080	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11474	-0-	-2746	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12901	-0-	-1576	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14463	-0-	-3083	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
09	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	17020	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	13819	-0-	-3727	-0-	13819	2			N	-0-					-0-

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
05	27094	X	24656	-0-	-2438	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	23173	-0-	-3047	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	20315	-0-	-6500	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	17850	-0-	-8469	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	18257	-0-	-6673	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	19700	-0-	-4945	-0-	19700	2			N	-0-					-0-

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
05	18445	X	14986	-0-	-3459	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16693	-0-	-1157	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
07	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	11487	-0-	-3858	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12811	-0-	-3869	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14644	-0-	-2592	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

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
05	23653	X	-0-	-0-	-23653	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6789	X	5316	-0-	-1473	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4987	-0-	-1583	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5190	-0-	-1599	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

05	38130	X	31784	-0-	-6346	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	28836	-0-	-8064	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	29706	-0-	-5758	-0-	29706	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	27511	-0-	-6372	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	24017	-0-	-6943	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	27487	-0-	-4288	-0-	27487	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

05	47585	X	44295	-0-	-3290	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	41328	-0-	-4722	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	39935	-0-	-7650	-0-	39935	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40907	-0-	-4198	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
09	43500	X	38927	-0-	-4573	-0-	38927	2			N	-0-					-0-
10	44299	X	39018	-0-	-5281	-0-	39018	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

05	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
06	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
07	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10649	-0-	-201	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

05	10943	X	9608	-0-	-1335	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7898	-0-	-2362	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7666	-0-	-2936	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7578	-0-	-2559	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7363	-0-	-2207	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7367	-0-	-2243	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

05	6975	X	5130	-0-	-1845	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4905	-0-	-1667	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4297	-0-	-653	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1474	-0-	-3083	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1469	-0-	-2941	-0-	49	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	40	1	4135	2	N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

05	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4313	-0-	-709	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4252	-0-	-308	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

05	12555	X	7743	-0-	-4812	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11639	-0-	-511	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11194	-0-	-446	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10622	-0-	-1437	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16952	-0-	-1214	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15063	-0-	-2517	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	13002	-0-	-4978	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	13440	-0-	-3960	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14672	-0-	-2285	-0-	14672	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

05	28427	X	26375	-0-	-2052	-0-	26375	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	26136	-0-	-1374	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	24798	-0-	-3226	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
08	27218	X	24503	-0-	-2715	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23324	-0-	-3016	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	24482	-0-	-2519	-0-	24482	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

05	20646	X	3359	-0-	-17287	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	10652	-0-	-9328	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	7553	-0-	-13093	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9633	-0-	-3852	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	7598	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7659	-0-	-1881	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8452	-0-	-1003	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

05	32023	X	25415	-0-	-6608	-0-	25415	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	12141	-0-	-18849	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	18469	-0-	-13554	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	10637	-0-	-21138	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
09	29370	X	13609	-0-	-15761	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	18008	-0-	-7412	-0-	18008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	31186	X	29594	-0-	-1592	-0-	29594	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	28984	-0-	-746	-0-	28984	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	29367	-0-	-1323	-0-	29367	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	30503	-0-	-187	-0-	30503	2			N	-0-					-0-
09	28980	X	27503	-0-	-1477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	28086	-0-	-1860	-0-	28086	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

05	9579	X	9567	-0-	-12	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	805	-0-	-8774	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	784	-0-	-8486	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

05	16106	X	16106	-0-	-0-	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
06	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	17620	-0-	-1693	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	8619	-0-	-10694	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	5822	-0-	-12868	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
*10	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

05	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
06	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16191	-0-	-1324	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	16351	-0-	-2559	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
09	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15280	-0-	-3630	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

05	10788	X	7695	-0-	-3093	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7979	-0-	-2461	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6281	-0-	-4507	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5541	-0-	-4255	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5332	-0-	-3308	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7522	-0-	-724	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

05	52297	X	45365	-0-	-6932	-0-	45365	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	41725	-0-	-7745	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
07	48515	X	43353	-0-	-5162	-0-	43353	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	40997	-0-	-6929	-0-	40997	2			N	-0-					-0-
09	45360	X	38783	-0-	-6577	-0-	38783	2			N	-0-					-0-
10	45353	X	41335	-0-	-4018	-0-	41335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	8584	-0-	-20835	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	12266	-0-	-13444	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	10251	-0-	-16316	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
08	26203	X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
09	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
*10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	23058	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

05	20646	X	19288	-0-	-1358	-0-	19288	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17706	-0-	-1164	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	11042	-0-	-8674	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	15983	-0-	-3733	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	8147	-0-	-10933	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	3351	-0-	-15931	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

05	13578	X	13099	-0-	-479	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12318	-0-	-822	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12297	-0-	-1281	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12341	-0-	-772	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11630	-0-	-1060	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11655	-0-	-1458	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	1379	-0-	-4604	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2105	-0-	-3685	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	1763	-0-	-4220	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

05	9610	X	6084	-0-	-3526	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5100	-0-	-4200	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7094	-0-	-2516	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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

05	3100	N	6913	-0-	3813	3813	6913	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6340	-0-	3340	7153	6340	2			N	-0-					-0-
07	12814	X	5661	-0-	-7153	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
08	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-					-0-
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
*10	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

05	7192	X	5064	-0-	-2128	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	1275	-0-	-6225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1180	-0-	-6570	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3272	-0-	-4478	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	32	-0-	-4858	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6464	-0-	-166	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
*10	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	416	-0-	-6993	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	778	-0-	-5582	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
09	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	1147	X	774	-0-	-373	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
09	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
06	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	9552	-0-	-3809	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8444	-0-	-5446	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	7153	-0-	-7200	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	16	-0-	-3134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	3727	-0-	-334	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	415	-0-	-7645	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	2636	-0-	-5164	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	4324	-0-	-3736	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4432	-0-	-38	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8158	-0-	-632	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8213	-0-	-715	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8193	-0-	-518	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7761	-0-	-669	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8082	-0-	-629	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7974	-0-	-644	-0-	7974	2			Y	-0-					8
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			Y	-0-					8
07	7843	X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2			Y	-0-					8
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-					8
09	7710	X	6182	-0-	-1528	-0-	6182	2			Y	-0-					8
10	7967	X	4798	-0-	-3169	-0-	4798	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
07	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14391	-0-	-737	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12770	-0-	-2800	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12534	-0-	-3834	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

05	6851	X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	849	-0-	-5781	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	1337	-0-	-2755	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	722	-0-	-1107	-0-	722	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7593	-0-	-188	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7185	-0-	-345	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
*10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5401	-0-	-1388	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5354	-0-	-2706	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4155	-0-	-3645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	5849	-0-	-2211	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
06	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5282	-0-	-4638	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	56	-0-	-9544	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3184	-0-	-6736	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4570	-0-	-855	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4270	-0-	-980	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3689	-0-	-1209	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

05	10509	X	10274	-0-	-235	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10265	-0-	-244	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10128	-0-	-132	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10507	-0-	-591	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
09	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
*10	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

05	16306	X	14394	-0-	-1912	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15192	-0-	-588	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
*07	17515	X	14876	-0-	-2639	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
*08	17515	X	14498	-0-	-3017	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13604	-0-	-3346	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	12126	-0-	-3560	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11808	-0-	-747	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10770	-0-	-1620	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10902	-0-	-1901	-0-	10902	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

05	12772	X	9602	-0-	-3170	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	8903	-0-	-3457	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	8759	-0-	-4013	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8486	-0-	-3573	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	6740	-0-	-4630	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8852	-0-	-758	-0-	8852	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

05	7223	X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

05	7905	X	6736	-0-	-1169	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6945	-0-	-585	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6216	-0-	-2064	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7002	-0-	-872	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

05	10199	X	9272	-0-	-927	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8972	-0-	-388	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8584	-0-	-871	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	1886	-0-	-7114	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

05	6696	X	282	-0-	-6414	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
09	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*10	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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

05	20488	X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	18711	-0-	-849	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	19865	-0-	-533	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
08	20491	X	19861	-0-	-630	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	18324	-0-	-1506	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18963	-0-	-1528	-0-	18963	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	7192	X	5065	-0-	-2127	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	10732	-0-	-1296	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8449	-0-	-3191	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	7648	-0-	-4380	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7676	-0-	-3980	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8061	-0-	-3219	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10642	-0-	-84	-0-	10642	2			N	-0-					-0-

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
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
06	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	1944	2	18029	5	N	-0-					-0-
07	36948	X	36948	-0-	-0-	-0-	1537	2	35411	5	N	-0-					-0-
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	2386	2	21807	5	N	-0-					-0-
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	4406	2	30473	5	N	-0-					-0-
*10	30099	X	30099	-0-	-0-	-0-	3435	2	26664	5	N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1751	-0-	-1907	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1970	-0-	-1570	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	4424	-0-	-4690	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5525	-0-	-3589	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	169	-0-	-8651	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	16	-0-	-9098	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
09	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	91	-0-	-5365	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1480	-0-	-3710	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	1751	-0-	-2899	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1838	-0-	-2440	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1008	-0-	-2982	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	400	-0-	-1336	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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
05	6169	X	5826	-0-	-343	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
*10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

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
05	5704	X	3845	-0-	-1859	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4521	-0-	-279	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
*10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

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
05	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9897	-0-	-333	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8252	-0-	-1648	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8768	-0-	-1462	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

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
05	17453	X	16413	-0-	-1040	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	12382	-0-	-4118	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	11798	-0-	-6151	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	5690	-0-	-12259	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	9260	-0-	-8110	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	2396	-0-	-14003	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

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
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	2664	-0-	-4056	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	2074	-0-	-4870	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

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
05	18228	X	15803	-0-	-2425	-0-	15796	2	7	9	N	6					95
06	17640	X	16862	-0-	-778	-0-	16814	2	48	9	N	44					139
07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-					139
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	20157	2	6	9	N	5					144
09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19075	2	15	9	N	14					158
10	19344	X	12249	-0-	-7095	-0-	12237	2	12	9	N	11					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

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

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16616	-0-	-634	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17014	-0-	-811	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16128	-0-	-1697	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15309	-0-	-1311	-0-	15309	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16300	-0-	-874	-0-	16300	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10776	-0-	-2454	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11154	-0-	-2517	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11525	-0-	-2146	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
09	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
*10	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

05	9951	X	9283	-0-	-668	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9371	-0-	-259	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9262	-0-	-689	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8603	-0-	-1069	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8243	-0-	-1117	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8843	-0-	-829	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

05	10664	X	10589	-0-	-75	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
06	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	10658	-0-	-772	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10972	-0-	-1397	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	2			N	-0-			-0-
06	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	2877	2	26680	5	N	-0-			-0-
07	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	865	2	19943	5	N	-0-			-0-
08	14508	X	3988	-0-	-10520	-0-	393	2	3595	5	N	-0-			-0-
09	14040	X	1827	-0-	-12213	-0-	230	2	1597	5	N	-0-			-0-
10	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	18526	-0-	-2058	-0-	18526	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	18672	-0-	-1848	-0-	18672	2	N	-0-			-0-
07	21204	X	19301	-0-	-1903	-0-	19301	2	N	-0-			-0-
08	21204	X	20123	-0-	-1081	-0-	20123	2	N	-0-			-0-
09	19620	X	19354	-0-	-266	-0-	19354	2	N	-0-			-0-
10	19313	X	18894	-0-	-419	-0-	18894	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7997	-0-	-652	-0-	7997	2	N	-0-			-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2	N	-0-			-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2	N	-0-			-0-
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2	N	-0-			-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2	N	-0-			-0-
10	9393	X	9322	-0-	-71	-0-	9322	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3780	-0-	-1955	-0-	3780	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	4525	-0-	-1025	-0-	4525	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	3773	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4850	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4546	-0-	-434	-0-	4546	2	N	-0-			-0-
10	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2	N	-0-			-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8737	-0-	-873	-0-	8737	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8567	-0-	-640	-0-	8567	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	8436	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	7996	-0-	-674	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
*10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2	N	-0-			-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3514	-0-	-795	-0-	3514	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	2299	-0-	-1204	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2	N	-0-			-0-
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2	N	-0-			-0-
06	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2	N	-0-			-0-
07	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	4365	-0-	-5493	-0-	4365	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-			N	-0-			-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	2583	-0-	-5663	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5540	-0-	-3370	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	2457	-0-	-6750	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3006	-0-	-6201	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1953	-0-	-3717	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2053	-0-	-3682	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

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
05	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	21007	-0-	-166	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15104	-0-	-5476	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	15097	-0-	-6448	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2637	-0-	-3222	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3412	-0-	-2447	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2733	-0-	-2382	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3862	-0-	-1298	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	18138	-0-	-90	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17341	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17918	-0-	-341	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17248	-0-	-1011	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15268	-0-	-2402	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16122	-0-	-2013	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	13327	-0-	-3010	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13201	-0-	-2189	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13423	-0-	-2077	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13194	-0-	-1872	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	12584	-0-	-1966	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13131	-0-	-509	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9633	-0-	-687	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9493	-0-	-1171	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9438	-0-	-1226	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20246	-0-	-2198	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	15350	-0-	-6370	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	15541	-0-	-6903	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	16449	-0-	-5220	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	17029	-0-	-3221	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	14530	-0-	-5713	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

05	9889	X	8877	-0-	-1012	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8301	-0-	-1269	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8489	-0-	-1369	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8523	-0-	-746	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7477	-0-	-1493	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	25730	X	4973	-0-	-20757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	19406	-0-	-6324	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	20839	-0-	-4061	-0-	20839	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

05	22754	X	17123	-0-	-5631	-0-	17123	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20847	-0-	-1173	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
07	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	9402	-0-	-7710	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17321	-0-	-3529	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	6732	-0-	-14813	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

05	22692	X	21491	-0-	-1201	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20287	-0-	-1463	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21858	-0-	-617	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	21678	-0-	-673	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	17825	-0-	-3805	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	18326	-0-	-3529	-0-	18326	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

05	14477	X	12392	-0-	-2085	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12499	-0-	-1511	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	1015	-0-	-13555	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	977	-0-	-13593	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	6432	-0-	-7668	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	7510	-0-	-5417	-0-	7510	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4490	-0-	-490	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4150	-0-	-350	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3571	-0-	-1141	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6169	X	5629	-0-	-540	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3793	-0-	-2177	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4958	-0-	-994	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5625	-0-	-17	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

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
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8021	2	6	9	N	5					5
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					5
09	7380	X	7175	-0-	-205	-0-	7175	2			N	-0-					5
10	7626	X	5564	-0-	-2062	-0-	5564	2			N	-0-					5

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
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1048	-0-	-4202	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	1135	-0-	-9281	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	7368	-0-	-3048	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
*10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-

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
05	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1424	-0-	-346	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1626	-0-	-358	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1247	-0-	-737	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1006	-0-	-914	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	946	-0-	-666	-0-	946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	10726	X	9099	-0-	-1627	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5284	-0-	-5096	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10183	-0-	-543	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9723	-0-	-507	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8057	-0-	-1843	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	4451	-0-	-5717	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

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
05	12772	X	11897	-0-	-875	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11218	-0-	-542	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11222	-0-	-682	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
*10	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	658	-0-	-8735	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
09	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2			N	-0-					-0-
*10	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	10334	-0-	-454	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9847	-0-	-1034	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8977	-0-	-1283	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9766	-0-	-836	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	7533	X	1053	-0-	-6480	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	12649	-0-	-6191	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	9049	-0-	-8652	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11570	-0-	-6131	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	8379	-0-	-8751	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	8527	-0-	-5640	-0-	8527	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
06	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
07	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
08	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15467	-0-	-853	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	15517	-0-	-1347	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	2808	-0-	-1036	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2199	-0-	-963	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2166	-0-	-1164	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

05	10385	X	9802	-0-	-583	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9221	-0-	-739	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	7953	-0-	-2370	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8306	-0-	-2017	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7920	-0-	-2070	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	7846	-0-	-1950	-0-	7846	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

05	3534	X	1766	-0-	-1768	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	751	-0-	-3000	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1568	-0-	-2183	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1435	-0-	-332	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	10137	X	5617	-0-	-4520	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6225	-0-	-3585	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5845	-0-	-603	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	1778	-0-	-2812	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	2411	-0-	-2332	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	28	-0-	-19533	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	19561	X	55	-0-	-19506	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	10470	-0-	-8460	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	7768	-0-	-11793	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	716	-0-	-3454	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	102	-0-	-1975	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	894	-0-	-904	-0-	894	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13023	-0-	-431	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11269	-0-	-1751	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11570	-0-	-1450	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11185	-0-	-1835	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
07	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
*10	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23158	X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
06	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17015	-0-	-1554	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18354	-0-	-215	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	17299	-0-	-671	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15515	-0-	-3054	-0-	15515	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4778	-0-	-3406	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5426	-0-	-1054	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
06	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*10	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

05	12307	X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13363	-0-	-917	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14366	-0-	-390	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13431	-0-	-1325	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
09	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
*10	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2363	-0-	-2497	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3182	-0-	-1840	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

05	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12982	-0-	-1309	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12992	-0-	-1299	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12069	-0-	-1761	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11889	-0-	-1751	-0-	11889	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

05	10323	X	2902	-0-	-7421	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9864	-0-	-126	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
*10	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	5906	-0-	-7858	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	7194	-0-	-6570	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6280	-0-	-7040	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	5181	-0-	-7808	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
10	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

05	7037	X	5912	-0-	-1125	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5445	-0-	-1365	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5699	-0-	-1338	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5291	-0-	-723	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5164	-0-	-566	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

05	23064	X	940	-0-	-22124	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	3	-0-	-25047	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	7	-0-	-25878	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	13541	-0-	-12344	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
*10	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

05	13578	X	9499	-0-	-4079	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	8445	-0-	-4875	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	8469	-0-	-5295	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	8437	-0-	-5327	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8386	-0-	-1274	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10757	X	9413	-0-	-1344	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8395	-0-	-2238	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7356	-0-	-3277	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7876	-0-	-1544	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7877	-0-	-1547	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

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

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

05	7006	X	3350	-0-	-3656	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6022	-0-	-758	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
*10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

05	5828	X	2503	-0-	-3325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	2270	-0-	-3370	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
*10	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14919	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6528	-0-	-1284	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6040	-0-	-2547	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6256	-0-	-3284	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	6014	-0-	-3844	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

05	31211	X	31211	-0-	-0-	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
06	0	W	28268	-0-	28268	28268	28268	2			N	-0-					-0-
07	55520	X	27252	-0-	-28268	-0-	27252	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	25863	-0-	-1665	-0-	25863	2			N	-0-					-0-
09	26640	X	23509	-0-	-3131	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	27528	X	25478	-0-	-2050	-0-	25478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	19065	X	17181	-0-	-1884	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16419	-0-	-1881	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16804	-0-	-2106	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17033	-0-	-792	-0-	17033	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	16004	-0-	-826	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16547	-0-	-627	-0-	16547	2			N	-0-					-0-

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
05	19685	X	11941	-0-	-7744	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
06	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	24426	2			N	-0-					-0-
07	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
08	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
09	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
*10	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4768	-0-	-1091	-0-	4762	2	6	9	N	5					62
06	5670	X	4372	-0-	-1298	-0-	4307	2	65	9	N	59	57	1			64
07	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	1724	2	7	9	N	6					70
08	5859	X	1681	-0-	-4178	-0-	1674	2	7	9	N	6					76
09	5160	X	1925	-0-	-3235	-0-	1905	2	20	9	N	18					94
10	4774	X	2117	-0-	-2657	-0-	2117	2			N	-0-					94

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	13587	-0-	-6997	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
06	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
07	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	23205	2			N	-0-					-0-
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
09	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	23047	2			N	-0-					-0-
*10	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20074	-0-	-1533	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	19134	-0-	-5046	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	20278	-0-	-4708	-0-	20278	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	21051	-0-	-3935	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	19232	-0-	-3388	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
*10	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	20750	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	29487	-0-	-2102	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	27733	-0-	-2447	-0-	27733	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	27507	-0-	-3679	-0-	27507	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28135	-0-	-2183	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	26676	-0-	-2664	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
10	29481	X	27215	-0-	-2266	-0-	27215	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	273	-0-	-8903	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	4535	-0-	-4345	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	5614	-0-	-3562	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
*10	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14493	2			N	-0-					-0-

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
05	13671	X	892	-0-	-12779	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3875	-0-	-6475	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	300	-0-	-3570	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	23380	2	28	9	Y	25					147
06	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	19909	2	8	9	Y	7					154
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16244	2	8	9	Y	7	100	1			61
08	12493	X	41	-0-	-12452	-0-	40	2	1	9	Y	1					62
09	12090	X	31	-0-	-12059	-0-	21	2	10	9	Y	9					71
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					71

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	7604	2	4	9	N	4					19
06	7470	X	7263	-0-	-207	-0-	7263	2			N	-0-					19
07	7595	X	7324	-0-	-271	-0-	7318	2	6	9	N	5					24
08	7595	X	7231	-0-	-364	-0-	7231	2			N	-0-					24
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	2			N	-0-					24
10	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	6972	2			N	-0-					24

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10505	-0-	-3879	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	6928	-0-	-7456	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	5232	-0-	-8688	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	5471	-0-	-8913	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9828	-0-	-3006	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	1875	-0-	-7952	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
08	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
*10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

05	20057	X	15495	-0-	-4562	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	14600	-0-	-6370	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	18792	-0-	-5760	-0-	18792	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	18289	-0-	-6263	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19082	-0-	-4678	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17439	-0-	-1347	-0-	17439	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

05	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	22634	2			N	-0-					-0-
06	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
07	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	8028	-0-	-6480	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	5395	-0-	-8645	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
*10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

05	7223	X	7037	-0-	-186	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
06	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
07	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
08	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13023	-0-	-1377	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13447	-0-	-1433	-0-	13447	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	3114	-0-	-8976	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

05	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8115	-0-	-2025	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	795	-0-	-15325	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13365	-0-	-2235	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	6174	-0-	-9946	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	22413	X	21416	-0-	-997	-0-	21416	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19807	-0-	-1883	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18745	-0-	-3668	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18037	-0-	-4376	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	16648	-0-	-5042	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	16971	-0-	-4450	-0-	16971	2			N	-0-					-0-

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
05	30039	X	24292	-0-	-5747	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	21287	-0-	-7783	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	20224	-0-	-9815	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	18092	-0-	-10583	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	15629	-0-	-9241	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	15284	-0-	-9020	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9843	-0-	-2557	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9875	-0-	-2125	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9990	-0-	-2410	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10215	-0-	-852	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9642	-0-	-1068	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8971	-0-	-1228	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7855	-0-	-484	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6001	-0-	-2069	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	5234	-0-	-2506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	21280	-0-	-234	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	20147	-0-	-673	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19760	-0-	-1444	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	18600	-0-	-2666	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	15272	-0-	-5308	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	15529	-0-	-5737	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-					-0-
06	26400	X	-0-	-0-	-26400	-0-					N	-0-					-0-
07	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	-0-					-0-
09	19830	X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30814	X	14196	-0-	-16618	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	20456	-0-	-9364	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	18658	-0-	-11071	-0-	18658	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	21639	-0-	-2417	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	23250	-0-	-0-	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	15905	-0-	-5237	-0-	15905	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

05	31619	X	31619	-0-	-0-	-0-	31619	2			N	-0-					-0-
06	29955	X	29955	-0-	-0-	-0-	29955	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	30249	-0-	-255	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
08	30504	X	30306	-0-	-198	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
09	29520	X	28847	-0-	-673	-0-	28847	2			N	-0-					-0-
10	30504	X	25971	-0-	-4533	-0-	25971	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

05	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
06	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	655	-0-	-9792	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	5515	-0-	-15224	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	2606	-0-	-17464	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	40	-0-	-20699	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	2	1	9	N	1					193
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10041	2	73	9	N	66	189	1			70
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10981	2	25	9	N	23					93
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11421	2	50	9	N	45					138
09	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11113	2	24	9	N	22					160
10	11005	X	7998	-0-	-3007	-0-	7965	2	33	9	N	30					190

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

05	13857	X	6632	-0-	-7225	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8324	-0-	-5086	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6785	-0-	-1525	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8333	-0-	-254	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

05	26784	X	26434	-0-	-350	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
06	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	25389	-0-	-2232	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	21703	-0-	-5918	-0-	21703	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	21200	-0-	-5530	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	22735	-0-	-3708	-0-	22735	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

05	18445	X	14669	-0-	-3776	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13590	-0-	-1500	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14289	-0-	-1211	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13433	-0-	-2067	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	10963	-0-	-3947	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14658	-0-	-5	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6120	-0-	-810	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	481	-0-	-6680	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

05	2201	X	410	-0-	-1791	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1350	-0-	-780	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	712	-0-	-1489	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	224	-0-	-1171	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

05	31372	X	25924	-0-	-5448	-0-	415	1	25509	2	N	-0-					-0-
06	30360	X	23085	-0-	-7275	-0-	240	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	31372	X	22802	-0-	-8570	-0-	26	1	22776	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	18903	-0-	-10237	-0-	18903	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	18056	-0-	-8794	-0-	132	1	17924	2	N	-0-					-0-
10	25916	X	18107	-0-	-7809	-0-	18107	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7313	-0-	-3537	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3951	-0-	851	851	3951	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	33647	-0-	30547	31398	33647	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	31930	-0-	28930	60328	31930	2			N	-0-					-0-
*10	91238	X	30910	-0-	-60328	-0-	30910	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

05	30194	X	25733	-0-	-4461	-0-	25733	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	24382	-0-	-4838	-0-	24382	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	23885	-0-	-6154	-0-	23885	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	23032	-0-	-5302	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22391	-0-	-2509	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	23067	-0-	-2663	-0-	23067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

05	8742	X	6931	-0-	-1811	-0-	6931	2		N	-0-					-0-
06	8460	X	7479	-0-	-981	-0-	7479	2		N	-0-					-0-
07	7285	X	7119	-0-	-166	-0-	7119	2		N	-0-					-0-
08	7285	X	6001	-0-	-1284	-0-	6001	2		N	-0-					-0-
09	7470	X	4417	-0-	-3053	-0-	4417	2		N	-0-					-0-
10	7719	X	6119	-0-	-1600	-0-	6119	2		N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

05	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2		N	-0-					-0-
06	14850	X	14420	-0-	-430	-0-	14420	2		N	-0-					-0-
07	15562	X	14471	-0-	-1091	-0-	14471	2		N	-0-					-0-
08	15810	X	13412	-0-	-2398	-0-	13412	2		N	-0-					-0-
09	15300	X	10953	-0-	-4347	-0-	10953	2		N	-0-					-0-
10	15810	X	10895	-0-	-4915	-0-	10895	2		N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

05	27807	X	24740	-0-	-3067	-0-	24740	2		N	-0-					-0-
06	26910	X	22665	-0-	-4245	-0-	22665	2		N	-0-					-0-
07	27807	X	21657	-0-	-6150	-0-	21657	2		N	-0-					-0-
08	27559	X	22420	-0-	-5139	-0-	22420	2		N	-0-					-0-
09	25560	X	24312	-0-	-1248	-0-	24312	2		N	-0-					-0-
*10	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2		N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

05	6541	X	4769	-0-	-1772	-0-	4769	2		N	-0-					-0-
06	6330	X	4427	-0-	-1903	-0-	4427	2		N	-0-					-0-
07	5890	X	5047	-0-	-843	-0-	5047	2		N	-0-					-0-
08	5456	X	5063	-0-	-393	-0-	5063	2		N	-0-					-0-
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-					-0-
10	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2		N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2		N	-0-					-0-
06	7200	X	5516	-0-	-1684	-0-	5516	2		N	-0-					-0-
07	7037	X	5600	-0-	-1437	-0-	5600	2		N	-0-					-0-
08	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2		N	-0-					-0-
09	5760	X	5755	-0-	-5	-0-	5755	2		N	-0-					-0-
10	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	3939	-0-	-3291	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5208	-0-	-2263	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4057	-0-	-159	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

05	9486	X	8836	-0-	-650	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8289	-0-	-771	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8081	-0-	-1281	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8009	-0-	-1260	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7711	-0-	-1109	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	7617	-0-	-1218	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

05	7905	X	6021	-0-	-1884	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6336	-0-	-1644	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	6345	-0-	-5776	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	6286	-0-	-5835	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	5068	-0-	-6662	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5733	-0-	-808	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

05	10168	X	6341	-0-	-3827	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5437	-0-	-4403	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	7152	-0-	-3016	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	3773	-0-	-2582	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3041	-0-	-4120	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

05	21824	X	19806	-0-	-2018	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	15351	-0-	-5769	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17219	-0-	-4605	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	16292	-0-	-4695	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	15431	-0-	-3829	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	12163	-0-	-7646	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	16071	-0-	-5040	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	17460	-0-	-3480	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17812	-0-	-3826	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
08	21638	X	14109	-0-	-7529	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	7920	-0-	-9540	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14575	-0-	-3467	-0-	14575	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13299	X	13212	-0-	-87	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12975	-0-	-231	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
08	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14654	-0-	-946	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	12743	-0-	-3377	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	91	-0-	-4993	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	18383	X	12014	-0-	-6369	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15396	-0-	-2394	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	12827	-0-	-5556	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	6357	-0-	-5671	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	15065	-0-	-325	-0-	15065	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15738	-0-	-165	-0-	15738	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1653	-0-	-1757	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1484	-0-	-1926	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1237	-0-	-2063	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	796	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	751	-0-	-1171	-0-	750	2	1	9	N	1					4
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	3	1			2
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	1					3
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

05	11904	X	10388	-0-	-1516	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9892	-0-	-1208	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
09	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
*10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

05	39153	X	36581	-0-	-2572	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	31657	-0-	-5453	-0-	31657	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	32879	-0-	-3174	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	32360	-0-	-4220	-0-	32360	2			N	-0-					-0-
09	35400	X	30560	-0-	-4840	-0-	30560	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	33038	-0-	-3542	-0-	33038	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

05	23932	X	16628	-0-	-7304	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	12549	-0-	-10611	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	12775	-0-	-11157	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	5503	-0-	-17995	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	14241	-0-	-7059	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	14506	-0-	-2110	-0-	14506	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

05	12803	X	11902	-0-	-901	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11287	-0-	-1103	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10119	-0-	-2560	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9936	-0-	-1584	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
*10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

05	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	2291	1	20877	2	N	-0-					-0-
06	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	2575	1	19437	2	N	-0-					-0-
07	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	2487	1	20443	2	N	-0-					-0-
*08	22413	X	22285	-0-	-128	-0-	2294	1	19991	2	N	-0-					-0-
09	21690	X	5862	-0-	-15828	-0-	700	1	5162	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

05	29233	X	10709	-0-	-18524	-0-	1059	1	9650	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
08	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
09	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					N	-0-					-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

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

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

05	18569	X	18526	-0-	-43	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16424	-0-	-1546	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17235	-0-	-1334	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16285	-0-	-2253	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15978	-0-	-1962	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	15831	-0-	-2707	-0-	15831	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

05	16306	X	12406	-0-	-3900	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	12758	-0-	-2542	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12443	-0-	-2716	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10888	-0-	-4271	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10362	-0-	-2808	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	7222	-0-	-5953	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

05	15686	X	13873	-0-	-1813	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	6879	-0-	-8301	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	3664	-0-	-12022	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
10	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

05	22940	X	18643	-0-	-4297	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	17595	-0-	-4275	-0-	17595	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	17248	-0-	-1631	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	16198	-0-	-2072	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16725	-0-	-1906	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
06	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	24566	-0-	-420	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
08	24986	X	24434	-0-	-552	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23087	-0-	-1363	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	23819	-0-	-1446	-0-	23819	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12282	-0-	-1068	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7335	-0-	-6460	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	5018	-0-	-8777	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	5847	-0-	-7413	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8641	-0-	-5061	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
06	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

05	7316	X	4226	-0-	-3090	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	2116	-0-	-4934	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3772	-0-	-3513	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5087	-0-	-1113	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

05	25234	X	17488	-0-	-7746	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19507	-0-	-2963	-0-	19507	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	17472	-0-	-7018	-0-	17472	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	11963	-0-	-8993	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	12962	-0-	-6538	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	9780	-0-	-10370	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

05	3100	N	17134	-0-	14034	28655	17134	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13220	-0-	10220	38875	13220	2			N	-0-					-0-
07	54175	X	15300	-0-	-38875	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
08	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
*10	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	19871	X	15305	-0-	-4566	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	12823	-0-	-6407	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	11877	-0-	-7746	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	9692	-0-	-7885	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	9815	-0-	-7195	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-

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
05	20646	X	20377	-0-	-269	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	14402	-0-	-4828	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	792	-0-	-19606	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	17250	-0-	-3148	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					N	-0-					-0-
10	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11372	-0-	-966	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11218	-0-	-392	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
*10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11135	-0-	-2350	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10277	-0-	-1603	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10775	-0-	-1501	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10974	-0-	-155	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10096	-0-	-674	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10190	-0-	-939	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	18207	-0-	-1788	-0-	18207	2			N	-0-					-0-
06	27092	X	27092	-0-	-0-	-0-	27092	2			N	-0-					-0-
07	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28452	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18474	-0-	-6605	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	13121	-0-	-13969	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	15544	-0-	-12914	-0-	15544	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	21767	-0-	-3870	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	19757	-0-	-5053	-0-	19757	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	13256	-0-	-11234	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	18735	-0-	-5755	-0-	18735	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19744	-0-	-1886	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	17081	-0-	-4681	-0-	17081	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-					-0-
06	18906	X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	17255	-0-	-1531	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	10378	-0-	-10640	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	13940	-0-	-6400	-0-	13940	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	15308	-0-	-5710	-0-	15308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56823	X	51204	-0-	-5619	-0-	51204	2			N	-0-					-0-
06	54300	X	48166	-0-	-6134	-0-	48166	2			N	-0-					-0-
07	54746	X	48249	-0-	-6497	-0-	48249	2			N	-0-					-0-
08	54746	X	47697	-0-	-7049	-0-	47697	2			N	-0-					-0-
09	50520	X	44059	-0-	-6461	-0-	44059	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	48563	-0-	-2649	-0-	48563	2			N	-0-					-0-

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
05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14432	-0-	-3298	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21558	-0-	-2002	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	11277	-0-	-12283	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16230	-0-	-6570	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
*10	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	22437	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9600	-0-	-90	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9567	-0-	-446	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9423	-0-	-590	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8935	-0-	-755	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8951	-0-	-1062	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

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
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	697	-0-	-2558	-0-	697	2			N	-0-					-0-

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
05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6464	-0-	-1876	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	5238	-0-	-3628	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	5078	-0-	-3788	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	5294	-0-	-3286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	5286	-0-	-2743	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

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
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
08	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
*10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6198	-0-	-552	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5976	-0-	-234	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5644	-0-	-773	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

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

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
06	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
07	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
08	29202	X	-0-	-0-	-29202	-0-					N	-0-					-0-
09	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335	X	22489	-0-	-1846	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
06	23330	X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22351	-0-	-465	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	15147	-0-	-7669	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	13612	-0-	-9728	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	24118	X	13326	-0-	-10792	-0-	13326	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28148	X	26769	-0-	-1379	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	25394	-0-	-466	-0-	25394	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25885	-0-	-2480	-0-	25885	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	25044	-0-	-3321	-0-	25044	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	24344	-0-	-3106	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	25214	-0-	-1570	-0-	25214	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	21888	-0-	-10910	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	32798	X	7659	-0-	-25139	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	19399	-0-	-12341	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	24324	-0-	-3421	-0-	24324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	798	-0-	-372	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
06	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
*07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
*08	3906	X	1180	-0-	-2726	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
*10	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

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
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2309	-0-	-841	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

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
05	25172	X	23223	-0-	-1949	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20711	-0-	-2749	-0-	20711	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	17158	-0-	-6991	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22328	-0-	-1263	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
09	23897	X	23897	-0-	-0-	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
*10	25213	X	25213	-0-	-0-	-0-	25213	2			N	-0-					-0-

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
05	8711	X	6953	-0-	-1758	-0-	6953	2			Y	-0-					14
06	8430	X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	2			Y	-0-					14
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					14
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					14
09	7800	X	3637	-0-	-4163	-0-	3637	2			Y	-0-					14
10	8339	X	5720	-0-	-2619	-0-	5720	2			Y	-0-					14

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

05	3286	X	1294	-0-	-1992	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1733	-0-	-1447	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1552	-0-	-1734	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

05	11439	X	10177	-0-	-1262	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10305	-0-	-765	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9148	-0-	-2291	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
*10	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11997	X	10779	-0-	-1218	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10094	-0-	-856	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8344	-0-	-2444	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
09	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
*10	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

05	26443	X	22022	-0-	-4421	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	18498	-0-	-5442	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	6881	-0-	-16834	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	18746	-0-	-4969	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	20030	-0-	-1960	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	20923	-0-	-1087	-0-	20923	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

05	25451	X	22002	-0-	-3449	-0-	22002	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17152	-0-	-6248	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	21850	-0-	-563	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	22260	-0-	-153	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	19526	-0-	-2164	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
*10	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	22775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8076	-0-	-1472	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7570	-0-	-1670	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7799	-0-	-1749	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7544	-0-	-1012	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6993	-0-	-1098	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

05	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6994	-0-	-116	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6757	-0-	-590	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6720	-0-	-627	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6003	-0-	-1107	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6164	-0-	-1121	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

05	11749	X	9806	-0-	-1943	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	7384	-0-	-3296	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	6893	-0-	-4143	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	5235	-0-	-4561	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
*10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

05	17577	X	17235	-0-	-342	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15874	-0-	-1136	-0-	15874	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	15244	-0-	-2333	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14752	-0-	-2825	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15934	-0-	-1076	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	14949	-0-	-2287	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

05	8091	X	6477	-0-	-1614	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6274	-0-	-596	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6428	-0-	-423	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4229	-0-	-2311	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	4356	-0-	-2123	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	955	-0-	-5645	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	3160	-0-	-3660	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	2236	-0-	-5390	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	4727	-0-	-2899	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	23223	-0-	-182	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21775	-0-	-875	-0-	21775	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	21517	-0-	-1888	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	20955	-0-	-2264	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19793	-0-	-2677	-0-	19793	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	19434	-0-	-3785	-0-	19434	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

05	13826	X	13422	-0-	-404	-0-	13422	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	1701	-0-	-11049	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
10	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

05	9362	X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8405	-0-	-585	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8263	-0-	-827	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8436	-0-	-957	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

05	17980	X	15651	-0-	-2329	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15981	-0-	-1419	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15224	-0-	-2167	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	10959	-0-	-6432	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	12900	-0-	-3330	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

05	8215	X	7617	-0-	-598	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6913	-0-	-467	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6370	-0-	-1597	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6257	-0-	-1710	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5931	-0-	-1779	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14694	X	11729	-0-	-2965	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10551	-0-	-3429	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
08	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
09	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
*10	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	18836	-0-	-2182	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	12408	-0-	-7212	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	476	-0-	-19798	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16453	-0-	-3635	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
09	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
*10	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

05	7347	X	6599	-0-	-748	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4815	-0-	-2175	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	1517	-0-	-5086	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

05	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
06	16440	X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

05	27094	X	5567	-0-	-21527	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	18739	-0-	-9041	-0-	18739	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	20184	-0-	-8522	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
08	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-					-0-
09	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
10	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

05	25699	X	16613	-0-	-9086	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	2860	-0-	-22010	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
08	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					N	-0-					-0-
09	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13386	-0-	-1434	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12812	-0-	-2502	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12463	-0-	-3099	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	11411	-0-	-3649	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12820	-0-	-2742	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

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
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9170	-0-	-1660	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9090	-0-	-2101	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8488	-0-	-2703	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
*10	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	26803	-0-	-1007	-0-	26803	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	26813	-0-	-1769	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
08	29605	X	27693	-0-	-1912	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	26010	-0-	-2640	-0-	26010	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	19886	-0-	-9719	-0-	19886	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	33364	-0-	-4487	-0-	33364	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	32101	-0-	-3089	-0-	32101	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	32546	-0-	-2608	-0-	32546	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	32380	-0-	-1534	-0-	32380	2			N	-0-					-0-
09	32310	X	29845	-0-	-2465	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	32425	-0-	-931	-0-	32425	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	5590	-0-	-5353	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	926	-0-	-9664	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	11751	-0-	-1114	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11335	-0-	-755	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11046	-0-	-744	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11359	-0-	-824	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

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
05	16740	X	16308	-0-	-432	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	12246	-0-	-3954	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	13653	-0-	-2932	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	14059	-0-	-4820	-0-	14059	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	8696	-0-	-2836	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	7112	-0-	-4420	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
09	19829	X	19829	-0-	-0-	-0-	19829	2			N	-0-					-0-
*10	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

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

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	22845	-0-	-1025	-0-	22845	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21319	-0-	-1781	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	21234	-0-	-1551	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20430	-0-	-2417	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	19520	-0-	-2590	-0-	19520	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	19630	-0-	-3217	-0-	19630	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7378	-0-	-1674	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
09	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*10	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-

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
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

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
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	17298	X	12532	-0-	-4766	-0-	12532	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	11067	-0-	-5673	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	14168	-0-	-3130	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14730	-0-	-832	-0-	14730	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11845	-0-	-995	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
*10	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					-0-

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
05	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9186	-0-	-2501	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	10366	-0-	-3336	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

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
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

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
05	20584	X	19141	-0-	-1443	-0-	19141	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	16058	-0-	-4402	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	939	-0-	-20203	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-
09	18510	X	3	-0-	-18507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	7005	-0-	-12122	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13103	-0-	-787	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13089	-0-	-1109	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11890	-0-	-2618	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	4136	-0-	-9904	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	5569	-0-	-8939	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

05	4185	X	2484	-0-	-1701	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2460	-0-	-1725	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4185	X	380	-0-	-3805	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13246	-0-	-1124	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	15413	-0-	-2195	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	13688	-0-	-3920	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12710	-0-	-4330	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	13512	-0-	-4096	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

05	24955	X	23643	-0-	-1312	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	21897	-0-	-6063	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22241	-0-	-6651	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22254	-0-	-6638	-0-	22254	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21691	-0-	-3479	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	20289	-0-	-3364	-0-	20289	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

05	37370	X	37370	-0-	-0-	-0-	37370	2			N	-0-					-0-
06	34707	X	34707	-0-	-0-	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	33154	-0-	-9657	-0-	33154	2			N	-0-					-0-
08	42811	X	29469	-0-	-13342	-0-	29469	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	26940	-0-	-12420	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
10	37355	X	29681	-0-	-7674	-0-	29681	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

05	14539	X	9189	-0-	-5350	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	6722	-0-	-7348	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10171	-0-	-2973	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	7859	-0-	-4169	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8077	-0-	-3473	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7933	-0-	-2235	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	248	X	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	X	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

05	21235	X	4598	-0-	-16637	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	14615	-0-	-5935	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	14504	-0-	-6731	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	12166	-0-	-4047	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12224	-0-	-2873	-0-	12224	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

05	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
07	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16083	-0-	-1742	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	14339	-0-	-2911	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	14713	-0-	-3112	-0-	14713	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

05	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5141	-0-	-2269	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9434	-0-	-1199	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9163	-0-	-1127	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9421	-0-	-1212	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	6470	-0-	-580	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	9085	-0-	-401	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

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
05	23371	X	23371	-0-	-0-	-0-	23371	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	22490	-0-	-610	-0-	22490	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22976	-0-	-894	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	21593	-0-	-2277	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	21327	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20144	-0-	-3230	-0-	20144	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	15662	-0-	-2690	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11509	-0-	-5351	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	707	-0-	-16715	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
09	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
*10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	18176	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	3	-0-	-7995	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	56	-0-	-4144	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	126	-0-	-4214	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	682	X	140	-0-	-542	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9187	-0-	-2723	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	8915	-0-	-3392	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	8414	-0-	-3893	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8458	-0-	-2822	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9417	-0-	-782	-0-	9417	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	9496	-0-	-4206	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9340	-0-	-3920	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8140	-0-	-4415	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8715	-0-	-3189	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8718	-0-	-2082	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8013	-0-	-1628	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	385	-0-	-948	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	28	-0-	-1382	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7115	-0-	-883	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4886	-0-	-2854	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
08	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
09	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
*10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

05	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
07	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	2356	-0-	-6169	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	105	-0-	-8145	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

05	27370	X	27370	-0-	-0-	-0-	27370	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	22647	-0-	-3633	-0-	22647	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	18352	-0-	-16058	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	344	-0-	-34066	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	100	-0-	-30680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	37	-0-	-27336	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

05	54715	X	47272	-0-	-7443	-0-	47272	2			N	-0-					-0-
06	52530	X	43642	-0-	-8888	-0-	43642	2			N	-0-					-0-
07	53320	X	44489	-0-	-8831	-0-	44489	2			N	-0-					-0-
08	50840	X	43204	-0-	-7636	-0-	43204	2			N	-0-					-0-
09	48120	X	40659	-0-	-7461	-0-	40659	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43411	-0-	-3864	-0-	43411	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

05	19499	X	16134	-0-	-3365	-0-	16134	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	16777	-0-	-2093	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
07	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
08	19499	X	16480	-0-	-3019	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	19039	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

05	613	X	-0-	-0-	-613	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

05	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*10	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26806	2			N	-0-					-0-
06	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
07	26178	X	26178	-0-	-0-	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	25942	-0-	-873	-0-	25942	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	23050	-0-	-2900	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	22142	-0-	-4673	-0-	22142	2			N	-0-					-0-

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
05	7657	X	3140	-0-	-4517	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5662	-0-	-1748	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2623	-0-	-3047	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3822	-0-	-2037	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
06	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
07	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
08	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
09	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	13569	-0-	-6054	-0-	13569	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	26878	-0-	-3223	-0-	26878	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	26383	-0-	-2477	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	27469	-0-	-2353	-0-	27469	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	23999	-0-	-4645	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	17379	-0-	-9051	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	22567	-0-	-4899	-0-	22567	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

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

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	21318	-0-	-792	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20898	-0-	-2662	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	19527	-0-	-4033	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19281	-0-	-3519	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
10	22940	X	19311	-0-	-3629	-0-	19311	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	19171	-0-	-948	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18204	-0-	-1266	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15686	-0-	-4433	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	12495	-0-	-6942	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	18810	X	13847	-0-	-4963	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	15009	-0-	-4149	-0-	15009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28148	X	25724	-0-	-2424	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	23407	-0-	-3623	-0-	23407	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24005	-0-	-1694	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	22584	-0-	-3146	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	21249	-0-	-3651	-0-	21249	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22752	-0-	-2978	-0-	22752	2			N	-0-					-0-

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
05	30504	X	25803	-0-	-4701	-0-	25803	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	23714	-0-	-5206	-0-	23714	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	25095	-0-	-3239	-0-	25095	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	25273	-0-	-519	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-
*10	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	27351	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47709	X	42654	-0-	-5055	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	46170	X	40085	-0-	-6085	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
07	47523	X	40115	-0-	-7408	-0-	40115	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	39162	-0-	-6501	-0-	39162	2			N	-0-					-0-
09	42240	X	37328	-0-	-4912	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	37418	-0-	-5238	-0-	37418	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	20212	-0-	-4092	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	20057	-0-	-3193	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	20578	-0-	-2393	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	20579	-0-	-1431	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	19527	-0-	-1233	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20200	-0-	-539	-0-	20200	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	20634	-0-	-1841	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	20378	-0-	-1372	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21145	-0-	-1330	-0-	21145	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19561	-0-	-2294	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	18538	-0-	-2462	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19015	-0-	-2127	-0-	19015	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	39184	-0-	36084	58797	39184	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	31644	-0-	28644	87441	31644	2			N	-0-					-0-
07	116175	X	28734	-0-	-87441	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1485	-0-	-3196	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	657	-0-	-3903	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	375	-0-	-4492	-0-	375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3655	-0-	-778	-0-	3645	2	10	9	N	9					16
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4764	2	3	9	N	3					19
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					19
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					19
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					19
*10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					19

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	50468	X	44161	-0-	-6307	-0-	44161	2			N	-0-					-0-
06	48840	X	40304	-0-	-8536	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	41030	-0-	-9438	-0-	41030	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	40237	-0-	-7007	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	37585	-0-	-6935	-0-	37585	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	37970	-0-	-6205	-0-	37970	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10571	X	10177	-0-	-394	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
07	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9597	-0-	-881	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	8659	-0-	-1481	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9226	-0-	-1903	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	23250	X	19672	-0-	-3578	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	18557	-0-	-3583	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	18941	-0-	-3131	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
08	20894	X	18384	-0-	-2510	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17290	-0-	-1760	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17601	-0-	-2084	-0-	17601	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

05	6107	X	2500	-0-	-3607	-0-	40	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	1276	-0-	-4634	-0-	13	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	2392	-0-	-3715	-0-	3	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2158	-0-	-272	-0-	16	1	2142	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1301	-0-	-1210	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

05	45384	X	41828	-0-	-3556	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
06	43920	X	39559	-0-	-4361	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	38564	-0-	-5797	-0-	38564	2			N	-0-					-0-
08	43214	X	39950	-0-	-3264	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	36790	-0-	-4130	-0-	36790	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	38726	-0-	-3093	-0-	38726	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54901	X	45807	-0-	-9094	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
06	50820	X	43191	-0-	-7629	-0-	43191	2			N	-0-					-0-
07	50158	X	43524	-0-	-6634	-0-	43524	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	41607	-0-	-8551	-0-	41607	2			N	-0-					-0-
09	46230	X	40162	-0-	-6068	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
10	45818	X	40581	-0-	-5237	-0-	40581	2			N	-0-					-0-

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
05	28427	X	27542	-0-	-885	-0-	27542	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	26315	-0-	-1735	-0-	26315	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	25307	-0-	-3678	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	27763	-0-	-1222	-0-	27763	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26389	-0-	-1211	-0-	26389	2			N	-0-					-0-
*10	27556	X	27556	-0-	-0-	-0-	27556	2			N	-0-					-0-

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
05	74121	X	65774	-0-	-8347	-0-	65774	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	64991	-0-	-5659	-0-	64991	2			N	-0-					-0-
07	73005	X	62998	-0-	-10007	-0-	62998	2			N	-0-					-0-
08	70432	X	65683	-0-	-4749	-0-	65683	2			N	-0-					-0-
09	66750	X	62681	-0-	-4069	-0-	62681	2			N	-0-					-0-
10	67146	X	61386	-0-	-5760	-0-	61386	2			N	-0-					-0-

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
05	29233	X	26965	-0-	-2268	-0-	26965	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	24637	-0-	-3653	-0-	24637	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	25274	-0-	-2843	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	24103	-0-	-2867	-0-	24103	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	23253	-0-	-2847	-0-	23253	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24762	-0-	-2208	-0-	24762	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24756	2			N	-0-					-0-
06	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	21302	-0-	-212	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	8879	-0-	-15890	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					-0-
10	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-					-0-

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
05	38316	X	33661	-0-	-4655	-0-	33661	2			N	-0-					-0-
06	37080	X	28432	-0-	-8648	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29743	-0-	-8170	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	28349	-0-	-7146	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	27350	-0-	-6880	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
10	33666	X	28841	-0-	-4825	-0-	28841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	29915	X	26473	-0-	-3442	-0-	26473	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	25237	-0-	-3053	-0-	25237	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	24432	-0-	-3871	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	19737	-0-	-8566	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21685	-0-	-3965	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	25141	-0-	-1333	-0-	25141	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

05	79453	X	69982	-0-	-9471	-0-	69982	2			N	-0-					-0-
06	75630	X	61470	-0-	-14160	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
07	76012	X	67304	-0-	-8708	-0-	67304	2			N	-0-					-0-
08	73904	X	67057	-0-	-6847	-0-	67057	2			N	-0-					-0-
09	71520	X	63364	-0-	-8156	-0-	63364	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	62170	-0-	-7797	-0-	62170	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

05	33139	X	33133	-0-	-6	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	30766	-0-	-1304	-0-	30766	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	29226	-0-	-3913	-0-	29226	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	30492	-0-	-2647	-0-	30492	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25811	-0-	-6259	-0-	25811	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	25454	-0-	-7685	-0-	25454	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

05	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
06	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
07	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
08	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
09	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
*10	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	34632	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

05	26164	X	24932	-0-	-1232	-0-	24932	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	19666	-0-	-5654	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	22181	-0-	-4882	-0-	22181	2			N	-0-					-0-
08	27063	X	19031	-0-	-8032	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	5315	-0-	-20875	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8069	-0-	-1171	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7271	-0-	-2277	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6884	-0-	-2664	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
*10	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	25606	X	11291	-0-	-14315	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	12721	-0-	-12059	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	27038	2			N	-0-					-0-
09	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	24729	-0-	-877	-0-	24729	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36828	X	9775	-0-	-27053	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	8949	-0-	-26691	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	224	-0-	-36604	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	8422	-0-	-11821	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	4930	-0-	-8630	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	48	-0-	-9717	-0-	48	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	15543	-0-	-5367	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	18998	-0-	-2609	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	6335	-0-	-15272	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	18837	-0-	-166	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

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

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88474	X	75339	-0-	-13135	-0-	75339	2			N	-0-					-0-
06	82680	X	71188	-0-	-11492	-0-	71188	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	71650	-0-	-10376	-0-	71650	2			N	-0-					-0-
08	82026	X	69478	-0-	-12548	-0-	69478	2			N	-0-					-0-
09	75540	X	66344	-0-	-9196	-0-	66344	2			N	-0-					-0-
10	75330	X	65920	-0-	-9410	-0-	65920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61907	X	56598	-0-	-5309	-0-	56598	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	53347	-0-	-6563	-0-	53347	2			N	-0-					-0-
07	59520	X	53917	-0-	-5603	-0-	53917	2			N	-0-					-0-
08	59520	X	53066	-0-	-6454	-0-	53066	2			N	-0-					-0-
09	56940	X	50231	-0-	-6709	-0-	50231	2			N	-0-					-0-
10	56606	X	51158	-0-	-5448	-0-	51158	2			N	-0-					-0-

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
05	29109	X	10456	-0-	-18653	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	2885	-0-	-25285	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	15254	-0-	-13855	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	10881	-0-	-17639	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	16740	-0-	-10200	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14255	-0-	-997	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	13404	-0-	-2778	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12433	-0-	-2687	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	12953	-0-	-1679	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12668	-0-	-1592	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11931	-0-	-1149	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11604	-0-	-1788	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53810	X	1184	-0-	-52626	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-					-0-
07	34131	X	-0-	-0-	-34131	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2			N	-0-					-0-
06	35939	X	35939	-0-	-0-	-0-	35939	2			N	-0-					-0-
07	44633	X	44633	-0-	-0-	-0-	44633	2			N	-0-					-0-
08	31873	X	31873	-0-	-0-	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	28679	-0-	-7261	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	23180	-0-	-16996	-0-	23180	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16057	-0-	-1458	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15003	-0-	-1947	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14214	-0-	-3301	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14512	-0-	-2507	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13580	-0-	-2560	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14266	-0-	-1792	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59706	X	51150	-0-	-8556	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	50011	-0-	-7109	-0-	50011	2			N	-0-					-0-
07	56110	X	50887	-0-	-5223	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	46390	-0-	-7271	-0-	46390	2			N	-0-					-0-
09	50310	X	44446	-0-	-5864	-0-	44446	2			N	-0-					-0-
10	51677	X	47395	-0-	-4282	-0-	47395	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

05	30721	X	27899	-0-	-2822	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25523	-0-	-2437	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	26331	-0-	-2561	-0-	26331	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	22793	-0-	-6099	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24258	-0-	-3132	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	25491	-0-	-2409	-0-	25491	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

05	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
08	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	5425	-0-	-9575	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	2236	-0-	-13264	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

05	7161	X	4251	-0-	-2910	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	2939	-0-	-3991	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	693	-0-	-4670	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
*10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	990	X	122	-0-	-868	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	41	-0-	-3049	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	263	-0-	-2930	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7471	-0-	-1302	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6605	-0-	-2168	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	6633	-0-	-2157	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3554	-0-	-5529	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

05	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2			N	-0-					-0-
06	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	26714	2			N	-0-					-0-
07	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	30658	-0-	-5674	-0-	30658	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	25965	-0-	-9195	-0-	25965	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	23358	-0-	-12974	-0-	23358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36797	X	31533	-0-	-5264	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	29672	-0-	-4438	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	29898	-0-	-3520	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	29743	-0-	-2497	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	26614	-0-	-4466	-0-	26614	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	25948	-0-	-5579	-0-	25948	2			N	-0-					-0-

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
05	65069	X	58332	-0-	-6737	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	55725	-0-	-7245	-0-	55725	2			N	-0-					-0-
07	63023	X	55748	-0-	-7275	-0-	55748	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	55158	-0-	-6594	-0-	55158	2			N	-0-					-0-
09	57990	X	38589	-0-	-19401	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
10	58342	X	-0-	-0-	-58342	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	38234	-0-	-6499	-0-	38234	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34749	-0-	-7071	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	35760	-0-	-5067	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	34258	-0-	-6073	-0-	34258	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32476	-0-	-5564	-0-	32476	2			N	-0-					-0-
10	38223	X	33974	-0-	-4249	-0-	33974	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12621	-0-	-1081	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11812	-0-	-1890	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11287	-0-	-2415	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	8477	-0-	-4783	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12551	-0-	-1151	-0-	12551	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10612	-0-	-889	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9042	-0-	-1963	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	7436	-0-	-3004	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8437	-0-	-2165	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10517	-0-	-853	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10002	-0-	-1437	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9579	-0-	-981	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9623	-0-	-1289	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

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

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54529	X	48592	-0-	-5937	-0-	48592	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	44448	-0-	-8262	-0-	44448	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	45099	-0-	-7415	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
08	49104	X	44226	-0-	-4878	-0-	44226	2			N	-0-					-0-
09	47520	X	42547	-0-	-4973	-0-	42547	2			N	-0-					-0-
10	48577	X	43524	-0-	-5053	-0-	43524	2			N	-0-					-0-

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
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
09	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
*10	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-

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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4869	-0-	-1341	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4749	-0-	-2102	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*10	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-

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
05	23498	X	19134	-0-	-4364	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	18993	-0-	-1617	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	18684	-0-	-2613	-0-	18684	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18348	-0-	-1244	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18510	-0-	-480	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17763	-0-	-1860	-0-	17763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	18688	-0-	-6608	-0-	18688	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	16767	-0-	-5013	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	16036	-0-	-4827	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16628	-0-	-3522	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15780	-0-	-3540	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15435	-0-	-3258	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

05	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
06	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	22045	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	21358	-0-	-373	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	22164	-0-	-63	-0-	22164	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	10942	-0-	-10658	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
10	22320	X	13831	-0-	-8489	-0-	13831	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

05	14074	X	13622	-0-	-452	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12466	-0-	-1064	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13049	-0-	-777	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12964	-0-	-862	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11978	-0-	-1282	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	11906	-0-	-1703	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

05	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10144	-0-	-892	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	6870	-0-	-4166	-0-	6870	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

05	20181	X	17614	-0-	-2567	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16891	-0-	-2249	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16855	-0-	-2923	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	16664	-0-	-2215	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16631	-0-	-1429	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	16470	-0-	-1138	-0-	16470	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

05	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	30034	2			N	-0-					-0-
06	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
07	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	23842	2			N	-0-					-0-
08	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
09	26038	X	26038	-0-	-0-	-0-	26038	2			N	-0-					-0-
*10	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	25217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	14328	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	13762	-0-	-308	-0-	13762	2			N	-0-			-0-
07	15221	X	14227	-0-	-994	-0-	14227	2			N	-0-			-0-
08	15221	X	14012	-0-	-1209	-0-	14012	2			N	-0-			-0-
09	14730	X	14394	-0-	-336	-0-	14394	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	14193	-0-	-129	-0-	14193	2			N	-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

05	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-			-0-
06	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	27	1	18638	2	N	-0-			-0-
07	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	109	1	19139	2	N	-0-			-0-
08	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	43	1	15551	2	N	-0-			-0-
09	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	130	1	11786	2	N	-0-			-0-
*10	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	311	1	13372	2	N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

05	37262	X	35179	-0-	-2083	-0-	35179	2			N	-0-			-0-
06	36060	X	32247	-0-	-3813	-0-	47	1	32200	2	N	-0-			-0-
07	34379	X	32156	-0-	-2223	-0-	181	1	31975	2	N	-0-			-0-
08	35185	X	32162	-0-	-3023	-0-	88	1	32074	2	N	-0-			-0-
09	34050	X	30327	-0-	-3723	-0-	330	1	29997	2	N	-0-			-0-
10	35185	X	30071	-0-	-5114	-0-	683	1	29388	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

05	26381	X	17273	-0-	-9108	-0-	17273	2			N	-0-			-0-
06	19050	X	17489	-0-	-1561	-0-	17489	2			N	-0-			-0-
07	19685	X	17358	-0-	-2327	-0-	17358	2			N	-0-			-0-
08	18786	X	16974	-0-	-1812	-0-	16974	2			N	-0-			-0-
09	18180	X	15746	-0-	-2434	-0-	15746	2			N	-0-			-0-
10	18073	X	13858	-0-	-4215	-0-	13858	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

05	24211	X	18329	-0-	-5882	-0-	18329	2			N	-0-			-0-
06	23430	X	16936	-0-	-6494	-0-	16936	2			N	-0-			-0-
07	24211	X	19454	-0-	-4757	-0-	19454	2			N	-0-			-0-
08	21731	X	19201	-0-	-2530	-0-	19201	2			N	-0-			-0-
09	18510	X	18326	-0-	-184	-0-	18326	2			N	-0-			-0-
10	19468	X	18578	-0-	-890	-0-	18578	2			N	-0-			-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

05	16244	X	8128	-0-	-8116	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	6486	-0-	-9234	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
07	18135	X	11873	-0-	-6262	-0-	11873	2			N	-0-			-0-
08	18135	X	11377	-0-	-6758	-0-	11377	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	11429	-0-	-6121	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
*10	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18222	-0-	-1928	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16792	-0-	-2708	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18141	-0-	-769	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17716	-0-	-698	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	16344	-0-	-1296	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17400	-0-	-828	-0-	17400	2			N	-0-					-0-

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
05	31403	X	29702	-0-	-1701	-0-	29702	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	26561	-0-	-3829	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	26172	-0-	-5231	-0-	26172	2			N	-0-					-0-
08	31279	X	19907	-0-	-11372	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	14622	-0-	-14118	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	19146	-0-	-10552	-0-	19146	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	8414	-0-	-4036	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
*10	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33914	X	10680	-0-	-23234	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29339	-0-	-3481	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	26283	-0-	-2733	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	28756	-0-	-584	-0-	28756	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	29155	-0-	-1163	-0-	29155	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43369	X	37803	-0-	-5566	-0-	37803	2			N	-0-					-0-
06	41040	X	36495	-0-	-4545	-0-	36495	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	36674	-0-	-2944	-0-	36674	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33453	-0-	-4336	-0-	33453	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	31995	-0-	-4575	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
10	37789	X	33139	-0-	-4650	-0-	33139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
06	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
07	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	12549	-0-	-4749	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	13991	-0-	-2749	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	12825	-0-	-4473	-0-	12825	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

05	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30197	2	3	9	N	3					63
06	32046	X	32046	-0-	-0-	-0-	32043	2	3	9	N	3					66
07	30814	X	9549	-0-	-21265	-0-	9536	2	13	9	N	12	45	1			33
08	30814	X	29255	-0-	-1559	-0-	29255	2			N	-0-					33
09	31920	X	27355	-0-	-4565	-0-	27353	2	2	9	N	2					35
10	32984	X	23378	-0-	-9606	-0-	23375	2	3	9	N	3					38

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

05	11718	X	7272	-0-	-4446	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	5901	-0-	-7329	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	7613	-0-	-6058	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	6986	-0-	-6685	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
*10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

05	11067	X	5	-0-	-11062	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
08	11067	X	9220	-0-	-1847	-0-	25	1	9195	2	N	-0-					-0-
09	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	149	1	13590	2	N	-0-					-0-
*10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	353	1	15187	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11941	-0-	-428	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	8706	-0-	-3264	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	7659	-0-	-4710	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					76
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					76
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	4	32	1			48
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					48
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

05	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	9415	-0-	-5310	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	16864	X	16162	-0-	-702	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15478	-0-	-842	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15955	-0-	-909	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15704	-0-	-447	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14717	-0-	-913	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15104	-0-	-1047	-0-	15104	2			N	-0-					-0-

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
05	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
06	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
07	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
08	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
09	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
*10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-

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
05	40976	X	40976	-0-	-0-	-0-	40976	2			N	-0-					-0-
06	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	40493	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	32305	-0-	-586	-0-	32305	2			N	-0-					-0-
08	32891	X	8629	-0-	-24262	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
09	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					N	-0-					-0-
10	32891	X	16433	-0-	-16458	-0-	16433	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6177	-0-	-1623	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	4854	-0-	-4446	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	5826	-0-	-3474	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4111	-0-	-4889	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	5839	-0-	-3027	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	10168	X	9773	-0-	-395	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9345	-0-	-495	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
08	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11338	-0-	-721	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11935	-0-	8835	17748	11935	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11391	-0-	8391	26139	11391	2			N	-0-					-0-
07	39143	X	13004	-0-	-26139	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
*10	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
07	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	91	-0-	-3939	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

05	10137	X	7397	-0-	-2740	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6697	-0-	-3713	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7056	-0-	-3701	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	6610	-0-	-4147	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	6004	-0-	-4406	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6243	-0-	-1166	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5283	-0-	-27	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5369	-0-	-56	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4834	-0-	-476	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4866	-0-	-621	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

05	223583	X	56388	-0-	-167195	-0-	56388	2			N	-0-					-0-
06	49984	X	49984	-0-	-0-	-0-	49984	2			N	-0-					-0-
07	70649	X	49238	-0-	-21411	-0-	49238	2			N	-0-					-0-
08	70649	X	45645	-0-	-25004	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
09	59340	X	42127	-0-	-17213	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
10	56389	X	41839	-0-	-14550	-0-	41839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	23556	-0-	-376	-0-	23556	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	11367	-0-	-11793	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	7291	-0-	-16641	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
08	24176	X	24176	-0-	-0-	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
09	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	2			N	-0-					-0-
*10	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

05	23405	X	11268	-0-	-12137	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	18318	-0-	-4332	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	7539	-0-	-15990	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19343	-0-	-4186	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
*10	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

05	34252	X	34252	-0-	-0-	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	31833	-0-	-837	-0-	31833	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	31420	-0-	-1471	-0-	31420	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	29175	-0-	-5080	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26883	-0-	-6267	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
10	34255	X	28061	-0-	-6194	-0-	28061	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

05	1674	X	912	-0-	-762	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	947	-0-	-673	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	724	-0-	-950	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	992	X	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16864	X	15577	-0-	-1287	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
07	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20701	-0-	-59	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	21380	-0-	-72	-0-	21380	2			N	-0-					-0-

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
05	13020	X	11843	-0-	-1177	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12165	-0-	-435	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12120	-0-	-745	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11575	-0-	-1290	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
09	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
*10	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48360	X	42870	-0-	-5490	-0-	42870	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	40358	-0-	-6442	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	40826	-0-	-5488	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	39145	-0-	-5867	-0-	39145	2			N	-0-					-0-
09	42030	X	35806	-0-	-6224	-0-	35806	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	36977	-0-	-5896	-0-	36977	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4710	-0-	-1200	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4807	-0-	-593	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9165	-0-	-2088	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9352	-0-	-1538	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9669	-0-	-654	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9911	-0-	-412	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9340	-0-	-410	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9487	-0-	-185	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	6352	-0-	-7195	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					N	-0-					-0-
07	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	6787	-0-	-5830	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9324	-0-	-2886	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	780	N	252	-0-	-528	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

05	50716	X	46229	-0-	-4487	-0-	46229	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	43643	-0-	-4477	-0-	43643	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	46138	-0-	-3586	-0-	46138	2			N	-0-					-0-
08	48732	X	44397	-0-	-4335	-0-	44397	2			N	-0-					-0-
09	46110	X	39428	-0-	-6682	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	37045	-0-	-9176	-0-	37045	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

05	22630	X	22230	-0-	-400	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19769	-0-	-2071	-0-	19769	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	20343	-0-	-1605	-0-	20343	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19007	-0-	-3220	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	15889	-0-	-5621	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	13830	-0-	-8397	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

05	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5244	-0-	-1596	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5216	-0-	-1852	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4013	-0-	-3055	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4186	-0-	-2169	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

05	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
06	20154	X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2			N	-0-					-0-
07	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
08	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	18196	2			N	-0-					-0-
09	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
*10	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7187	-0-	-553	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7729	-0-	-920	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7031	-0-	-1339	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6580	-0-	-1976	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

05	15128	X	6375	-0-	-8753	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8426	-0-	-6214	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
*07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
*08	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
*10	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
06	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	25352	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25869	-0-	-78	-0-	25869	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	24777	-0-	-1635	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	24748	-0-	-812	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	25160	-0-	-1252	-0-	25160	2			N	-0-					-0-

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
05	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13160	-0-	-1270	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
08	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
09	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
*10	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	19890	-0-	-60	-0-	19890	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18753	-0-	-1862	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19940	-0-	-1171	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18824	-0-	-1606	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18786	-0-	-2325	-0-	18786	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
06	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
08	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
*10	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67766	X	57733	-0-	-10033	-0-	57733	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	56501	-0-	-9079	-0-	56501	2			N	-0-					-0-
07	67766	X	57987	-0-	-9779	-0-	57987	2			N	-0-					-0-
08	63736	X	55042	-0-	-8694	-0-	55042	2			N	-0-					-0-
09	60330	X	48077	-0-	-12253	-0-	48077	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	49768	-0-	-8605	-0-	49768	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5161	-0-	-1679	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	4748	-0-	-2320	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	11188	-0-	-7908	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	10812	-0-	-8284	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	11425	-0-	-7055	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	12816	-0-	-3211	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9298	-0-	-870	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9296	-0-	-514	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9394	-0-	-371	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9198	-0-	-412	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

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
05	8897	X	5167	-0-	-3730	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8227	-0-	-383	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5370	-0-	-2850	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	6344	-0-	-2150	-0-	6344	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28644	X	26573	-0-	-2071	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	13087	-0-	-14633	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	13891	-0-	-14133	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	2			N	-0-					-0-
09	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	27199	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	25853	-0-	-714	-0-	25853	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
06	13740	X	2627	-0-	-11113	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	18629	-0-	-4838	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	17093	-0-	-3727	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17130	-0-	-2865	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	15089	-0-	-4906	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	3564	-0-	-15786	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	16033	-0-	-2598	-0-	16033	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	12282	-0-	-366	-0-	12247	2	35	9	N	32					76
06	12000	X	11183	-0-	-817	-0-	11183	2			N	-0-					76
07	12400	X	11578	-0-	-822	-0-	11578	2			N	-0-					76
08	12400	X	11736	-0-	-664	-0-	11736	2			N	-0-					76
09	11970	X	10376	-0-	-1594	-0-	10356	2	20	9	N	18					94
10	12276	X	11607	-0-	-669	-0-	11607	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26579	X	26579	-0-	-0-	-0-	26579	2			N	-0-					-0-
06	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
07	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	20011	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	8561	-0-	-18006	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	843	-0-	-24867	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3906	X	1285	-0-	-2621	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

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
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	992	X	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

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
05	22010	X	18318	-0-	-3692	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
06	25583	X	25583	-0-	-0-	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	2809	-0-	-16318	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					N	-0-					-0-
10	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-

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
05	28706	X	25597	-0-	-3109	-0-	25597	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22721	-0-	-5059	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24422	-0-	-3416	-0-	24422	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23498	-0-	-2449	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	20915	-0-	-3865	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	25331	-0-	-275	-0-	25331	2			N	-0-					-0-

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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	14	-0-	-1276	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39246	X	31117	-0-	-8129	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	24569	-0-	-11971	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
07	36394	X	19790	-0-	-16604	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	19803	-0-	-14638	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
09	32460	X	17628	-0-	-14832	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
10	31124	X	22201	-0-	-8923	-0-	22201	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

05	31930	X	27656	-0-	-4274	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
06	28890	X	13319	-0-	-15571	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	24079	-0-	-5774	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	21211	-0-	-8332	-0-	21211	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	23282	-0-	-4738	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
10	27652	X	25070	-0-	-2582	-0-	25070	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

05	19747	X	19257	-0-	-490	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16879	-0-	-1601	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	17126	-0-	-1722	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	16756	-0-	-2495	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15897	-0-	-2733	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16159	-0-	-3092	-0-	16159	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

05	10478	X	10079	-0-	-399	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8928	-0-	-1212	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8604	-0-	-1936	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9119	-0-	-1421	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7503	-0-	-2697	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9792	-0-	-283	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

05	26846	X	22031	-0-	-4815	-0-	22031	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	22101	-0-	-2619	-0-	22101	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22517	-0-	-2314	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21912	-0-	-2082	-0-	21912	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	20764	-0-	-1346	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	20948	-0-	-1899	-0-	20948	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
07	25425	X	25425	-0-	-0-	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
08	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	24105	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
*10	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

05	12865	X	5017	-0-	-7848	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2954	-0-	-9496	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10323	-0-	-2542	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	1513	-0-	-6857	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6197	-0-	-1903	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7138	-0-	-3185	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	29437	2			N	-0-					-0-
08	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	21600	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	11760	-0-	-17690	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

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
05	15810	X	1202	-0-	-14608	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	600	-0-	-13860	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	3935	-0-	-10573	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	7626	-0-	-5270	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
*10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

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
05	34530	X	34530	-0-	-0-	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
06	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	2			N	-0-					-0-
08	34534	X	31437	-0-	-3097	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33355	-0-	-1355	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	35497	-0-	-370	-0-	35497	2			N	-0-					-0-

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
05	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6833	-0-	-1147	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6959	-0-	-1287	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6492	-0-	-798	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6292	-0-	-1241	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

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
05	15066	X	14829	-0-	-237	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14813	-0-	-247	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
07	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	12285	-0-	-3277	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12799	-0-	-2021	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14170	-0-	-1392	-0-	14170	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	29760	X	23006	-0-	-6754	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	26463	-0-	-2337	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	16004	-0-	-13012	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	17204	-0-	-8340	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	15845	-0-	-10615	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15124	-0-	-12218	-0-	15124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7092	-0-	-1098	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5657	-0-	-4604	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5686	-0-	-4575	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6655	-0-	-3275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5524	-0-	-2753	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

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
05	25234	X	21665	-0-	-3569	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	20281	-0-	-2099	-0-	20281	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	20081	-0-	-3045	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	20330	-0-	-2796	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18774	-0-	-2466	-0-	18774	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	17950	-0-	-3719	-0-	17950	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3858	-0-	-1692	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	2045	-0-	-5054	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	1082	-0-	-6017	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3541	-0-	-1109	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29202	X	22343	-0-	-6859	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	22003	-0-	-6257	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22506	-0-	-6696	-0-	22506	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	21459	-0-	-4705	-0-	21459	2			N	-0-					-0-
09	24240	X	18823	-0-	-5417	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	20514	-0-	-2209	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	22289	X	18071	-0-	-4218	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18887	-0-	-2293	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	19471	-0-	-2384	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18229	-0-	-1301	-0-	18229	2			N	-0-					-0-

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
05	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7685	-0-	-3205	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10458	-0-	-2190	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8648	-0-	-4558	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	9655	-0-	-3125	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	9682	-0-	-3524	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

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
05	10509	X	8591	-0-	-1918	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8701	-0-	-1139	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8760	-0-	-1129	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8764	-0-	-1125	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7957	-0-	-1613	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8589	-0-	-401	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

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
05	25668	X	23849	-0-	-1819	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	18568	-0-	-6722	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	16518	-0-	-9615	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	14838	-0-	-11295	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	20895	-0-	-3435	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	21668	-0-	-2171	-0-	21668	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

05	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2041	-0-	-1679	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	1783	-0-	-1937	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2070	-0-	-1440	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

05	6634	X	965	-0-	-5669	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2218	-0-	-2522	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	210	-0-	-3913	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2057	-0-	-1543	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	595	-0-	-1699	-0-	595	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

05	29915	X	23544	-0-	-6371	-0-	23544	2			N	-0-					-0-
06	28950	X	22485	-0-	-6465	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20884	-0-	-4040	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22302	-0-	-2467	-0-	22302	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21485	-0-	-1345	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19064	-0-	-4465	-0-	19064	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

05	36549	X	20057	-0-	-16492	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	24295	-0-	-6815	-0-	24295	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19660	-0-	-6752	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	16301	-0-	-10111	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	22704	-0-	-1596	-0-	22704	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	21771	-0-	-3339	-0-	21771	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	15841	X	15544	-0-	-297	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
06	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13577	-0-	-1985	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
08	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
09	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
*10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	18454	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
07	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8137	-0-	-419	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5568	-0-	-2712	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	4299	-0-	-4257	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

05	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	36234	2			N	-0-					-0-
07	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	36063	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	35000	-0-	-2510	-0-	35000	2			N	-0-					-0-
09	36300	X	32858	-0-	-3442	-0-	32858	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	34103	-0-	-3407	-0-	34103	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

05	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
07	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
08	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21311	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	21449	-0-	-468	-0-	21449	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

05	22878	X	15622	-0-	-7256	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	14033	-0-	-7687	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	15058	-0-	-5743	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16581	-0-	-2236	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
09	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
*10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	17210	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

05	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5596	-0-	-1004	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5283	-0-	-1444	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5105	-0-	-955	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

05	39680	X	28079	-0-	-11601	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	22127	-0-	-8503	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	20034	-0-	-8548	-0-	20034	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	11206	-0-	-17376	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	10194	-0-	-16986	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	15829	-0-	-12257	-0-	15829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

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

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

05	23963	X	22939	-0-	-1024	-0-	22939	2			N	-0-					-0-
06	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
07	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
08	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	24343	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	23154	-0-	-996	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	24400	-0-	-555	-0-	24400	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	2900	-0-	-7268	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

05	26040	X	13195	-0-	-12845	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	17515	-0-	-7685	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	22029	-0-	-3050	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	6095	-0-	-7111	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	1514	-0-	-16006	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13952	-0-	-8089	-0-	13952	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

05	17701	X	8460	-0-	-9241	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	4449	-0-	-10371	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	6553	-0-	-6808	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	1156	-0-	-12205	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	5293	-0-	-2897	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

05	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	21997	-0-	-7973	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	25754	-0-	-3262	-0-	25754	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	24873	-0-	-4143	-0-	24873	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19179	-0-	-8901	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
10	25761	X	2614	-0-	-23147	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2799	-0-	-1665	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4521	-0-	-519	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

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
05	37975	X	32828	-0-	-5147	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	31013	-0-	-5647	-0-	31013	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	31502	-0-	-4985	-0-	31502	2			N	-0-					-0-
08	35433	X	28328	-0-	-7105	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	21486	-0-	-11634	-0-	21486	2			N	-0-					-0-
10	32829	X	13512	-0-	-19317	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	4138	-0-	-2372	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2905	-0-	-3395	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2412	-0-	-1711	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1607	-0-	-2383	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2128	-0-	-2088	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	11988	-0-	-3732	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	13070	-0-	-3639	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	4907	-0-	-11802	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	517	-0-	-15653	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	3879	-0-	-9203	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	11364	-0-	-3578	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12040	-0-	-1250	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12013	-0-	-1410	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11339	-0-	-991	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	12408	-0-	-23	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13431	-0-	-459	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13648	-0-	-488	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13874	-0-	-262	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	13038	-0-	-522	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13084	-0-	-835	-0-	13084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	4575	-0-	-5004	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5273	-0-	-3965	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	6641	-0-	-2299	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7923	-0-	-1005	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

05	4929	X	2709	-0-	-2220	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1938	-0-	-3102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	1660	-0-	-3548	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

05	3968	X	3377	-0-	-591	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3168	-0-	-428	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2911	-0-	-419	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

05	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10632	-0-	-1098	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10351	-0-	-592	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8539	-0-	-2081	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	8642	-0-	-2332	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

05	35185	X	29677	-0-	-5508	-0-	29677	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	12949	-0-	-21101	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	28962	-0-	-6223	-0-	28962	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	31565	-0-	-1481	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
09	28710	X	26262	-0-	-2448	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	26450	-0-	-3217	-0-	26450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	23914	-0-	-5505	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	24715	-0-	-3755	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	24670	-0-	-3664	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	24175	-0-	-2423	-0-	24175	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	22145	-0-	-2575	-0-	22145	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	21955	-0-	-3589	-0-	21955	2			N	-0-					-0-

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
05	6262	X	6081	-0-	-181	-0-	6062	2	19	9	N	17					41
06	6060	X	5651	-0-	-409	-0-	5651	2			N	-0-					41
07	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					41
08	6076	X	6071	-0-	-5	-0-	6071	2			N	-0-					41
09	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5490	2	11	9	N	10					51
10	6076	X	5417	-0-	-659	-0-	5417	2			N	-0-					51

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	129	-0-	-2537	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	3718	-0-	-4776	-0-	3718	2			Y	-0-					2
06	8160	X	5594	-0-	-2566	-0-	5594	2			Y	-0-					2
07	8432	X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2			Y	-0-					2
08	8432	X	3376	-0-	-5056	-0-	3376	2			Y	-0-					2
09	5820	X	2037	-0-	-3783	-0-	2037	2			Y	-0-					2
10	7812	X	5292	-0-	-2520	-0-	5292	2			Y	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7337	-0-	-43	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7241	-0-	-385	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	3921	-0-	-3953	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6059	-0-	-1561	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6206	-0-	-1668	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	535	-0-	-21103	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	717	-0-	-18963	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	136	-0-	-16387	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	19725	-0-	-2161	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
06	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20479	2			N	-0-					-0-
07	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16741	-0-	-2975	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	15744	-0-	-4746	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	2659	-0-	-18514	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2295	-0-	-2076	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3483	-0-	-950	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3578	-0-	-712	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2809	-0-	-1624	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

05	21235	X	16876	-0-	-4359	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18057	-0-	-2493	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	16219	-0-	-3962	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17386	-0-	-1896	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	16295	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	15540	-0-	-3122	-0-	15540	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	34	-0-	-6926	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

05	6293	X	3242	-0-	-3051	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4321	-0-	-959	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4677	-0-	-2174	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4560	-0-	-2291	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5387	-0-	-1243	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

05	11346	X	11138	-0-	-208	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10688	-0-	-292	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10304	-0-	-577	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10223	-0-	-906	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9499	-0-	-1271	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10054	-0-	-1075	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

05	14880	X	10554	-0-	-4326	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
07	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
09	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
*10	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	22887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
06	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	14735	-0-	-4516	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	6632	-0-	-12619	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	120	-0-	-18510	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	531	-0-	-18596	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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
05	11966	X	9786	-0-	-2180	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	10033	-0-	-3257	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9080	-0-	-4653	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13234	-0-	-499	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12769	-0-	-491	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
*10	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	23126	X	21144	-0-	-1982	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	19120	-0-	-2480	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	16073	-0-	-6247	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	17027	-0-	-5107	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	13732	-0-	-7178	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	12893	-0-	-8249	-0-	12893	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

05	9486	X	7487	-0-	-1999	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6547	-0-	-1643	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6390	-0-	-1949	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6106	-0-	-2233	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4906	-0-	-3164	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6368	-0-	-1134	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

05	65999	X	63241	-0-	-2758	-0-	63241	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	57323	-0-	-6547	-0-	57323	2			N	-0-					-0-
07	65999	X	58719	-0-	-7280	-0-	58719	2			N	-0-					-0-
08	64139	X	58067	-0-	-6072	-0-	58067	2			N	-0-					-0-
09	62070	X	55388	-0-	-6682	-0-	55388	2			N	-0-					-0-
10	63240	X	54561	-0-	-8679	-0-	54561	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

05	3472	X	209	-0-	-3263	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	233	-0-	-3127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	113	-0-	-1127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

05	61597	X	37611	-0-	-23986	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	34019	-0-	-25591	-0-	34019	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	34049	-0-	-9971	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	32208	-0-	-9735	-0-	32208	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	27943	-0-	-10457	-0-	27943	2			N	-0-					-0-
10	37603	X	27292	-0-	-10311	-0-	27292	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	7593	-0-	-9240	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	14876	-0-	-6483	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12373	-0-	-8297	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9315	-0-	-12044	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

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
05	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	2383	-0-	-5801	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4610	-0-	-3574	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	2801	-0-	-6919	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	2066	-0-	-7978	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

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
05	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7545	-0-	-453	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6243	-0-	-1527	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6598	-0-	-1431	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

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
*11	39840	X	36235	-0-	-3605	-0-	36235	2			N	-0-					-0-
*12	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	41289	2			N	-0-					-0-
*01	38874	X	38098	-0-	-776	-0-	38098	2			N	-0-					-0-
*02	35112	X	30783	-0-	-4329	-0-	30783	2			N	-0-					-0-
*03	41292	X	27462	-0-	-13830	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
*04	39960	X	11786	-0-	-28174	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	41292	X	7947	-0-	-33345	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					-0-
07	34069	X	-0-	-0-	-34069	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	18097	-0-	-9369	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
09	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	30674	2			N	-0-					-0-
*10	32110	X	32110	-0-	-0-	-0-	32110	2			N	-0-					-0-

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
05	51336	X	43214	-0-	-8122	-0-	43214	2			N	-0-					-0-
06	47760	X	36849	-0-	-10911	-0-	36849	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	37776	-0-	-7205	-0-	37776	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	36225	-0-	-8756	-0-	36225	2			N	-0-					-0-
09	43260	X	34582	-0-	-8678	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
10	43214	X	35690	-0-	-7524	-0-	35690	2			N	-0-					-0-

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
05	64573	X	57018	-0-	-7555	-0-	57018	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	53546	-0-	-7144	-0-	53546	2			N	-0-					-0-
07	62713	X	54425	-0-	-8288	-0-	54425	2			N	-0-					-0-
08	62713	X	58439	-0-	-4274	-0-	58439	2			N	-0-					-0-
09	58650	X	55382	-0-	-3268	-0-	55382	2			N	-0-					-0-
10	57009	X	56436	-0-	-573	-0-	56436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
*10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

05	12834	X	10732	-0-	-2102	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10375	-0-	-1025	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9937	-0-	-1843	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9764	-0-	-1737	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9263	-0-	-1117	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	367	-0-	-17093	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*07	18042	X	4298	-0-	-13744	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*08	17174	X	9453	-0-	-7721	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
*10	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

05	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	21688	-0-	-7682	-0-	21688	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	25210	-0-	-5139	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30349	X	21426	-0-	-8923	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	21599	-0-	-4051	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
10	25854	X	20453	-0-	-5401	-0-	20453	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6334	-0-	-896	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5088	-0-	-2383	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5014	-0-	-2643	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	3438	-0-	-3972	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6123	-0-	-1534	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

05	7533	X	7481	-0-	-52	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	597	-0-	-6963	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	405	-0-	-20923	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	21328	X	341	-0-	-20987	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	81	-0-	-20559	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	78	-0-	-7393	-0-	78	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

05	806	X	43	-0-	-763	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2241	-0-	-939	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

05	35929	X	26682	-0-	-9247	-0-	26682	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	21047	-0-	-13723	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	11406	-0-	-24523	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	32519	X	52	-0-	-32467	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					N	-0-					-0-
10	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

05	47197	X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
06	46374	X	46374	-0-	-0-	-0-	46374	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36385	-0-	-12657	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	289	-0-	-48753	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	47460	X	12001	-0-	-35459	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
10	47926	X	14410	-0-	-33516	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

05	76632	X	70663	-0-	-5969	-0-	70663	2			N	-0-					-0-
06	74160	X	39326	-0-	-34834	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
07	76632	X	70043	-0-	-6589	-0-	70043	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	67080	-0-	-7413	-0-	67080	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	64472	-0-	-5728	-0-	64472	2			N	-0-					-0-
10	70649	X	64836	-0-	-5813	-0-	64836	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

05	7285	X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5472	-0-	-1578	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5622	-0-	-1136	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4031	-0-	-1611	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

05	30132	X	26292	-0-	-3840	-0-	26292	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	23239	-0-	-5921	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
07	29605	X	23189	-0-	-6416	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
08	28117	X	22330	-0-	-5787	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	21545	-0-	-4345	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	24074	-0-	-2214	-0-	24074	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

05	14446	X	13296	-0-	-1150	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12578	-0-	-1222	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11864	-0-	-1869	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10224	-0-	-2886	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8187	-0-	-5112	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	8157	-0-	-3654	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8048	-0-	-3382	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7524	-0-	-4287	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6977	-0-	-2323	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6270	-0-	-1770	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	6313	-0-	-1995	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6074	-0-	-1862	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6299	-0-	-2970	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7034	-0-	-1936	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

05	23095	X	19902	-0-	-3193	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	17781	-0-	-4569	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	17717	-0-	-3053	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16152	-0-	-3948	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	11333	-0-	-8569	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

05	34503	X	31019	-0-	-3484	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	11256	-0-	-22134	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	24892	-0-	-3876	-0-	24892	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	26562	-0-	-4469	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	9414	-0-	-20616	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	20026	X	18628	-0-	-1398	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17457	-0-	-1803	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17440	-0-	-2462	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	17537	-0-	-2055	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	12624	-0-	-5616	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	10967	-0-	-7664	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

05	37368	X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
06	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	17338	-0-	-19769	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-
09	36150	X	-0-	-0-	-36150	-0-					N	-0-					-0-
10	37355	X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

05	56730	X	49940	-0-	-6790	-0-	49940	2			N	-0-					-0-
06	54390	X	48349	-0-	-6041	-0-	48349	2			N	-0-					-0-
07	53816	X	49007	-0-	-4809	-0-	49007	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	48016	-0-	-5676	-0-	48016	2			N	-0-					-0-
09	50820	X	44704	-0-	-6116	-0-	44704	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	42410	-0-	-7562	-0-	42410	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

05	9982	X	9060	-0-	-922	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8308	-0-	-932	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7901	-0-	-1151	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7660	-0-	-1100	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

05	32829	X	32340	-0-	-489	-0-	32340	2			N	-0-					-0-
06	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
07	31883	X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
08	32333	X	30923	-0-	-1410	-0-	30923	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	31086	-0-	-1164	-0-	31086	2			N	-0-					-0-
10	33325	X	30154	-0-	-3171	-0-	30154	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8139	-0-	-1192	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7738	-0-	-1190	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

05	15376	X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	6558	-0-	-8322	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13581	-0-	-1795	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14662	-0-	-38	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
*10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	1866	-0-	-831	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	2447	-0-	-2	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10819	-0-	-651	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	3522	-0-	-7297	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	880	-0-	-9590	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52142	X	46954	-0-	-5188	-0-	46954	2			N	-0-					-0-
06	48450	X	43735	-0-	-4715	-0-	43735	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	43415	-0-	-5534	-0-	43415	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	42858	-0-	-6091	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	41516	-0-	-4024	-0-	41516	2			N	-0-					-0-
10	46965	X	42654	-0-	-4311	-0-	42654	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1	9	N	1	22	1			11
06	6420	X	6139	-0-	-281	-0-	6138	2	1	9	N	1					12
07	6510	X	1949	-0-	-4561	-0-	1946	2	3	9	N	3					15
08	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2582	2	1	9	N	1					16
09	6810	X	1156	-0-	-5654	-0-	1155	2	1	9	N	1					17
10	7037	X	6228	-0-	-809	-0-	6222	2	6	9	N	5					22

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			N	-0-					-0-
07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	14449	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
*10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15170	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	1709	-0-	-4231	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*07	6138	X	4281	-0-	-1857	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	4466	-0-	-5888	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9728	-0-	-292	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8808	-0-	-988	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8149	-0-	-1571	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

05	19654	X	18824	-0-	-830	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17799	-0-	-1221	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17505	-0-	-2149	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	18227	-0-	-652	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	18666	-0-	-151	-0-	18666	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9816	-0-	-2214	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10047	-0-	-2384	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9361	-0-	-779	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9503	-0-	-851	-0-	9503	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

05	17329	X	11491	-0-	-5838	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
07	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23996	2			N	-0-					-0-
08	23400	X	23400	-0-	-0-	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

05	23498	X	13022	-0-	-10476	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15082	-0-	-278	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15398	-0-	-474	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	15003	-0-	-87	-0-	15003	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	13413	-0-	-5745	-0-	13413	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

05	32767	X	26914	-0-	-5853	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
06	28710	X	24104	-0-	-4606	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23634	-0-	-6746	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
08	30380	X	25758	-0-	-4622	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	28650	-0-	-750	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	24796	-0-	-2112	-0-	24796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46469	X	37820	-0-	-8649	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	35573	-0-	-7297	-0-	35573	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	35665	-0-	-5534	-0-	35665	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	33522	-0-	-7026	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31958	-0-	-6082	-0-	31958	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	32565	-0-	-5255	-0-	32565	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

05	15686	X	9947	-0-	-5739	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	9908	-0-	-5272	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9766	-0-	-134	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9810	-0-	-420	-0-	9810	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

05	30318	X	24693	-0-	-5625	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	22898	-0-	-5212	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	23691	-0-	-1543	-0-	23691	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	23502	-0-	-1205	-0-	23502	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	23060	-0-	-850	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	24234	-0-	-473	-0-	24234	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

05	68293	X	52408	-0-	-15885	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
06	62700	X	48580	-0-	-14120	-0-	48580	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	49267	-0-	-11121	-0-	49267	2			N	-0-					-0-
08	56854	X	46215	-0-	-10639	-0-	46215	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	46536	-0-	-6414	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
10	52421	X	44221	-0-	-8200	-0-	44221	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

05	70525	X	63557	-0-	-6968	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
06	68250	X	59196	-0-	-9054	-0-	59196	2			N	-0-					-0-
07	65875	X	57222	-0-	-8653	-0-	57222	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	62095	-0-	-3780	-0-	62095	2			N	-0-					-0-
09	61530	X	57569	-0-	-3961	-0-	57569	2			N	-0-					-0-
10	63550	X	55846	-0-	-7704	-0-	55846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6504	-0-	-1680	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6908	-0-	-502	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

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
05	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6013	-0-	-5717	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8088	-0-	-4033	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	11730	X	468	-0-	-11262	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6714	-0-	-5407	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	21813	-0-	-3173	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	18421	-0-	-5759	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21489	-0-	-3497	-0-	21489	2			N	-0-					-0-
08	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	25243	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	7876	-0-	-15134	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	17923	-0-	-9636	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	16951	-0-	-9719	-0-	16951	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14760	-0-	-13078	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	27838	X	13231	-0-	-14607	-0-	13231	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	11306	-0-	-15634	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16360	-0-	-1558	-0-	16360	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4404	-0-	-3036	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3086	-0-	-4114	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	3103	-0-	-3872	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3271	-0-	-1131	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3066	-0-	-1194	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	926	-0-	-3476	-0-	926	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	35864	-0-	-1119	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	21172	-0-	-14618	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29088	-0-	-2625	-0-	29088	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	1124	-0-	-34743	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					N	-0-					-0-
10	35867	X	-0-	-0-	-35867	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

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

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

05	27435	X	26956	-0-	-479	-0-	26956	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	23979	-0-	-2571	-0-	23979	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	24506	-0-	-2929	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	14930	-0-	-12040	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	7192	-0-	-19778	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

05	6851	X	1046	-0-	-5805	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	2590	-0-	-8300	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	11035	-0-	-218	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10140	-0-	-896	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

05	12307	X	9435	-0-	-2872	-0-	9334	2	101	9	N	92	138	1			52
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	10023	2	81	9	N	74	69	1			57
07	12307	X	9927	-0-	-2380	-0-	9862	2	65	9	N	59	69	1			47
08	10602	X	9931	-0-	-671	-0-	9834	2	97	9	N	88	68	1			67
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10018	2	95	9	N	86	69	1			84
10	10447	X	9805	-0-	-642	-0-	9700	2	105	9	N	95	139	1			40

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

05	10199	X	10141	-0-	-58	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
*07	10354	X	8049	-0-	-2305	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
*08	10354	X	7943	-0-	-2411	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7347	-0-	-2463	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7246	-0-	-2891	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

05	54901	X	45687	-0-	-9214	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	52110	X	41217	-0-	-10893	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
07	53041	X	44855	-0-	-8186	-0-	44855	2			N	-0-					-0-
08	50251	X	44024	-0-	-6227	-0-	44024	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	41575	-0-	-3215	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	31955	-0-	-13739	-0-	31955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37077	X	37077	-0-	-0-	-0-	37077	2			Y	-0-					-0-
06	33690	X	23990	-0-	-9700	-0-	23990	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	68030	-0-	68030	68030	68030	2			Y	-0-					-0-
08	0	W	58576	-0-	58576	126606	58576	2			Y	-0-					-0-
09	173057	X	46451	-0-	-126606	-0-	46451	2			Y	-0-					-0-
10	52638	X	44203	-0-	-8435	-0-	44203	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24490	X	19443	-0-	-5047	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19997	-0-	-2233	-0-	19997	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19426	-0-	-3173	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17952	-0-	-2756	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	16291	-0-	-3719	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	19428	-0-	-1249	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58001	X	48172	-0-	-9829	-0-	48172	2			N	-0-					-0-
06	53610	X	43985	-0-	-9625	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	37990	-0-	-15764	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40899	-0-	-12855	-0-	40899	2			N	-0-					-0-
09	49710	X	34601	-0-	-15109	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
10	48174	X	44008	-0-	-4166	-0-	44008	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	4900	-0-	-5175	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	4398	-0-	-5352	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7470	-0-	-2605	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2791	-0-	-6850	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39866	X	33665	-0-	-6201	-0-	33665	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	31290	-0-	-6330	-0-	31290	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	34838	-0-	-3230	-0-	34838	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	31527	-0-	-4867	-0-	31527	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	31088	-0-	-4132	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32587	-0-	-2257	-0-	32587	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	12365	-0-	-8033	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
06	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	19564	-0-	-9762	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	24497	-0-	-4829	-0-	24497	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	23843	-0-	-4537	-0-	23843	2			N	-0-					-0-
*10	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5739	-0-	-321	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	2598	-0-	-3385	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2900	-0-	-2890	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7079	-0-	-423	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6352	-0-	-716	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	3580	-0-	-3260	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	1114	-0-	-5954	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

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
05	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15226	-0-	-1576	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	11378	-0-	-4882	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	11247	-0-	-5555	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

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
05	18197	X	15524	-0-	-2673	-0-	15524	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15025	-0-	-695	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13759	-0-	-2485	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11959	-0-	-4285	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13732	-0-	-1298	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13092	-0-	-2439	-0-	13092	2			N	-0-					-0-

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
05	9672	X	950	-0-	-8722	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	207	-0-	-9153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	1093	-0-	-8579	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	1839	-0-	-6314	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	4913	-0-	-2977	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

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
05	43307	X	38125	-0-	-5182	-0-	38125	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36044	-0-	-3826	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	34201	-0-	-4828	-0-	34201	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	33735	-0-	-5015	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	32755	-0-	-4745	-0-	32755	2			N	-0-					-0-
10	38130	X	33845	-0-	-4285	-0-	33845	2			N	-0-					-0-

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
05	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
06	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22517	-0-	-3647	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	23888	-0-	-2524	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	22030	-0-	-3530	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
10	26412	X	10401	-0-	-16011	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6783	-0-	-657	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6539	-0-	-1056	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
*10	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	4021	-0-	-6149	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	4251	-0-	-6258	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

05	26784	X	24025	-0-	-2759	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	21941	-0-	-2629	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22030	-0-	-2925	-0-	22030	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	13765	-0-	-11190	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	15206	-0-	-8674	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22064	-0-	-1961	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

05	71951	X	61367	-0-	-10584	-0-	61367	2			N	-0-					-0-
06	67800	X	57061	-0-	-10739	-0-	57061	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	60037	-0-	-8380	-0-	60037	2			N	-0-					-0-
08	66278	X	57896	-0-	-8382	-0-	57896	2			N	-0-					-0-
09	61890	X	50641	-0-	-11249	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
10	61380	X	48934	-0-	-12446	-0-	48934	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5530	2	1	9	Y	1					2
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-	1	1			1

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

05	54932	X	42537	-0-	-12395	-0-	42537	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	43160	-0-	-7300	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
07	48267	X	43502	-0-	-4765	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
08	45818	X	39592	-0-	-6226	-0-	39592	2			N	-0-					-0-
09	43470	X	38163	-0-	-5307	-0-	38163	2			N	-0-					-0-
10	44609	X	39328	-0-	-5281	-0-	39328	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

05	18972	X	8497	-0-	-10475	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15978	-0-	-342	-0-	15978	2			N	-0-					-0-
*07	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
*08	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	17531	-0-	-2309	-0-	17531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	1396	-0-	-6788	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3459	-0-	-1067	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3143	-0-	-1237	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

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
05	18197	X	12951	-0-	-5246	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12932	-0-	-4678	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13340	-0-	-2067	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12631	-0-	-419	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12086	-0-	-1275	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3005	-0-	-1614	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	34326	-0-	-5514	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
07	40734	X	34570	-0-	-6164	-0-	34570	2			N	-0-					-0-
08	38905	X	32767	-0-	-6138	-0-	32767	2			N	-0-					-0-
09	35550	X	29536	-0-	-6014	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	32403	-0-	-4332	-0-	32403	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30349	X	24632	-0-	-5717	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	22206	-0-	-5124	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	25112	-0-	-2168	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	21962	-0-	-5318	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	19836	-0-	-5574	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	20058	-0-	-5052	-0-	20058	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40548	X	37487	-0-	-3061	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32844	-0-	-6396	-0-	32844	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	35195	-0-	-4051	-0-	35195	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	32743	-0-	-6317	-0-	32743	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	30042	-0-	-7758	-0-	30042	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	31809	-0-	-5670	-0-	31809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491	X	11838	-0-	-8653	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	14291	-0-	-5539	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	11992	-0-	-8499	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	8231	-0-	-6463	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	6732	-0-	-7548	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	4079	-0-	-10677	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

05	48050	X	45104	-0-	-2946	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	42822	-0-	-3678	-0-	42822	2			N	-0-					-0-
07	46593	X	40754	-0-	-5839	-0-	40754	2			N	-0-					-0-
08	45601	X	43194	-0-	-2407	-0-	43194	2			N	-0-					-0-
09	43680	X	40951	-0-	-2729	-0-	40951	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	41464	-0-	-3641	-0-	41464	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

05	1922	X	75	-0-	-1847	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

05	18166	X	8772	-0-	-9394	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15961	-0-	-1619	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
*07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
*08	16895	X	14015	-0-	-2880	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16999	-0-	-1508	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

05	221959	X	60264	-0-	-161695	-0-	60264	2			N	-0-					-0-
06	54019	X	54019	-0-	-0-	-0-	54019	2			N	-0-					-0-
07	87513	X	48577	-0-	-38936	-0-	48577	2			N	-0-					-0-
08	87513	X	52034	-0-	-35479	-0-	52034	2			N	-0-					-0-
09	72390	X	43622	-0-	-28768	-0-	43622	2			N	-0-					-0-
10	60264	X	40192	-0-	-20072	-0-	40192	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	1110	-0-	-12065	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10995	-0-	-1901	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

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
05	28179	X	25185	-0-	-2994	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	17024	-0-	-4246	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	16219	-0-	-10627	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
08	26846	X	22907	-0-	-3939	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	23664	-0-	-2316	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	22769	-0-	-2403	-0-	22769	2			N	-0-					-0-

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
05	13702	X	13537	-0-	-165	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12778	-0-	-482	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12742	-0-	-1115	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10190	-0-	-3667	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
*10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38595	X	13157	-0-	-25438	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	17427	-0-	-18213	-0-	17427	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	15220	-0-	-21608	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
08	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	44013	2			N	-0-					-0-
09	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
*10	31837	X	31837	-0-	-0-	-0-	31837	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
07	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	5682	-0-	-9942	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	3380	-0-	-11740	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	6419	-0-	-9205	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825																	
05	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
06	38220	X	31470	-0-	-6750	-0-	31470	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	32454	-0-	-5645	-0-	32454	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	27845	-0-	-8921	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	24795	-0-	-9615	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
10	33480	X	24893	-0-	-8587	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565																	
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3767	-0-	-2113	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	2831	-0-	-2346	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2753	-0-	-2424	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	2044	-0-	-2576	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	2179	-0-	-2595	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013																	
05	14818	X	14001	-0-	-817	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13402	-0-	-1028	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12676	-0-	-2235	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	8736	-0-	-6175	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	9501	-0-	-4449	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9444	-0-	-4568	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892																	
05	9734	X	6629	-0-	-3105	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	6656	-0-	-2764	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5421	-0-	-4313	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	5476	-0-	-4258	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6709	-0-	-2201	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6278	-0-	-604	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175																	
05	40951	X	35427	-0-	-5524	-0-	35427	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	35064	-0-	-3726	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	35348	-0-	-4611	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	36623	-0-	-3336	-0-	36623	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	36640	-0-	-2030	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
*10	36970	X	36970	-0-	-0-	-0-	36970	2			N	-0-					-0-
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463																	
05	27110	X	-0-	-0-	-27110	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17174	X	671	-0-	-16503	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	54935	X	54935	-0-	-0-	-0-	54935	2			N	-0-					-0-
09	38209	X	38209	-0-	-0-	-0-	38209	2			N	-0-					-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942																	
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13739	-0-	-631	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
*07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					-0-
*08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	13556	-0-	-4672	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	34007	X	17673	-0-	-16334	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26014	-0-	-6896	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	28510	-0-	-5497	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	17777	-0-	-16230	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	6822	-0-	-26088	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	2081	-0-	-26439	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

05	44144	X	31106	-0-	-13038	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	42090	X	26042	-0-	-16048	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	23507	-0-	-17816	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
08	37572	X	26064	-0-	-11508	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28988	-0-	-6922	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	26390	-0-	-4703	-0-	26390	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

05	46345	X	40597	-0-	-5748	-0-	40597	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	37974	-0-	-5646	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	39156	-0-	-4554	-0-	39156	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	36680	-0-	-5759	-0-	36680	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	35582	-0-	-5488	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
10	40610	X	36618	-0-	-3992	-0-	36618	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

05	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	30392	2			N	-0-					-0-
06	33686	X	33686	-0-	-0-	-0-	33686	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	32072	-0-	-4353	-0-	32072	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	27869	-0-	-8556	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
09	35250	X	22342	-0-	-12908	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
10	34813	X	26845	-0-	-7968	-0-	26845	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

05	10633	X	8912	-0-	-1721	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8363	-0-	-1927	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8484	-0-	-1622	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7967	-0-	-973	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7757	-0-	-1140	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

05	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
09	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
*10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

05	58590	X	53119	-0-	-5471	-0-	53119	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	48519	-0-	-6051	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
07	56389	X	51627	-0-	-4762	-0-	51627	2			N	-0-					-0-
08	54622	X	48958	-0-	-5664	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
09	51420	X	46537	-0-	-4883	-0-	46537	2			N	-0-					-0-
10	53134	X	47321	-0-	-5813	-0-	47321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24366	X	23296	-0-	-1070	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	10954	-0-	-12626	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20710	-0-	-3656	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	22253	-0-	-1028	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
09	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	22907	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	15372	-0-	-7909	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

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
05	42625	X	38103	-0-	-4522	-0-	38103	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	26467	-0-	-14783	-0-	26467	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
08	39494	X	-0-	-0-	-39494	-0-					N	-0-					-0-
09	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
10	38099	X	4033	-0-	-34066	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

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
05	6293	X	4829	-0-	-1464	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4754	-0-	-1336	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4866	-0-	-1427	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5275	-0-	-57	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37045	X	27253	-0-	-9792	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	34590	X	5634	-0-	-28956	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	122	-0-	-33141	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	192	-0-	-28669	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	127	-0-	-27803	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	31	-0-	-27218	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39742	X	31261	-0-	-8481	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	29599	-0-	-6731	-0-	29599	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	30667	-0-	-3340	-0-	30667	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	28778	-0-	-5043	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	29274	-0-	-3306	-0-	29274	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	28692	-0-	-2556	-0-	28692	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-	4	1			2
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					2
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					2
09	5550	X	3397	-0-	-2153	-0-	3397	2			N	-0-					2
10	10354	X	2638	-0-	-7716	-0-	2638	2			N	-0-					2

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6209	-0-	-1541	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3404	-0-	-3556	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6829	-0-	-1696	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
09	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
*10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	9571	-0-	-690	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8914	-0-	-956	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9343	-0-	-856	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9271	-0-	-928	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8765	-0-	-715	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8935	-0-	-644	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9294	-0-	-936	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8805	-0-	-1828	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7209	-0-	-5036	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	4969	-0-	-6881	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*10	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-

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
05	24831	X	23056	-0-	-1775	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	21081	-0-	-2349	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	16757	-0-	-6245	-0-	16757	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	15343	-0-	-7721	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	5759	-0-	-16561	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	16717	-0-	-6347	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					6
06	13530	X	3587	-0-	-9943	-0-	3583	2	4	9	Y	4					10
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					10
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3518	2	7	9	Y	6					16
09	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			Y	-0-					16
*10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			Y	-0-					16

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	8147	-0-	-13336	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	15437	-0-	-5353	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	15825	-0-	-5658	-0-	15825	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	10226	-0-	-4592	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	4906	-0-	-10544	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	9942	-0-	-6023	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	22131	-0-	-6017	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	20790	-0-	-5100	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	21365	-0-	-4179	-0-	21365	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	23964	-0-	-402	-0-	23964	2			N	-0-					-0-
09	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23118	2			N	-0-					-0-
*10	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24544	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45508	X	36915	-0-	-8593	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
06	44040	X	33956	-0-	-10084	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	33805	-0-	-9099	-0-	33805	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	31575	-0-	-8787	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	25270	-0-	-11690	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	36921	X	28935	-0-	-7986	-0-	28935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	26325	-0-	-4665	-0-	26325	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	26333	-0-	-5690	-0-	26333	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	26393	-0-	-5630	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25678	-0-	-2012	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	22965	-0-	-5214	-0-	22965	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11074	2	18	9	Y	16	38	1			12
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10001	2	6	9	Y	5					17
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			Y	-0-					17
08	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11707	2	1	9	Y	1					18
09	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11163	2	26	9	Y	24					42
10	11966	X	8510	-0-	-3456	-0-	8506	2	4	9	Y	4					46

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
05	23281	X	21255	-0-	-2026	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	19526	-0-	-2794	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20270	-0-	-2081	-0-	20270	2			N	-0-					-0-
08	21266	X	20574	-0-	-692	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
09	20580	X	17297	-0-	-3283	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19174	-0-	-2092	-0-	19174	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
08	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*10	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	19340	-0-	-1988	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18915	-0-	-1725	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19725	-0-	-1603	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18778	-0-	-1744	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16756	-0-	-2624	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	14635	-0-	-5081	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					4
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4	9	Y	4					8
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					8
08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4314	2	6	9	Y	5					13
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					13
*10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					13

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8118	-0-	-2052	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7693	-0-	-2816	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8020	-0-	-2458	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7735	-0-	-695	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
06	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
08	22962	X	22962	-0-	-0-	-0-	22962	2			N	-0-					-0-
09	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22331	-0-	-950	-0-	22331	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

05	35340	X	32021	-0-	-3319	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31137	-0-	-3063	-0-	31137	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	31228	-0-	-3492	-0-	31228	2			N	-0-					-0-
08	33170	X	31230	-0-	-1940	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
09	32100	X	29007	-0-	-3093	-0-	29007	2			N	-0-					-0-
10	32178	X	29264	-0-	-2914	-0-	29264	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

05	24459	X	21802	-0-	-2657	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	17905	-0-	-5525	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	19720	-0-	-4398	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	16527	-0-	-6289	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	15429	-0-	-6411	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	14375	-0-	-7418	-0-	14375	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

05	3689	X	529	-0-	-3160	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	977	-0-	-263	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	20221	2			N	-0-					-0-
09	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
*10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

05	40641	X	37547	-0-	-3094	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	23484	-0-	-15846	-0-	23484	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	31438	-0-	-6940	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	18139	-0-	-20239	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	29652	-0-	-7068	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	30292	-0-	-7249	-0-	30292	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14947	-0-	-2183	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14644	-0-	-3057	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	11377	-0-	-6324	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12068	-0-	-4300	-0-	12068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	28013	-0-	-972	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	27064	-0-	-986	-0-	27064	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	23297	-0-	-5688	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
*08	0	W	23680	-0-	23680	23680	23680	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	25430	-0-	25430	49110	25430	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	751	-0-	751	49861	751	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

05	25575	X	21752	-0-	-3823	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	20256	-0-	-3204	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20675	-0-	-3567	-0-	20675	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	19998	-0-	-4244	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19294	-0-	-2666	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	19862	-0-	-1900	-0-	19862	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

05	19003	X	13672	-0-	-5331	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	8682	-0-	-5958	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	10897	-0-	-4231	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	9176	-0-	-4495	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9805	-0-	-3425	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	9464	-0-	-4207	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

05	11470	X	10800	-0-	-670	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9651	-0-	-1449	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	10297	-0-	-88	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
08	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
*10	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

05	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2635	-0-	-1395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2200	-0-	-1892	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1411	-0-	-2549	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	393	-0-	-3699	-0-	393	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

05	35619	X	30106	-0-	-5513	-0-	30106	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	28473	-0-	-4197	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	27073	-0-	-6221	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	23239	-0-	-9435	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
09	30930	X	23563	-0-	-7367	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	25282	-0-	-4819	-0-	25282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49414	X	45395	-0-	-4019	-0-	45395	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	4774	-0-	-39866	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
08	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	-0-					-0-
09	49770	X	-0-	-0-	-49770	-0-					N	-0-					-0-
10	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

05	46748	X	46748	-0-	-0-	-0-	46748	2			N	-0-					-0-
06	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	43903	2			N	-0-					-0-
07	42360	X	42360	-0-	-0-	-0-	42360	2			N	-0-					-0-
08	55056	X	41964	-0-	-13092	-0-	41964	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	38988	-0-	-9372	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	39774	-0-	-6974	-0-	39774	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		21429	-0-	21429	21433	21429	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		20838	-0-	20838	42271	20838	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42271					N	-0-					-0-
10	T. A.		5147	-0-	5147	47418	5147	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

05	14446	X	14015	-0-	-431	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17841	-0-	-129	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	15409	-0-	-15312	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	9874	-0-	-20847	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	8065	-0-	-21665	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
*10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

05	9548	X	5401	-0-	-4147	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	4944	-0-	-4296	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6641	-0-	-1698	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5360	-0-	-2979	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5533	-0-	-2537	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5118	-0-	-1516	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

05	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7562	-0-	-478	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6458	-0-	-1102	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7364	-0-	-1192	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

05	83793	X	70768	-0-	-13025	-0-	70768	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	66077	-0-	-12973	-0-	66077	2			N	-0-					-0-
07	78027	X	67993	-0-	-10034	-0-	67993	2			N	-0-					-0-
08	76508	X	67450	-0-	-9058	-0-	67450	2			N	-0-					-0-
09	70890	X	63540	-0-	-7350	-0-	63540	2			N	-0-					-0-
10	70773	X	62732	-0-	-8041	-0-	62732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

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

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

05	62682	X	54973	-0-	-7709	-0-	54973	2			N	-0-					-0-
06	60660	X	51327	-0-	-9333	-0-	51327	2			N	-0-					-0-
07	59644	X	51554	-0-	-8090	-0-	51554	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	48764	-0-	-9733	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
09	54090	X	43930	-0-	-10160	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	46028	-0-	-8935	-0-	46028	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

05	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20002	2			N	-0-					-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-
07	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15555	2			N	-0-					-0-
08	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
09	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
*10	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

05	16802	X	10517	-0-	-6285	-0-	10517	2			Y	-0-					7
06	9780	X	1735	-0-	-8045	-0-	1734	2	1	9	Y	1					8
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					8
08	10509	X	312	-0-	-10197	-0-	308	2	4	9	Y	4					12
09	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					12
10	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					12

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8320	-0-	-2840	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	5943	-0-	-5217	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	6721	-0-	-4109	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	4037	-0-	-7154	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4570	2	4	9	N	4					12
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5974	2	4	9	N	4	12	1			4
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2	9	N	2					6
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4825	2	4	9	N	4					10
09	5970	X	5776	-0-	-194	-0-	5775	2	1	9	N	1					11
10	6169	X	3263	-0-	-2906	-0-	3263	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	5950	-0-	-1924	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5954	-0-	-1666	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4676	-0-	-3198	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4276	-0-	-3598	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

05	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	13053	-0-	-57	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13019	-0-	-2946	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8371	-0-	-7594	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12477	-0-	-2973	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	13137	-0-	-2766	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	1	5	1			6
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					6
07	4619	X	312	-0-	-4307	-0-	312	2			Y	-0-					6
08	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2			Y	-0-					6
09	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					6
*10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	Y	1					7

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

05	52297	X	48670	-0-	-3627	-0-	48670	2			N	-0-					-0-
06	50610	X	44562	-0-	-6048	-0-	44562	2			N	-0-					-0-
07	52297	X	46484	-0-	-5813	-0-	46484	2			N	-0-					-0-
08	50499	X	46932	-0-	-3567	-0-	46932	2			N	-0-					-0-
09	48150	X	43930	-0-	-4220	-0-	43930	2			N	-0-					-0-
10	48670	X	44499	-0-	-4171	-0-	44499	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

05	64976	X	58692	-0-	-6284	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
06	62070	X	53061	-0-	-9009	-0-	53061	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	53385	-0-	-9669	-0-	53385	2			N	-0-					-0-
08	63054	X	52144	-0-	-10910	-0-	52144	2			N	-0-					-0-
09	59700	X	44856	-0-	-14844	-0-	44856	2			N	-0-					-0-
10	58683	X	42218	-0-	-16465	-0-	42218	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

05	14787	X	13388	-0-	-1399	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12818	-0-	-952	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12767	-0-	-1307	-0-	12767	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12709	-0-	-1024	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12027	-0-	-1113	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	12073	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	25513	X	22722	-0-	-2791	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	10413	-0-	-14277	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	6324	-0-	-17298	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	14493	-0-	-9129	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17905	-0-	-4085	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	16470	-0-	-6253	-0-	16470	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

05	45136	X	31940	-0-	-13196	-0-	31940	2			N	-0-					-0-
06	43680	X	27044	-0-	-16636	-0-	27044	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	28424	-0-	-12279	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
08	37293	X	27756	-0-	-9537	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	23505	-0-	-9105	-0-	23505	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	21271	-0-	-10659	-0-	21271	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

05	35898	X	31855	-0-	-4043	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	32747	-0-	-943	-0-	32747	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	31698	-0-	-3084	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27695	-0-	-7087	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	27936	-0-	-4824	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
10	33852	X	25082	-0-	-8770	-0-	25082	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

05	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	1429	-0-	-5763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	1036	-0-	-6156	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	3505	-0-	-3095	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	2075	-0-	-4745	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

05	31465	X	21443	-0-	-10022	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	27158	-0-	-3292	-0-	27158	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26874	-0-	-1522	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	25759	-0-	-95	-0-	25759	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	24827	-0-	-2323	-0-	24827	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	23336	-0-	-4719	-0-	23336	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

05	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
06	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2			N	-0-					-0-
07	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	2			N	-0-					-0-
08	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	26862	2			N	-0-					-0-
09	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
*10	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	18997	-0-	-285	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
06	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	17591	-0-	-2931	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	18185	-0-	-2337	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	17510	-0-	-2350	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16220	-0-	-3062	-0-	16220	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	1349	-0-	-7889	-0-	1329	2	20	9	Y	18	89	1			16
06	4380	X	917	-0-	-3463	-0-	888	2	29	9	Y	26					42
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	1					43
08	4836	X	618	-0-	-4218	-0-	618	2			Y	-0-					43
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					43
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					43

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
05	33387	X	27949	-0-	-5438	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
06	30510	X	25514	-0-	-4996	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	25453	-0-	-5020	-0-	25453	2			N	-0-					-0-
08	29016	X	20506	-0-	-8510	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	19871	-0-	-8209	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	21940	-0-	-6022	-0-	21940	2			N	-0-					-0-

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
05	26350	X	24550	-0-	-1800	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23604	-0-	-1326	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	24601	-0-	-788	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	23353	-0-	-2036	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	19269	-0-	-5301	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21401	-0-	-3213	-0-	21401	2			N	-0-					-0-

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
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	5846	-0-	-6926	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2395	-0-	-5765	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4874	-0-	-3558	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

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
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	390	X	229	-0-	-161	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
*10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27280	X	22760	-0-	-4520	-0-	22760	2			N	-0-					-0-
06	29553	X	29553	-0-	-0-	-0-	29553	2			N	-0-					-0-
07	30073	X	30073	-0-	-0-	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
08	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26641	-0-	-2909	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	24044	-0-	-6491	-0-	24044	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

05	7068	X	6251	-0-	-817	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8669	-0-	-331	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8549	-0-	-751	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

05	44728	X	44728	-0-	-0-	-0-	44728	2			N	-0-					-0-
06	44160	X	42141	-0-	-2019	-0-	42141	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	40471	-0-	-5409	-0-	40471	2			N	-0-					-0-
08	45880	X	39341	-0-	-6539	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
09	44400	X	34500	-0-	-9900	-0-	34500	2			N	-0-					-0-
10	44733	X	34393	-0-	-10340	-0-	34393	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

05	10726	X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	6447	-0-	-3933	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	2527	-0-	-8199	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	5777	-0-	-4949	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	6900	-0-	-3480	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8280	-0-	-679	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

05	43214	X	39597	-0-	-3617	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37255	-0-	-3695	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
07	41385	X	38964	-0-	-2421	-0-	38964	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	37849	-0-	-2575	-0-	37849	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	35482	-0-	-2978	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	35790	-0-	-3797	-0-	35790	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

05	28613	X	19344	-0-	-9269	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	21294	-0-	-6396	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23305	-0-	-5308	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	12081	-0-	-12595	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	17587	-0-	-3713	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	19628	-0-	-3684	-0-	19628	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

05	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
*10	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

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

05	2666	X	1697	-0-	-969	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1067	-0-	-1513	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

05	73501	X	65987	-0-	-7514	-0-	65987	2			N	-0-					-0-
06	69840	X	62292	-0-	-7548	-0-	62292	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	61502	-0-	-10666	-0-	61502	2			N	-0-					-0-
08	65999	X	61280	-0-	-4719	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
09	63870	X	57723	-0-	-6147	-0-	57723	2			N	-0-					-0-
10	65999	X	57066	-0-	-8933	-0-	57066	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

05	18197	X	13234	-0-	-4963	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	12058	-0-	-4742	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	10943	-0-	-6231	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11262	-0-	-5912	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	8245	-0-	-8375	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10043	-0-	-3194	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

05	22568	X	20745	-0-	-1823	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20558	-0-	-1492	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20274	-0-	-2511	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20403	-0-	-2382	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18489	-0-	-2061	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

05	24769	X	17436	-0-	-7333	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	7908	-0-	-14052	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17656	-0-	-3145	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	14542	-0-	-4461	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	2366	-0-	-16024	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	8425	-0-	-9245	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

05	13826	X	6753	-0-	-7073	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	2728	-0-	-10652	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3620	-0-	-10206	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60047	X	41764	-0-	-18283	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
06	58110	X	37798	-0-	-20312	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
07	54250	X	28029	-0-	-26221	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	48298	X	19235	-0-	-29063	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
09	43290	X	19718	-0-	-23572	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
10	41757	X	34548	-0-	-7209	-0-	34548	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

05	44888	X	40344	-0-	-4544	-0-	40344	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	38030	-0-	-5110	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
07	42563	X	38581	-0-	-3982	-0-	38581	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	37983	-0-	-3743	-0-	37983	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	36121	-0-	-3239	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
10	40331	X	37876	-0-	-2455	-0-	37876	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

05	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	178	-0-	-1232	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

05	44826	X	40003	-0-	-4823	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
06	43380	X	34221	-0-	-9159	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	37406	-0-	-6242	-0-	37406	2			N	-0-					-0-
08	42036	X	32542	-0-	-9494	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
09	40680	X	33110	-0-	-7570	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	32663	-0-	-7327	-0-	32663	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11950	2	13	9	N	12					29
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11729	2	3	9	N	3					32
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					32
08	11966	X	11076	-0-	-890	-0-	11076	2			N	-0-					32
09	11730	X	10041	-0-	-1689	-0-	10041	2			N	-0-					32
10	12121	X	3631	-0-	-8490	-0-	3631	2			N	-0-					32

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

05	23963	X	20725	-0-	-3238	-0-	20703	2	22	9	N	20					109
06	24360	X	18079	-0-	-6281	-0-	18060	2	19	9	N	17					126
07	25172	X	19305	-0-	-5867	-0-	19288	2	17	9	N	15					141
08	25172	X	17125	-0-	-8047	-0-	17118	2	7	9	N	6					147
09	20070	X	16620	-0-	-3450	-0-	16605	2	15	9	N	14	106	1			55
10	20739	X	4191	-0-	-16548	-0-	4188	2	3	9	N	3					58

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

05	34627	X	30954	-0-	-3673	-0-	30954	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	28737	-0-	-2283	-0-	28737	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	27111	-0-	-4943	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	29114	-0-	-2940	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	27310	-0-	-2660	-0-	27310	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	27972	-0-	-2997	-0-	27972	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

05	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
06	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
07	30101	X	24869	-0-	-5232	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
08	30101	X	23109	-0-	-6992	-0-	23109	2			N	-0-					-0-
09	29130	X	23373	-0-	-5757	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
10	29109	X	22705	-0-	-6404	-0-	22705	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

05	23963	X	12201	-0-	-11762	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17593	-0-	-5597	-0-	17593	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	8408	-0-	-12548	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	852	-0-	-18740	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	4662	-0-	-13128	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	7607	-0-	-10559	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

05	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	2245	2	20	9	Y	18					45
06	3750	X	1396	-0-	-2354	-0-	1386	2	10	9	Y	9	28	1			26
07	3875	X	1694	-0-	-2181	-0-	1673	2	21	9	Y	19					45
08	3875	X	1661	-0-	-2214	-0-	1648	2	13	9	Y	12	34	1			23
09	3600	X	1653	-0-	-1947	-0-	1642	2	11	9	Y	10					33
10	2263	X	1129	-0-	-1134	-0-	1117	2	12	9	Y	11	31	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
06	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	23943	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	23409	-0-	-1484	-0-	23409	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	11923	-0-	-12970	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-
10	24893	X	-0-	-0-	-24893	-0-					N	-0-					-0-

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
05	52576	X	46819	-0-	-5757	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
06	48750	X	45195	-0-	-3555	-0-	45195	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45540	-0-	-4401	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41678	-0-	-8263	-0-	41678	2			N	-0-					-0-
09	45420	X	41704	-0-	-3716	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
10	46810	X	41468	-0-	-5342	-0-	41468	2			N	-0-					-0-

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
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	689	-0-	-541	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	690	X	97	-0-	-593	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	28555	-0-	-244	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	26626	-0-	-1274	-0-	26626	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	27291	-0-	-2035	-0-	27291	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	26942	-0-	-2384	-0-	26942	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26417	-0-	-1963	-0-	26417	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	23301	-0-	-5250	-0-	23301	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	6108	-0-	-7687	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12470	-0-	-1390	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
08	14322	X	7045	-0-	-7277	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8782	-0-	-3698	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	10393	-0-	-2503	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	15949	-0-	-1101	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
07	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17207	-0-	-883	-0-	17207	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	16617	-0-	-2386	-0-	16617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12364	-0-	-3416	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12705	-0-	-1400	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12811	-0-	-1294	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13013	-0-	-637	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
*10	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

05	18383	X	14068	-0-	-4315	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15029	-0-	-1171	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	11691	-0-	-3654	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13514	-0-	-1831	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	13000	-0-	-2030	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

05	33604	X	31318	-0-	-2286	-0-	31318	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	29763	-0-	-2757	-0-	29763	2			N	-0-					-0-
07	32395	X	30371	-0-	-2024	-0-	30371	2			N	-0-					-0-
08	31775	X	29783	-0-	-1992	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27805	-0-	-2825	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28661	-0-	-2649	-0-	28661	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	5867	-0-	-3433	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8047	-0-	-1563	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	5996	-0-	-3614	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	6481	-0-	-2819	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
08	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	11448	-0-	-5382	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	11261	-0-	-6347	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

05	50809	X	39257	-0-	-11552	-0-	39257	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	28176	-0-	-18324	-0-	28176	2			N	-0-					-0-
07	44113	X	9080	-0-	-35033	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	1713	-0-	-41904	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	42210	X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-					-0-
10	36637	X	-0-	-0-	-36637	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

05	66092	X	59119	-0-	-6973	-0-	59119	2			N	-0-					-0-
06	63960	X	57681	-0-	-6279	-0-	57681	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	57511	-0-	-7465	-0-	57511	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	56359	-0-	-6416	-0-	56359	2			N	-0-					-0-
09	59070	X	48192	-0-	-10878	-0-	48192	2			N	-0-					-0-
10	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13494	-0-	-156	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
*10	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
*10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	32674	X	15515	-0-	-17159	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					N	-0-					-0-
07	31341	X	11275	-0-	-20066	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	2973	-0-	-20308	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					-0-
10	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

05	73811	X	65830	-0-	-7981	-0-	65830	2			N	-0-					-0-
06	69990	X	58722	-0-	-11268	-0-	58722	2			N	-0-					-0-
07	70122	X	63749	-0-	-6373	-0-	63749	2			N	-0-					-0-
08	68665	X	61479	-0-	-7186	-0-	61479	2			N	-0-					-0-
09	64800	X	57577	-0-	-7223	-0-	57577	2			N	-0-					-0-
10	65844	X	56321	-0-	-9523	-0-	56321	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

05	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	26442	2	17	9	N	15					94
06	30120	X	24678	-0-	-5442	-0-	24659	2	19	9	N	17					111
07	31124	X	20653	-0-	-10471	-0-	20640	2	13	9	N	12	62	1			61
08	31124	X	23889	-0-	-7235	-0-	23889	2			N	-0-					61
09	27510	X	12005	-0-	-15505	-0-	11962	2	43	9	N	39					100
10	26474	X	21643	-0-	-4831	-0-	21640	2	3	9	N	3					103

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

05	20894	X	9386	-0-	-11508	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	7324	-0-	-12896	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	2648	-0-	-15456	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	3368	-0-	-13186	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	3931	-0-	-5159	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	5528	-0-	-3865	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32333	X	21315	-0-	-11018	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	23131	-0-	-8159	-0-	23131	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	19968	-0-	-12365	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	16387	-0-	-7855	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19772	-0-	-3358	-0-	19772	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	12042	-0-	-11859	-0-	12042	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	17118	-0-	-2532	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	19236	-0-	-356	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	12837	-0-	-7716	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	1885	-0-	-18005	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	1567	-0-	-18986	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

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
05	14508	X	11020	-0-	-3488	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11463	-0-	-1587	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	8982	-0-	-3046	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10725	-0-	-1303	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	7078	-0-	-4562	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	10132	-0-	-1710	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53475	X	49309	-0-	-4166	-0-	49309	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	46367	-0-	-4693	-0-	46367	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	47870	-0-	-4892	-0-	47870	2			N	-0-					-0-
08	50809	X	39016	-0-	-11793	-0-	39016	2			N	-0-					-0-
09	48690	X	44239	-0-	-4451	-0-	44239	2			N	-0-					-0-
10	49321	X	45883	-0-	-3438	-0-	45883	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	547	-0-	-4413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	33	-0-	-525	-0-	33	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37789	X	33425	-0-	-4364	-0-	33425	2			N	-0-					76
06	36570	X	31461	-0-	-5109	-0-	31461	2			N	-0-					76
07	37665	X	31522	-0-	-6143	-0-	31522	2			N	-0-					76
08	37665	X	30086	-0-	-7579	-0-	30086	2			N	-0-					76
09	34980	X	28999	-0-	-5981	-0-	28999	2			N	-0-					76
10	33418	X	28398	-0-	-5020	-0-	28398	2			N	-0-					76

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69533	X	60804	-0-	-8729	-0-	60804	2			N	-0-					-0-
06	67290	X	56879	-0-	-10411	-0-	56879	2			N	-0-					-0-
07	66092	X	56981	-0-	-9111	-0-	56981	2			N	-0-					-0-
08	64852	X	44909	-0-	-19943	-0-	44909	2			N	-0-					-0-
09	59400	X	33330	-0-	-26070	-0-	33330	2			N	-0-					-0-
10	60791	X	46733	-0-	-14058	-0-	46733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11360	-0-	-1690	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11368	-0-	-2117	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11841	-0-	-1644	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10947	-0-	-1113	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10763	-0-	-1048	-0-	10763	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

05	22475	X	20332	-0-	-2143	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	18354	-0-	-3396	-0-	18354	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	17277	-0-	-5198	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	16491	-0-	-4651	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	15535	-0-	-4925	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15973	-0-	-4363	-0-	15973	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

05	6727	X	6030	-0-	-697	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4049	-0-	-2461	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4757	-0-	-1288	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4450	-0-	-1400	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3924	-0-	-2431	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

05	27156	X	24293	-0-	-2863	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22576	-0-	-2924	-0-	22576	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	23237	-0-	-3020	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	22624	-0-	-3385	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	19426	-0-	-4904	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	21513	-0-	-2791	-0-	21513	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

05	97681	X	89111	-0-	-8570	-0-	89111	2			N	-0-					-0-
06	92250	X	84787	-0-	-7463	-0-	84787	2			N	-0-					-0-
07	94643	X	86290	-0-	-8353	-0-	86290	2			N	-0-					-0-
08	93093	X	86123	-0-	-6970	-0-	86123	2			N	-0-					-0-
09	88440	X	82973	-0-	-5467	-0-	82973	2			N	-0-					-0-
10	89125	X	83469	-0-	-5656	-0-	83469	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

05	36053	X	29733	-0-	-6320	-0-	29733	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	29391	-0-	-5499	-0-	29391	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	29359	-0-	-6167	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	25308	-0-	-8544	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	22170	-0-	-8310	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	18765	-0-	-11615	-0-	18765	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39432	X	35076	-0-	-4356	-0-	35076	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	29069	-0-	-9091	-0-	29069	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	33140	-0-	-5145	-0-	33140	2			N	-0-					-0-
08	36797	X	33782	-0-	-3015	-0-	33782	2			N	-0-					-0-
09	34950	X	31612	-0-	-3338	-0-	31612	2			N	-0-					-0-
10	35061	X	32985	-0-	-2076	-0-	32985	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	1817	-0-	-12536	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*10	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-

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
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	1816	-0-	-2954	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	11662	-0-	-4768	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	13230	-0-	-4920	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	7315	-0-	-11440	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	11039	-0-	-7716	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
*10	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	16655	-0-	-4673	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	18617	-0-	-2023	-0-	18617	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	13158	-0-	-7705	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	9304	-0-	-7343	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	3108	-0-	-15522	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	11647	-0-	-7604	-0-	11647	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
06	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
08	25017	X	20821	-0-	-4196	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	21490	-0-	-4970	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	19660	-0-	-7682	-0-	19660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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

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

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	7	1			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

05	74524	X	67955	-0-	-6569	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	68790	X	64449	-0-	-4341	-0-	64449	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	65400	-0-	-5683	-0-	65400	2			N	-0-					-0-
08	69564	X	65691	-0-	-3873	-0-	65691	2			N	-0-					-0-
09	66390	X	61735	-0-	-4655	-0-	61735	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	60989	-0-	-6963	-0-	60989	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

05	15903	X	11817	-0-	-4086	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	7225	-0-	-8165	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	53	-0-	-15230	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11772	-0-	-708	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
*10	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

05	28365	X	12511	-0-	-15854	-0-	12511	2			N	-0-					77
06	27450	X	3445	-0-	-24005	-0-	3442	2	3	9	N	3					80
07	27125	X	23158	-0-	-3967	-0-	23147	2	11	9	N	10	45	1			45
08	22661	X	14333	-0-	-8328	-0-	14333	2			N	-0-					45
09	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18856	2	6	9	N	5					50
10	23157	X	18421	-0-	-4736	-0-	18418	2	3	9	N	3					53

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
06	13770	X	693	-0-	-13077	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
08	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
09	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
*10	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					N	-0-					-0-
06	18060	X	249	-0-	-17811	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2512	-0-	-2168	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	8	-0-	-4828	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

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
05	34441	X	27191	-0-	-7250	-0-	27191	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	25144	-0-	-8186	-0-	25144	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	22048	-0-	-7650	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	22998	-0-	-6700	-0-	22998	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	19587	-0-	-9153	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	19660	-0-	-7527	-0-	19660	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14812	-0-	-2331	-0-	14810	2	2	9	N	2					33
06	17160	X	13166	-0-	-3994	-0-	13166	2			N	-0-					33
07	18476	X	13860	-0-	-4616	-0-	13859	2	1	9	N	1					34
08	18476	X	12438	-0-	-6038	-0-	12438	2			N	-0-					34
09	17880	X	11861	-0-	-6019	-0-	11861	2			N	-0-					34
10	14818	X	6928	-0-	-7890	-0-	6928	2			N	-0-					34

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8440	-0-	-2503	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	7406	-0-	-3184	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	7899	-0-	-3044	-0-	7899	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18582	-0-	-2598	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	24903	-0-	-16761	-0-	24903	2			N	-0-					-0-
08	41664	X	19929	-0-	-21735	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
09	40320	X	17959	-0-	-22361	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	12478	-0-	-12415	-0-	12478	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

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

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	29615	-0-	-6593	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	28370	-0-	-4690	-0-	28370	2			N	-0-					-0-
07	33635	X	28745	-0-	-4890	-0-	28745	2			N	-0-					-0-
08	33635	X	22246	-0-	-11389	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	25758	-0-	-5472	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24875	-0-	-4730	-0-	24875	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	28489	X	26368	-0-	-2121	-0-	26368	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	973	-0-	-24947	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
08	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					N	-0-					-0-
09	26580	X	3909	-0-	-22671	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	24950	-0-	-1431	-0-	24950	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60295	X	50167	-0-	-10128	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
06	56610	X	49954	-0-	-6656	-0-	49954	2			N	-0-					-0-
07	56141	X	51829	-0-	-4312	-0-	51829	2			N	-0-					-0-
08	56141	X	50783	-0-	-5358	-0-	50783	2			N	-0-					-0-
09	53250	X	46852	-0-	-6398	-0-	46852	2			N	-0-					-0-
10	51832	X	47659	-0-	-4173	-0-	47659	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	24419	-0-	-1063	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23128	-0-	-2942	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	23567	-0-	-3372	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22784	-0-	-4155	-0-	22784	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	21196	-0-	-2684	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22262	-0-	-2166	-0-	22262	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34968	X	24896	-0-	-10072	-0-	24896	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	24029	-0-	-8581	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	25373	-0-	-5410	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
08	28241	X	23311	-0-	-4930	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	19136	-0-	-6664	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	18490	-0-	-6868	-0-	18490	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	10851	-0-	-4122	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	10120	-0-	-4370	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9548	-0-	-5084	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9683	-0-	-3151	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8675	-0-	-1855	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*10	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

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
05	25854	X	3404	-0-	-22450	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	6992	-0-	-18028	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24319	-0-	-1535	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
08	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	27169	2			N	-0-					-0-
*10	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	27942	2			N	-0-					-0-

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
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	23095	X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20353	-0-	-1157	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21090	-0-	-1137	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	20584	-0-	-1643	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18630	-0-	-2610	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19206	-0-	-2308	-0-	19206	2			N	-0-					-0-

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
05	65534	X	51568	-0-	-13966	-0-	51568	2			N	-0-					-0-
06	63420	X	37898	-0-	-25522	-0-	37898	2			N	-0-					-0-
07	60729	X	36	-0-	-60693	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	55335	X	27665	-0-	-27670	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
09	53550	X	49776	-0-	-3774	-0-	49776	2			N	-0-					-0-
10	51553	X	48546	-0-	-3007	-0-	48546	2			N	-0-					-0-

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
05	7905	X	3790	-0-	-4115	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	2422	-0-	-5228	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5119	-0-	-1546	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	1465	-0-	-4805	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	3694	-0-	-5637	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
06	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	12851	-0-	-2649	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	9025	-0-	-6125	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					-0-

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
05	30101	X	17121	-0-	-12980	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	8142	-0-	-20208	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	1003	-0-	-26618	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	10776	-0-	-8537	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	7781	-0-	-8779	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	7639	-0-	-9473	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

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
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50158	X	45537	-0-	-4621	-0-	45537	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	42545	-0-	-5995	-0-	42545	2			N	-0-					-0-
07	47244	X	14561	-0-	-32683	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	32263	-0-	-14981	-0-	32263	2			N	-0-					-0-
09	44070	X	37592	-0-	-6478	-0-	37592	2			N	-0-					-0-
10	45539	X	33334	-0-	-12205	-0-	33334	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7432	2	4	9	N	4					48
06	6120	X	4877	-0-	-1243	-0-	4877	2			N	-0-					48
07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					48
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7469	2	2	9	N	2					50
09	7200	X	6811	-0-	-389	-0-	6809	2	2	9	N	2					52
10	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	7358	2	1	9	N	1					53

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	11092	-0-	-5648	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11844	-0-	-4356	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	13611	-0-	-3284	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10333	-0-	-6017	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	8454	-0-	-3791	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
	LITTLE HOSS 7				WELL #: E 5H	RRCID -> 259714	COMPL. DATE 07/04/2011				TOTAL DEPTH 6205		PERF. 6550 - 10307				
05	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15027	2	65	9	Y	59	60	1			48
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13228	2	21	9	Y	19	30	1			37
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10786	2	15	9	Y	14					51
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11001	2	50	9	Y	45	61	1			35
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11039	2	56	9	Y	51	61	1			25
*10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12393	2	33	9	Y	30					55
	GOODRICH				WELL #: 1H	RRCID -> 259717	COMPL. DATE 02/28/2012				TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8155 - 11049				
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ATHERTON MURPHY				WELL #: D 9H	RRCID -> 259718	COMPL. DATE 04/29/2011				TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9245 - 12334				
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
07	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	19630	2			N	-0-					-0-
08	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16542	-0-	-528	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	16594	-0-	-1045	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
	AGAPE				WELL #: 8H	RRCID -> 259814	COMPL. DATE 05/16/2011				TOTAL DEPTH 8539		PERF. 8650 - 11542				
05	24335	X	23028	-0-	-1307	-0-	23028	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20816	-0-	-2734	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20336	-0-	-1302	-0-	20336	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	19357	-0-	-3676	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	20572	-0-	-1718	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	20712	-0-	-2321	-0-	20712	2			N	-0-					-0-
	FOSSIL RIDGE A				WELL #: 3H	RRCID -> 259815	COMPL. DATE 04/04/2011				TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7444 - 9677				
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	NW MERCADO				WELL #: 1H	RRCID -> 259816	COMPL. DATE 05/21/2011				TOTAL DEPTH 7072		PERF. 7424 - 10607				
05	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
06	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	23189	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15556	-0-	-4346	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	3255	-0-	-19809	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	3877	-0-	-18443	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	7848	-0-	-15216	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	23297	-0-	-1689	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22139	-0-	-2041	-0-	22139	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	18072	-0-	-6914	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	22162	-0-	-2514	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21222	-0-	-1338	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	21544	-0-	-1768	-0-	21544	2			N	-0-					-0-

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
05	10323	X	5660	-0-	-4663	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7284	-0-	-156	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4806	-0-	-2484	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	5145	-0-	-2481	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	27136	-0-	-1694	-0-	27136	2			N	-0-					-0-
06	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	27406	-0-	-1672	-0-	27406	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	28076	-0-	-1002	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	27890	-0-	-460	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	28079	-0-	-1216	-0-	28079	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	29571	-0-	-5428	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	28068	-0-	-5802	-0-	28068	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	28200	-0-	-4753	-0-	28200	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	32321	-0-	-508	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
09	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
*10	30202	X	30202	-0-	-0-	-0-	30202	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57536	X	51101	-0-	-6435	-0-	51101	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	47509	-0-	-8171	-0-	47509	2			N	-0-					-0-
07	55645	X	48020	-0-	-7625	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
08	53134	X	46796	-0-	-6338	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
09	51150	X	43748	-0-	-7402	-0-	43748	2			N	-0-					-0-
10	51088	X	45093	-0-	-5995	-0-	45093	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	25978	-0-	-1147	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	24626	-0-	-1624	-0-	24626	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	23437	-0-	-3347	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21926	-0-	-4579	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	21766	-0-	-3524	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
10	25978	X	22177	-0-	-3801	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20961	-0-	-10959	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	13016	-0-	-19968	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	24377	-0-	-8607	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	27556	-0-	-3464	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
10	31527	X	27398	-0-	-4129	-0-	27398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8500	-0-	-3290	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4810	-0-	-7373	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	5032	-0-	-7151	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8639	-0-	-1171	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*10	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-

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
05	24242	X	24168	-0-	-74	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
06	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22244	-0-	-510	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	21873	-0-	-2307	-0-	21873	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19938	-0-	-3462	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	20489	-0-	-3691	-0-	20489	2			N	-0-					-0-

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
05	32767	X	26702	-0-	-6065	-0-	26702	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	24583	-0-	-6497	-0-	24583	2			N	-0-					-0-
07	30256	X	24712	-0-	-5544	-0-	24712	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	25137	-0-	-3786	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
09	26670	X	22033	-0-	-4637	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25444	-0-	-1247	-0-	25444	2			N	-0-					-0-

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
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2752	-0-	-2642	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4757	-0-	-637	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7114	-0-	-3896	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	1121	-0-	-10256	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

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
05	15066	X	11276	-0-	-3790	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	10935	-0-	-3645	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	11983	-0-	-4261	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	12401	-0-	-3843	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12911	-0-	-2809	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	221	-0-	-11776	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
05	38130	X	33800	-0-	-4330	-0-	33800	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	31294	-0-	-3056	-0-	31294	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	31089	-0-	-3755	-0-	31089	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	30425	-0-	-3365	-0-	30425	2			N	-0-					-0-
09	32700	X	28768	-0-	-3932	-0-	28768	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	28730	-0-	-5060	-0-	28730	2			N	-0-					-0-

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
05	36704	X	31690	-0-	-5014	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	24114	-0-	-11406	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	30591	-0-	-4470	-0-	30591	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	29986	-0-	-3742	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	26383	-0-	-4937	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
10	31682	X	25034	-0-	-6648	-0-	25034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	21886	X	18667	-0-	-3219	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16995	-0-	-2745	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16787	-0-	-1596	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16171	-0-	-2491	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	14589	-0-	-3471	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	2534	-0-	-16128	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12414	-0-	-1226	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11641	-0-	-3119	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12987	-0-	-2265	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

05	32457	X	26897	-0-	-5560	-0-	26887	2	10	9	N	9					109
06	31410	X	25697	-0-	-5713	-0-	25694	2	3	9	N	3					112
07	32457	X	24558	-0-	-7899	-0-	24552	2	6	9	N	5					117
08	30938	X	27549	-0-	-3389	-0-	27538	2	11	9	N	10					127
09	29940	X	25958	-0-	-3982	-0-	25948	2	10	9	N	9	82	1			54
*10	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34380	2	15	9	N	14					68

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

05	29791	X	26048	-0-	-3743	-0-	26048	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25252	-0-	-3578	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	25370	-0-	-3243	-0-	25370	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	24551	-0-	-3070	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
09	26010	X	25267	-0-	-743	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	25862	-0-	-240	-0-	25862	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

05	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2			N	-0-					-0-
06	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33928	2			N	-0-					-0-
07	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	35341	2			N	-0-					-0-
08	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
09	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	22942	-0-	-4679	-0-	22942	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

05	76694	X	65365	-0-	-11329	-0-	65365	2			N	-0-					-0-
06	73710	X	50130	-0-	-23580	-0-	50130	2			N	-0-					-0-
07	72137	X	40830	-0-	-31307	-0-	40830	2			N	-0-					-0-
08	70370	X	24498	-0-	-45872	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
09	66780	X	10353	-0-	-56427	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
10	65379	X	7945	-0-	-57434	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

05	25420	X	22499	-0-	-2921	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	16230	-0-	-7680	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	19749	-0-	-4772	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	14166	-0-	-8650	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	15444	-0-	-6636	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	15534	-0-	-6972	-0-	15534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40300	X	34849	-0-	-5451	-0-	34849	2			N	-0-					-0-
06	39000	X	30679	-0-	-8321	-0-	30679	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	32587	-0-	-5977	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	30648	-0-	-5560	-0-	30648	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	28617	-0-	-6183	-0-	28617	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	28282	-0-	-6562	-0-	28282	2			N	-0-					-0-

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
05	20987	X	17323	-0-	-3664	-0-	17323	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12375	-0-	-7935	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	7532	-0-	-13455	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
*10	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8811	-0-	-1264	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-
07	10075	X	2828	-0-	-7247	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6402	-0-	-2867	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3647	-0-	-4873	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	5771	-0-	-3033	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23312	X	20731	-0-	-2581	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	18567	-0-	-2943	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	18021	-0-	-5601	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	17819	-0-	-5803	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	16190	-0-	-6670	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	14717	-0-	-6022	-0-	14717	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	9	9	N	8					57
06	5820	X	5129	-0-	-691	-0-	5129	2			N	-0-					57
07	6014	X	5555	-0-	-459	-0-	5554	2	1	9	N	1					58
08	6014	X	5248	-0-	-766	-0-	5245	2	3	9	N	3					61
09	5130	X	5047	-0-	-83	-0-	5041	2	6	9	N	5					66
10	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	4853	2	2	9	N	2					68

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20584	X	19056	-0-	-1528	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	14124	-0-	-10716	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					-0-
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
10	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953	X	28476	-0-	-4477	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	27101	-0-	-4789	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27447	-0-	-3119	-0-	27447	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	24888	-0-	-5585	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
09	29160	X	23779	-0-	-5381	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	25135	-0-	-3354	-0-	25135	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

05	9920	X	1791	-0-	-8129	-0-	1765	2	26	9	Y	24					56
06	12330	X	7708	-0-	-4622	-0-	7677	2	31	9	Y	28					84
07	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15074	2	3	9	Y	3	27	1			60
08	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	20072	2	18	9	Y	16					76
09	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14324	2	8	9	Y	7	9	1			74
10	15066	X	14941	-0-	-125	-0-	14938	2	3	9	Y	3	44	1			33

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

05	27063	X	20211	-0-	-6852	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	21001	-0-	-5189	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	19942	-0-	-7121	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	22186	-0-	-4412	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	20152	-0-	-2978	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	21072	-0-	-628	-0-	21072	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

05	39711	X	35267	-0-	-4444	-0-	35267	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	33481	-0-	-3509	-0-	33481	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	33648	-0-	-4265	-0-	33648	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	33394	-0-	-4519	-0-	33394	2			N	-0-					-0-
09	34650	X	31314	-0-	-3336	-0-	31314	2			N	-0-					-0-
10	35278	X	31586	-0-	-3692	-0-	31586	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

05	14942	X	10616	-0-	-4326	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	9275	-0-	-5185	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	9510	-0-	-5773	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	8868	-0-	-6415	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	7429	-0-	-7361	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

05	35836	X	32543	-0-	-3293	-0-	32543	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	30899	-0-	-3781	-0-	30899	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	31096	-0-	-3841	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	30517	-0-	-3428	-0-	30517	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	27967	-0-	-4103	-0-	27967	2			N	-0-					-0-
10	32550	X	28996	-0-	-3554	-0-	28996	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

05	9455	X	9411	-0-	-44	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8517	-0-	-1062	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	6950	-0-	-2629	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4419	-0-	-4851	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29512	X	23575	-0-	-5937	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
06	27450	X	23208	-0-	-4242	-0-	23208	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23656	-0-	-2446	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	23610	-0-	-2337	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
09	25110	X	22381	-0-	-2729	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	20890	-0-	-3104	-0-	20890	2			N	-0-					-0-

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
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

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
05	40114	X	35227	-0-	-4887	-0-	35227	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	32143	-0-	-7547	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	22955	-0-	-18058	-0-	22955	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	24968	-0-	-16045	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	24951	-0-	-11079	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	21082	-0-	-14134	-0-	21082	2			N	-0-					-0-

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
05	24335	X	15725	-0-	-8610	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	15982	-0-	-7568	-0-	15982	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	13272	-0-	-8273	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	19384	-0-	-487	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
09	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
*10	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-

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
05	27528	X	27215	-0-	-313	-0-	27215	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	16924	-0-	-9716	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
07	29264	X	17803	-0-	-11461	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	26934	-0-	-2330	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26049	-0-	-2271	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
10	27218	X	23012	-0-	-4206	-0-	23012	2			N	-0-					-0-

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
05	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	3918	-0-	-6522	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6429	-0-	-4359	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9301	-0-	-1139	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8856	-0-	-878	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

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
05	19964	X	17515	-0-	-2449	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21685	-0-	-605	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
07	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	14544	-0-	-10783	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	15472	-0-	-9038	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	26009	X	23165	-0-	-2844	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40114	X	34731	-0-	-5383	-0-	34731	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	28540	-0-	-8990	-0-	28540	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	32635	-0-	-4627	-0-	32635	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	33191	-0-	-3327	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	31545	-0-	-2775	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
10	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	33041	2			N	-0-					-0-

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
05	20956	X	17568	-0-	-3388	-0-	17568	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17628	-0-	-2652	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	20017	-0-	-939	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	16879	-0-	-3240	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19321	X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18591	-0-	-1435	-0-	18591	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	25454	-0-	-3686	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
06	28200	X	21745	-0-	-6455	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26812	-0-	-2328	-0-	26812	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25625	-0-	-2647	-0-	25625	2			N	-0-					-0-
09	26820	X	21124	-0-	-5696	-0-	21124	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	17152	-0-	-9663	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11956	-0-	-816	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11439	-0-	-1941	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	6190	-0-	-7636	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	16946	2			N	-0-					-0-
09	17245	X	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
*10	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46748	X	39719	-0-	-7029	-0-	39719	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	28489	-0-	-16751	-0-	28489	2			N	-0-					-0-
07	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					-0-
08	42594	X	-0-	-0-	-42594	-0-					N	-0-					-0-
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-					-0-
10	39711	X	-0-	-0-	-39711	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9475	-0-	-2491	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	7212	-0-	-4368	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9349	-0-	-1625	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6018	-0-	-4956	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	4441	-0-	-5819	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265	X	21874	-0-	-3391	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20502	-0-	-3618	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20606	-0-	-3884	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19959	-0-	-3570	-0-	19959	2			N	-0-					-0-
09	22380	X	19163	-0-	-3217	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	18646	-0-	-3240	-0-	18646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76167	X	61799	-0-	-14368	-0-	61799	2			N	-0-					-0-
06	70290	X	62790	-0-	-7500	-0-	62790	2			N	-0-					-0-
07	71610	X	62746	-0-	-8864	-0-	62746	2			N	-0-					-0-
08	68634	X	60506	-0-	-8128	-0-	60506	2			N	-0-					-0-
09	65340	X	57387	-0-	-7953	-0-	57387	2			N	-0-					-0-
10	64883	X	55475	-0-	-9408	-0-	55475	2			N	-0-					-0-

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
05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
07	33263	X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	7517	-0-	-3674	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10745	-0-	-85	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8913	-0-	-2278	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	6187	-0-	-4291	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	5952	-0-	-4788	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8372	-0-	-2726	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	2476	-0-	-14450	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	1591	-0-	-6719	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
09	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					-0-
*10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	21456	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	5947	-0-	-7042	-0-	5937	2	10	9	N	9	26	1			29
06	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					29
07	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					29
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12287	2	2	9	N	2					31
09	14280	X	9758	-0-	-4522	-0-	9758	2			N	-0-					31
10	14756	X	9256	-0-	-5500	-0-	9253	2	3	9	N	3					34

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	20333	-0-	-4002	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	13066	-0-	-10484	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	15581	-0-	-8754	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	9232	-0-	-14948	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19134	-0-	-2136	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	20106	-0-	-230	-0-	20106	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70339	X	64579	-0-	-5760	-0-	64579	2			N	-0-					-0-
06	66180	X	61057	-0-	-5123	-0-	61057	2			N	-0-					-0-
07	67239	X	61466	-0-	-5773	-0-	61466	2			N	-0-					-0-
08	66154	X	61176	-0-	-4978	-0-	61176	2			N	-0-					-0-
09	63570	X	56555	-0-	-7015	-0-	56555	2			N	-0-					-0-
10	64573	X	61338	-0-	-3235	-0-	61338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	23334	-0-	-3574	-0-	23334	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	23158	-0-	-2882	-0-	23158	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24709	-0-	-2044	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	24091	-0-	-1732	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	22799	-0-	-2191	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
10	24707	X	23180	-0-	-1527	-0-	23180	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

05	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
06	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13333	-0-	-5298	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	13260	-0-	-4770	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	2427	-0-	-16204	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

05	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12246	-0-	-1332	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11289	-0-	-1851	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11438	-0-	-2140	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	26133	X	16086	-0-	-10047	-0-	16086	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	14042	-0-	-5128	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	16692	-0-	-3117	-0-	16692	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	14058	-0-	-5751	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13438	-0-	-2612	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	13901	-0-	-2777	-0-	13901	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

05	19995	X	12530	-0-	-7465	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	13672	-0-	-5678	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	17073	-0-	-2922	-0-	17073	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	18588	-0-	-1314	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14234	-0-	-4666	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	9835	-0-	-7246	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

05	26567	X	4742	-0-	-21825	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22489	-0-	-4078	-0-	22489	2			N	-0-					-0-
08	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
09	26160	X	10298	-0-	-15862	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
10	27032	X	14525	-0-	-12507	-0-	14525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10904	-0-	-1786	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11761	-0-	-1352	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	7475	-0-	-5824	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	5295	-0-	-7575	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	7256	-0-	-6043	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

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
05	13826	X	12006	-0-	-1820	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11372	-0-	-2008	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11746	-0-	-1181	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11251	-0-	-1614	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10423	-0-	-1547	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10177	-0-	-1820	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	5940	-0-	-3329	-0-	5933	2	7	9	N	6	18	1			18
06	8640	X	8473	-0-	-167	-0-	8473	2			N	-0-					18
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					18
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7887	2	2	9	N	2					20
09	8460	X	7078	-0-	-1382	-0-	7078	2			N	-0-					20
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	7288	2	2	9	N	2					22

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	7589	-0-	-10174	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10234	-0-	-6686	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13229	-0-	-4255	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	14253	-0-	-3231	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14349	-0-	-1221	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
*10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59179	X	50493	-0-	-8686	-0-	50493	2			N	-0-					-0-
06	57270	X	49287	-0-	-7983	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
07	57598	X	48896	-0-	-8702	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	55986	X	49173	-0-	-6813	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
09	51600	X	39811	-0-	-11789	-0-	39811	2			N	-0-					-0-
10	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	18048	-0-	-6504	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	10722	-0-	-12618	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	14152	-0-	-6525	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	11641	-0-	-9036	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	4488	-0-	-13092	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	13320	-0-	-4722	-0-	13320	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152272	X	94094	-0-	-58178	-0-	94094	2			N	-0-					-0-
06	144810	X	107619	-0-	-37191	-0-	107619	2			N	-0-					-0-
07	141453	X	117992	-0-	-23461	-0-	117992	2			N	-0-					-0-
08	130231	X	105553	-0-	-24678	-0-	105553	2			N	-0-					-0-
09	107610	X	95660	-0-	-11950	-0-	95660	2			N	-0-					-0-
10	117986	X	93582	-0-	-24404	-0-	93582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23808	X	20166	-0-	-3642	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16427	-0-	-6613	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19588	-0-	-2453	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	18891	-0-	-2716	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	19104	-0-	-1806	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
10	20181	X	19017	-0-	-1164	-0-	19017	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

05	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	25380	2			N	-0-					-0-
06	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	27066	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27599	-0-	-1913	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	25806	-0-	-3706	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	23229	-0-	-5331	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	16479	-0-	-11483	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

05	39153	X	20401	-0-	-18752	-0-	20401	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	19835	-0-	-15805	-0-	19835	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	28801	-0-	-8027	-0-	28801	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	27952	-0-	-8876	-0-	27952	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	26341	-0-	-7769	-0-	26341	2			N	-0-					-0-
10	28799	X	18280	-0-	-10519	-0-	18280	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

05	39928	X	34789	-0-	-5139	-0-	34789	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	32993	-0-	-5647	-0-	32993	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	32569	-0-	-5437	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	32544	-0-	-4687	-0-	32544	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	31019	-0-	-3871	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	27885	-0-	-6897	-0-	27885	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

05	15097	X	13376	-0-	-1721	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12509	-0-	-2101	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10370	-0-	-4727	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	6099	-0-	-8812	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	5562	-0-	-7488	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	6264	-0-	-7097	-0-	6264	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

05	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	3135	-0-	-9495	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8888	-0-	-4163	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8652	-0-	-5205	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7369	-0-	-6041	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	7530	-0-	-6327	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

05	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11125	-0-	-1595	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11282	-0-	-2265	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10854	-0-	-2256	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	10946	-0-	-3283	-0-	10946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25761	X	22661	-0-	-3100	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21955	-0-	-3245	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	21941	-0-	-4099	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	21442	-0-	-4598	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19771	-0-	-3629	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21305	-0-	-1387	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

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
05	70556	X	61027	-0-	-9529	-0-	61027	2			N	-0-					-0-
06	68280	X	58879	-0-	-9401	-0-	58879	2			N	-0-					-0-
07	66681	X	59234	-0-	-7447	-0-	59234	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	57135	-0-	-9546	-0-	57135	2			N	-0-					-0-
09	61740	X	47796	-0-	-13944	-0-	47796	2			N	-0-					-0-
10	61039	X	54235	-0-	-6804	-0-	54235	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42129	X	37879	-0-	-4250	-0-	37879	2			N	-0-					-0-
06	40350	X	34916	-0-	-5434	-0-	34916	2			N	-0-					-0-
07	40362	X	35813	-0-	-4549	-0-	35813	2			N	-0-					-0-
08	39339	X	34288	-0-	-5051	-0-	34288	2			N	-0-					-0-
09	37080	X	32836	-0-	-4244	-0-	32836	2			N	-0-					-0-
10	37882	X	33459	-0-	-4423	-0-	33459	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
06	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	32597	-0-	-2619	-0-	32597	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	30323	-0-	-3757	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	28702	-0-	-6514	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	32612	X	29418	-0-	-3194	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	28011	-0-	-3549	-0-	28011	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	25768	-0-	-6844	-0-	25768	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	12090	-0-	-10199	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13651	-0-	-689	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
*10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90427	X	80204	-0-	-10223	-0-	80204	2			N	-0-					-0-
06	87510	X	76048	-0-	-11462	-0-	76048	2			N	-0-					-0-
07	85436	X	76843	-0-	-8593	-0-	76843	2			N	-0-					-0-
08	85436	X	74788	-0-	-10648	-0-	74788	2			N	-0-					-0-
09	80010	X	70343	-0-	-9667	-0-	70343	2			N	-0-					-0-
10	80197	X	71732	-0-	-8465	-0-	71732	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

05	51367	X	42753	-0-	-8614	-0-	42753	2			N	-0-					-0-
06	49710	X	41490	-0-	-8220	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	42466	-0-	-6452	-0-	42466	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	41875	-0-	-4966	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
09	43830	X	38225	-0-	-5605	-0-	38225	2			N	-0-					-0-
10	42873	X	39410	-0-	-3463	-0-	39410	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

05	34720	X	33151	-0-	-1569	-0-	33151	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	29820	-0-	-3360	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	28321	-0-	-5965	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	32130	-0-	-1009	-0-	32130	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	23766	-0-	-8304	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30342	-0-	-2797	-0-	30342	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

05	42625	X	37088	-0-	-5537	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	34036	-0-	-7214	-0-	34036	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	32955	-0-	-8306	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	29788	-0-	-9458	-0-	29788	2			N	-0-					-0-
09	37230	X	27013	-0-	-10217	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
10	37076	X	28329	-0-	-8747	-0-	28329	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

05	45756	X	40252	-0-	-5504	-0-	40252	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	37671	-0-	-6609	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	36361	-0-	-7411	-0-	36361	2			N	-0-					-0-
08	43772	X	35603	-0-	-8169	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
09	39750	X	31241	-0-	-8509	-0-	31241	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	35980	-0-	-4258	-0-	35980	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

05	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1563	-0-	-886	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1239	-0-	-1131	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

05	16244	X	15437	-0-	-807	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
06	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11861	-0-	-2709	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
08	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	13487	-0-	-2863	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	14589	-0-	-2306	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	43214	X	38052	-0-	-5162	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
06	41820	X	34768	-0-	-7052	-0-	34768	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36978	-0-	-4717	-0-	36978	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	32014	-0-	-7697	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	32951	-0-	-4939	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
10	38037	X	34037	-0-	-4000	-0-	34037	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

05	40393	X	34078	-0-	-6315	-0-	34078	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	31042	-0-	-8048	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	31389	-0-	-4726	-0-	31389	2			N	-0-					-0-
08	36115	X	28392	-0-	-7723	-0-	28392	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	25954	-0-	-8516	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	27826	-0-	-6243	-0-	27826	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

05	25141	X	21833	-0-	-3308	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21363	-0-	-1917	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20375	-0-	-3340	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	20074	-0-	-3641	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20500	-0-	-860	-0-	20500	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	20889	-0-	-1183	-0-	20889	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

05	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

05	12679	X	5444	-0-	-7235	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5216	-0-	-2286	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3144	-0-	-2684	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4689	-0-	-951	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
*10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

05	73873	X	63839	-0-	-10034	-0-	63839	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	58094	-0-	-9976	-0-	58094	2			N	-0-					-0-
07	69130	X	59113	-0-	-10017	-0-	59113	2			N	-0-					-0-
08	65875	X	59180	-0-	-6695	-0-	59180	2			N	-0-					-0-
09	63750	X	56421	-0-	-7329	-0-	56421	2			N	-0-					-0-
10	63829	X	55899	-0-	-7930	-0-	55899	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

05	27063	X	22716	-0-	-4347	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
06	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31962	2			N	-0-					-0-
07	37636	X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2			N	-0-					-0-
08	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	35943	2			N	-0-					-0-
09	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	30973	-0-	-6661	-0-	30973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34038	X	26560	-0-	-7478	-0-	26560	2			N	-0-					-0-
06	32280	X	24625	-0-	-7655	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	26793	-0-	-5137	-0-	26793	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	28565	-0-	-3365	-0-	28565	2			N	-0-					-0-
09	27572	X	27572	-0-	-0-	-0-	27572	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	26397	-0-	-387	-0-	26397	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

05	74431	X	66670	-0-	-7761	-0-	66670	2			N	-0-					-0-
06	70770	X	63384	-0-	-7386	-0-	63384	2			N	-0-					-0-
07	71393	X	64120	-0-	-7273	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	63851	-0-	-6147	-0-	63851	2			N	-0-					-0-
09	65670	X	60333	-0-	-5337	-0-	60333	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	58564	-0-	-8117	-0-	58564	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

05	9889	X	8034	-0-	-1855	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7921	-0-	-509	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7931	-0-	-625	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5427	-0-	-3129	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	5917	-0-	-2033	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

05	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	-0-					-0-
06	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					N	-0-					-0-
07	29233	X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
*10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	19465	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

05	53289	X	35269	-0-	-18020	-0-	35269	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	41140	-0-	-10430	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	21351	-0-	-30295	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	19746	-0-	-30009	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
09	43710	X	24148	-0-	-19562	-0-	24148	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	27260	-0-	-15241	-0-	27260	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

05	7626	X	5247	-0-	-2379	-0-	5230	2	17	9	Y	15	76	1			26
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24	9	Y	22					48
07	5859	X	3701	-0-	-2158	-0-	3700	2	1	9	Y	1					49
08	5859	X	4838	-0-	-1021	-0-	4838	2			Y	-0-					49
09	5670	X	4004	-0-	-1666	-0-	4004	2			Y	-0-					49
10	5580	X	943	-0-	-4637	-0-	943	2			Y	-0-					49

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

05	25575	X	20416	-0-	-5159	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	10328	-0-	-14422	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
08	20429	X	-0-	-0-	-20429	-0-					N	-0-					-0-
09	19770	X	2	-0-	-19768	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	11	-0-	-20418	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54715	X	44716	-0-	-9999	-0-	44716	2			N	-0-					-0-
06	50010	X	42307	-0-	-7703	-0-	42307	2			N	-0-					-0-
07	49755	X	46177	-0-	-3578	-0-	46177	2			N	-0-					-0-
08	47835	X	47835	-0-	-0-	-0-	47835	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	44638	-0-	-542	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	45205	-0-	-985	-0-	45205	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

05	30907	X	24821	-0-	-6086	-0-	24821	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	26108	-0-	-9772	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	24572	-0-	-12504	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
08	37076	X	10487	-0-	-26589	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					-0-
10	26970	X	13206	-0-	-13764	-0-	13206	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

05	19468	X	4305	-0-	-15163	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
07	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
*10	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

05	6882	X	6088	-0-	-794	-0-	6027	2	61	9	N	55	81	1			38
06	6660	X	4395	-0-	-2265	-0-	4343	2	52	9	N	47	41	1			44
07	7037	X	4384	-0-	-2653	-0-	4330	2	54	9	N	49	40	1			53
08	7037	X	4450	-0-	-2587	-0-	4388	2	62	9	N	56	80	1			29
*09	6810	X	4251	-0-	-2559	-0-	4194	2	57	9	N	52	40	1			41
10	6076	X	5376	-0-	-700	-0-	5300	2	76	9	N	69	81	1			29

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

05	28179	X	21379	-0-	-6800	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	17538	-0-	-9732	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	18316	-0-	-5151	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20489	-0-	-2978	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	14018	-0-	-8692	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	15299	-0-	-6091	-0-	15299	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

05	4185	X	458	-0-	-3727	-0-	414	2	44	9	N	40	59	1			35
06	1560	X	592	-0-	-968	-0-	555	2	37	9	N	34	30	1			39
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40	9	N	36	30	1			45
08	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1465	2	45	9	N	41	59	1			27
*09	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1699	2	42	9	N	38	30	1			35
*10	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1705	2	56	9	N	51	60	1			26

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

05	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
06	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
07	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
*10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	52483	X	37254	-0-	-15229	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
06	46290	X	33180	-0-	-13110	-0-	33180	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	32809	-0-	-12792	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	41881	X	31828	-0-	-10053	-0-	31828	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	30500	-0-	-8050	-0-	30500	2			N	-0-					-0-
10	37262	X	30339	-0-	-6923	-0-	30339	2			N	-0-					-0-

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
05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9360	2	18	9	Y	16					32
06	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10631	2	21	9	Y	19					51
07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10946	2	2	9	Y	2	18	1			35
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10484	2	12	9	Y	11					46
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10058	2	6	9	Y	5	6	1			45
*10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9392	2	2	9	Y	2	29	1			18

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107756	X	98367	-0-	-9389	-0-	98367	2			N	-0-					-0-
06	104280	X	93282	-0-	-10998	-0-	93282	2			N	-0-					-0-
07	107756	X	92892	-0-	-14864	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
08	103943	X	91893	-0-	-12050	-0-	91893	2			N	-0-					-0-
09	98850	X	87549	-0-	-11301	-0-	87549	2			N	-0-					-0-
10	98363	X	88467	-0-	-9896	-0-	88467	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	18628	-0-	-437	-0-	18628	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	18125	-0-	-506	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17250	-0-	-1800	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17324	-0-	-2361	-0-	17324	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26722	X	939	-0-	-25783	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
08	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	8085	-0-	-14576	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	5727	-0-	-15063	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8626	-0-	8626	8626	8626	2			N	-0-					-0-
08	0	W	7038	-0-	7038	15664	7038	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8490	-0-	8490	24154	8490	2			N	-0-					-0-
10	0	W	13744	-0-	13744	37898	13744	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6035	-0-	-1555	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3078	-0-	-4765	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6028	-0-	-1815	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4508	-0-	-2152	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	2719	-0-	-4039	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	10904	-0-	-2736	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12020	-0-	-1180	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	9260	-0-	-4380	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6055	-0-	-5136	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	4692	-0-	-7338	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	1651	-0-	-10780	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

05	10261	X	3708	-0-	-6553	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	913	-0-	-9017	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

05	10974	X	9415	-0-	-1559	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	6962	-0-	-6028	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	10660	-0-	-2763	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	2033	-0-	-11390	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9352	-0-	-1312	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

05	31682	X	30297	-0-	-1385	-0-	30297	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	27883	-0-	-2777	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	25765	-0-	-5917	-0-	25765	2			N	-0-					-0-
08	31217	X	23934	-0-	-7283	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
09	30210	X	24869	-0-	-5341	-0-	24869	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	16802	-0-	-13485	-0-	16802	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

05	41075	X	36177	-0-	-4898	-0-	36177	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	34143	-0-	-2967	-0-	34143	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	35470	-0-	-2877	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
08	37665	X	34450	-0-	-3215	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
09	35880	X	32265	-0-	-3615	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
10	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33554	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

05	57040	X	40863	-0-	-16177	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
06	55200	X	41982	-0-	-13218	-0-	41982	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	40690	-0-	-13932	-0-	40690	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	33785	-0-	-15040	-0-	33785	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	25308	-0-	-21942	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
10	43369	X	27472	-0-	-15897	-0-	27472	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

05	29822	X	29454	-0-	-368	-0-	29454	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	24341	-0-	-4519	-0-	24341	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26763	-0-	-2067	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26828	-0-	-2622	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	25140	-0-	-3360	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	27074	-0-	-2376	-0-	27074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	12825	-0-	-1187	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10275	-0-	-3285	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8721	-0-	-5012	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11411	-0-	-1423	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11200	-0-	-1220	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11027	-0-	-1807	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

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
05	33976	X	30260	-0-	-3716	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	2683	-0-	-30197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	6970	-0-	-22480	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
08	30256	X	17410	-0-	-12846	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	24640	-0-	-4640	-0-	24640	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	29335	-0-	-921	-0-	29335	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41137	X	35243	-0-	-5894	-0-	35243	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	35424	-0-	-4386	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35337	-0-	-2979	-0-	35337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	34632	-0-	-3312	-0-	34632	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	31908	-0-	-4692	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
10	36611	X	32048	-0-	-4563	-0-	32048	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31527	X	18500	-0-	-13027	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	22169	-0-	-7081	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	-0-					-0-
09	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	-0-					-0-
10	21078	X	-0-	-0-	-21078	-0-					N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43772	X	34588	-0-	-9184	-0-	34588	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	31182	-0-	-11178	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	31953	-0-	-11819	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
08	38936	X	30448	-0-	-8488	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
09	35520	X	25699	-0-	-9821	-0-	25699	2			N	-0-					-0-
10	34596	X	26799	-0-	-7797	-0-	26799	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	7881	-0-	-1959	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	4813	-0-	-5355	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	8049	-0-	-4847	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	6499	-0-	-5981	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	6789	-0-	-6107	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28303	X	25328	-0-	-2975	-0-	25328	2			N	-0-					-0-
06	27390	X	23465	-0-	-3925	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	22382	-0-	-5208	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	18898	-0-	-8692	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	15136	-0-	-10214	-0-	15136	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	15636	-0-	-9691	-0-	15636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36363	X	33304	-0-	-3059	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	32020	-0-	-2300	-0-	32020	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	32596	-0-	-2465	-0-	32596	2			N	-0-					-0-
08	34286	X	30633	-0-	-3653	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	28401	-0-	-4089	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	29816	-0-	-3478	-0-	29816	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

05	16337	X	5843	-0-	-10494	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	1113	-0-	-14877	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	8192	-0-	-8331	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	13331	-0-	-3192	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	3983	-0-	-4201	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

05	6138	X	4112	-0-	-2026	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4193	-0-	-2737	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4394	-0-	-2767	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3895	-0-	-3266	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	1030	-0-	-3372	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

05	77655	X	5227	-0-	-72428	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
06	74430	X	54318	-0-	-20112	-0-	54318	2			N	-0-					-0-
07	71300	X	48584	-0-	-22716	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
08	71269	X	7126	-0-	-64143	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	48138	-0-	-6192	-0-	48138	2			N	-0-					-0-
*10	67592	X	67592	-0-	-0-	-0-	67592	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

05	159947	X	29701	-0-	-130246	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	24226	-0-	-10304	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	26936	-0-	-8032	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	25832	-0-	-6842	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
09	30300	X	24591	-0-	-5709	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
10	29698	X	25218	-0-	-4480	-0-	25218	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

05	44237	X	38755	-0-	-5482	-0-	38755	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34977	-0-	-7683	-0-	34977	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	35362	-0-	-6395	-0-	35362	2			N	-0-					-0-
08	40393	X	33361	-0-	-7032	-0-	33361	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	29923	-0-	-8477	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	29105	-0-	-9645	-0-	29105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	27070	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	25440	-0-	-0-	-0-	25440	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	22541	-0-	-3499	-0-	22541	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	14403	-0-	-10797	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-

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
05	17856	X	17759	-0-	-97	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16585	-0-	-695	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17382	-0-	-474	-0-	17382	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16753	-0-	-1103	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15288	-0-	-1992	-0-	15288	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	16409	-0-	-1354	-0-	16409	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30907	X	25681	-0-	-5226	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	20004	-0-	-8556	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	19704	-0-	-8072	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22738	-0-	-3302	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	22354	-0-	-2846	-0-	22354	2			N	-0-					-0-
10	25668	X	22979	-0-	-2689	-0-	22979	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36735	X	26819	-0-	-9916	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	26077	-0-	-9473	-0-	26077	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	667	-0-	-34084	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-					-0-
09	31320	X	9413	-0-	-21907	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	7860	-0-	-19079	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	25491	-0-	-4207	-0-	25491	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	23759	-0-	-4171	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
07	27559	X	24184	-0-	-3375	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	23313	-0-	-3378	-0-	23313	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	21774	-0-	-2886	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22661	-0-	-2821	-0-	22661	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55800	X	43879	-0-	-11921	-0-	43879	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	39911	-0-	-14089	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	39188	-0-	-11063	-0-	39188	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	37452	-0-	-11590	-0-	37452	2			N	-0-					-0-
09	44940	X	34173	-0-	-10767	-0-	34173	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	33473	-0-	-10392	-0-	33473	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	21691	-0-	-2303	-0-	21691	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	12494	-0-	-12076	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					-0-
08	25389	X	440	-0-	-24949	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	4251	-0-	-16749	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
10	21700	X	8933	-0-	-12767	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	13429	-0-	-10689	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	19038	-0-	-4302	-0-	19038	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	12224	-0-	-13041	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	6741	-0-	-18524	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	10247	-0-	-14203	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17471	-0-	-2214	-0-	17471	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

05	30721	X	23958	-0-	-6763	-0-	23958	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	22879	-0-	-4811	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	23322	-0-	-3989	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	21320	-0-	-5991	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	22195	-0-	-3275	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22729	-0-	-1234	-0-	22729	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	23684	X	13615	-0-	-10069	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	16808	-0-	-6112	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	19584	-0-	-4100	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
08	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
09	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	13834	-0-	-5758	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

05	32581	X	29051	-0-	-3530	-0-	29051	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	27580	-0-	-3950	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	27684	-0-	-4060	-0-	27684	2			N	-0-					-0-
08	30907	X	24375	-0-	-6532	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	23585	-0-	-5365	-0-	23585	2			N	-0-					-0-
10	29047	X	25607	-0-	-3440	-0-	25607	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

05	49507	X	39033	-0-	-10474	-0-	39033	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	35675	-0-	-12235	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	35279	-0-	-11438	-0-	35279	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	33591	-0-	-9809	-0-	33591	2			N	-0-					-0-
09	39630	X	30937	-0-	-8693	-0-	30937	2			N	-0-					-0-
10	39029	X	30538	-0-	-8491	-0-	30538	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

05	29574	X	26167	-0-	-3407	-0-	26167	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	21778	-0-	-6482	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23044	-0-	-5259	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
08	32654	X	32654	-0-	-0-	-0-	32654	2			N	-0-					-0-
09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
*10	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	15446	-0-	-3092	-0-	15446	2		N	-0-			-0-
06	17940	X	12407	-0-	-5533	-0-	12407	2		N	-0-			-0-
07	18538	X	11617	-0-	-6921	-0-	11617	2		N	-0-			-0-
08	18538	X	5078	-0-	-13460	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
09	15870	X	11156	-0-	-4714	-0-	11156	2		N	-0-			-0-
10	15438	X	344	-0-	-15094	-0-	344	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42191	X	39464	-0-	-2727	-0-	39464	2		N	-0-			-0-
06	40830	X	38706	-0-	-2124	-0-	38706	2		N	-0-			-0-
07	42191	X	37618	-0-	-4573	-0-	37618	2		N	-0-			-0-
08	40672	X	36576	-0-	-4096	-0-	36576	2		N	-0-			-0-
09	39330	X	34737	-0-	-4593	-0-	34737	2		N	-0-			-0-
10	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	36183	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27993	X	18663	-0-	-9330	-0-	18663	2		N	-0-			-0-
06	26880	X	23113	-0-	-3767	-0-	23113	2		N	-0-			-0-
07	25141	X	24562	-0-	-579	-0-	24562	2		N	-0-			-0-
08	18662	X	5328	-0-	-13334	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
09	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-				N	-0-			-0-
10	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-				N	-0-			-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2		N	-0-			-0-
06	26940	X	23873	-0-	-3067	-0-	23873	2		N	-0-			-0-
07	27838	X	22984	-0-	-4854	-0-	22984	2		N	-0-			-0-
08	27838	X	21407	-0-	-6431	-0-	21407	2		N	-0-			-0-
09	24960	X	20779	-0-	-4181	-0-	20779	2		N	-0-			-0-
10	25792	X	20534	-0-	-5258	-0-	20534	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-				N	-0-			-0-
06	26670	X	9626	-0-	-17044	-0-	9626	2		N	-0-			-0-
07	25327	X	24587	-0-	-740	-0-	24587	2		N	-0-			-0-
08	8835	X	5951	-0-	-2884	-0-	5951	2		N	-0-			-0-
09	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-			-0-
10	24583	X	712	-0-	-23871	-0-	712	2		N	-0-			-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64542	X	49313	-0-	-15229	-0-	49313	2		N	-0-			-0-
06	58980	X	7621	-0-	-51359	-0-	7621	2		N	-0-			-0-
07	60295	X	19041	-0-	-41254	-0-	19041	2		N	-0-			-0-
08	58032	X	36176	-0-	-21856	-0-	36176	2		N	-0-			-0-
09	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-				N	-0-			-0-
10	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	18000	-0-	-5529	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	18090	-0-	-3720	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17200	-0-	-4252	-0-	17200	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18609	-0-	-2843	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	16927	-0-	-3833	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17135	-0-	-1558	-0-	17135	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

05	19096	X	18366	-0-	-730	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	7738	-0-	-10742	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
08	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					N	-0-					-0-
10	18352	X	1944	-0-	-16408	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	835	-0-	-1955	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	874	-0-	-2505	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

05	63178	X	53413	-0-	-9765	-0-	53413	2			N	-0-					-0-
06	60240	X	50217	-0-	-10023	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
07	59923	X	53280	-0-	-6643	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
08	58497	X	50579	-0-	-7918	-0-	50579	2			N	-0-					-0-
09	54900	X	47314	-0-	-7586	-0-	47314	2			N	-0-					-0-
10	53413	X	48087	-0-	-5326	-0-	48087	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	10919	-0-	-3301	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	10323	-0-	-5735	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	9061	-0-	-7865	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	9831	-0-	-6549	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	16916	-0-	-10	-0-	16916	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

05	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	15789	-0-	-3958	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	16288	-0-	-3459	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	11804	-0-	-7306	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	2939	-0-	-14576	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58714	X	50780	-0-	-7934	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
06	55350	X	47889	-0-	-7461	-0-	47889	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	46373	-0-	-8590	-0-	46373	2			N	-0-					-0-
08	52979	X	45654	-0-	-7325	-0-	45654	2			N	-0-					-0-
09	51270	X	43215	-0-	-8055	-0-	43215	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	42671	-0-	-8107	-0-	42671	2			N	-0-					-0-

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
05	18817	X	17475	-0-	-1342	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14642	-0-	-5218	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16667	-0-	-3855	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	12670	-0-	-7852	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	10446	-0-	-7674	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	13382	-0-	-4102	-0-	13382	2			N	-0-					-0-

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
05	51150	X	46864	-0-	-4286	-0-	46864	2			N	-0-					109
06	49500	X	43981	-0-	-5519	-0-	43981	2			N	-0-					109
07	50189	X	44530	-0-	-5659	-0-	44530	2			N	-0-					109
08	50189	X	43225	-0-	-6964	-0-	43225	2			N	-0-					109
09	47370	X	41829	-0-	-5541	-0-	41829	2			N	-0-					109
10	46872	X	41702	-0-	-5170	-0-	41702	2			N	-0-					109

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
05	30349	X	21362	-0-	-8987	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	20731	-0-	-8639	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	24280	-0-	-613	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
08	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
09	22561	X	22561	-0-	-0-	-0-	22561	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-

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
05	42098	X	34993	-0-	-7105	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	33390	-0-	-5850	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35397	-0-	-3477	-0-	35397	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	34763	-0-	-2778	-0-	34763	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	32239	-0-	-2081	-0-	32239	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	31818	-0-	-3584	-0-	31818	2			N	-0-					-0-

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
05	56699	X	55768	-0-	-931	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	52158	-0-	-2712	-0-	52158	2			N	-0-					-0-
07	58807	X	52284	-0-	-6523	-0-	52284	2			N	-0-					-0-
08	58807	X	51019	-0-	-7788	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
09	56910	X	48237	-0-	-8673	-0-	48237	2			N	-0-					-0-
10	55769	X	33106	-0-	-22663	-0-	33106	2			N	-0-					-0-

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
05	25947	X	22662	-0-	-3285	-0-	22662	2			N	-0-					-0-
06	24540	X	20528	-0-	-4012	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	20265	-0-	-5093	-0-	20265	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	20022	-0-	-5336	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	19702	-0-	-3128	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	18615	-0-	-4046	-0-	18615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	38440	X	33786	-0-	-4654	-0-	33786	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31716	-0-	-4734	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	31986	-0-	-4315	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	31504	-0-	-3743	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
09	33450	X	28935	-0-	-4515	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
10	33790	X	29566	-0-	-4224	-0-	29566	2			N	-0-					-0-

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
05	23777	X	22056	-0-	-1721	-0-	22056	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	20886	-0-	-3894	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	15981	-0-	-9625	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
08	25606	X	23060	-0-	-2546	-0-	23060	2			N	-0-					-0-
09	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
*10	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-

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
05	32178	X	27024	-0-	-5154	-0-	27024	2			N	-0-					72
06	31140	X	24990	-0-	-6150	-0-	24990	2			N	-0-					72
07	31682	X	24924	-0-	-6758	-0-	24924	2			N	-0-					72
08	31682	X	26165	-0-	-5517	-0-	26165	2			N	-0-					72
09	28920	X	26516	-0-	-2404	-0-	26516	2			N	-0-					72
10	27032	X	27002	-0-	-30	-0-	27002	2			N	-0-					72

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
05	26102	X	21935	-0-	-4167	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	19379	-0-	-5881	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	14524	-0-	-11578	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	18191	-0-	-3757	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	18832	-0-	-2408	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	18581	-0-	-3367	-0-	18581	2			N	-0-					-0-

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
05	34162	X	26802	-0-	-7360	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	25676	-0-	-4144	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	27076	-0-	-1196	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25359	-0-	-2913	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	13931	-0-	-13429	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	27063	X	16934	-0-	-10129	-0-	16934	2			N	-0-					-0-

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
05	28458	X	27173	-0-	-1285	-0-	27173	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	24597	-0-	-2943	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24542	-0-	-2831	-0-	24542	2			N	-0-					-0-
08	27373	X	23801	-0-	-3572	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
09	26490	X	22430	-0-	-4060	-0-	22430	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	23056	-0-	-4131	-0-	23056	2			N	-0-					-0-

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
05	49786	X	40887	-0-	-8899	-0-	40887	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	37818	-0-	-9402	-0-	37818	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	37311	-0-	-8755	-0-	37311	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	32345	-0-	-13597	-0-	32345	2			N	-0-					-0-
09	42900	X	29940	-0-	-12960	-0-	29940	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	31322	-0-	-9567	-0-	31322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

05	13268	X	6065	-0-	-7203	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	9165	-0-	-3675	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	9943	-0-	-2426	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9686	-0-	-203	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7440	-0-	-1740	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	6342	-0-	-3609	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

05	34100	X	28247	-0-	-5853	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	23747	-0-	-6793	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25404	-0-	-3953	-0-	25404	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	16306	-0-	-13051	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	18588	-0-	-9702	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	28241	X	24469	-0-	-3772	-0-	24469	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

05	50685	X	40712	-0-	-9973	-0-	40712	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	39701	-0-	-9349	-0-	39701	2			N	-0-					-0-
07	48236	X	39563	-0-	-8673	-0-	39563	2			N	-0-					-0-
08	45787	X	36506	-0-	-9281	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	36181	-0-	-6089	-0-	36181	2			N	-0-					-0-
10	41013	X	35904	-0-	-5109	-0-	35904	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

05	41788	X	36830	-0-	-4958	-0-	36830	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	35050	-0-	-4280	-0-	35050	2			N	-0-					-0-
07	39587	X	35784	-0-	-3803	-0-	35784	2			N	-0-					-0-
08	38378	X	34912	-0-	-3466	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	32450	-0-	-3910	-0-	32450	2			N	-0-					-0-
10	36828	X	32468	-0-	-4360	-0-	32468	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

05	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	18296	-0-	-124	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17256	-0-	-1778	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	13628	-0-	-4792	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	12655	-0-	-6379	-0-	12655	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

05	34968	X	31075	-0-	-3893	-0-	31075	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	28928	-0-	-3892	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	29797	-0-	-3745	-0-	29797	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	28928	-0-	-3498	-0-	28928	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	26824	-0-	-3596	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	26285	-0-	-4777	-0-	26285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34999	X	31595	-0-	-3404	-0-	31595	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	29092	-0-	-3878	-0-	29092	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30017	-0-	-3804	-0-	30017	2			N	-0-					-0-
08	32984	X	28909	-0-	-4075	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	26494	-0-	-4556	-0-	26494	2			N	-0-					-0-
10	31589	X	26538	-0-	-5051	-0-	26538	2			N	-0-					-0-

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
05	66650	X	52579	-0-	-14071	-0-	52579	2			N	-0-					-0-
06	61980	X	47883	-0-	-14097	-0-	47883	2			N	-0-					-0-
07	60078	X	49303	-0-	-10775	-0-	49303	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	47607	-0-	-8472	-0-	47607	2			N	-0-					-0-
09	54120	X	45401	-0-	-8719	-0-	45401	2			N	-0-					-0-
10	52576	X	44327	-0-	-8249	-0-	44327	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	22444	-0-	-155	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19874	-0-	-1996	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	20686	-0-	-1975	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20516	-0-	-2145	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19715	-0-	-2215	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	13531	-0-	-8913	-0-	13531	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44981	X	24695	-0-	-20286	-0-	24695	2			N	-0-					-0-
06	43530	X	18549	-0-	-24981	-0-	18549	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	26718	-0-	-13179	-0-	26718	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	24224	-0-	-10558	-0-	24224	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20844	-0-	-3066	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	19347	-0-	-7375	-0-	19347	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	19394	-0-	-5995	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	18272	-0-	-5518	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	20239	-0-	-4344	-0-	20239	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21034	-0-	-1782	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
09	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
*10	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	11312	-0-	-3537	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6393	-0-	-7977	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15750	-0-	-401	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	11456	-0-	-4695	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	7984	-0-	-7646	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	5659	-0-	-10089	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	17676	-0-	-1854	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16243	-0-	-2657	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16463	-0-	-2292	-0-	16463	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	15439	-0-	-3316	-0-	15439	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15164	-0-	-2596	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15225	-0-	-2445	-0-	15225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	28401	2			N	-0-					-0-
06	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
07	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
*10	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-

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
05	31372	X	2550	-0-	-28822	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	177	-0-	-18273	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	17316	-0-	-2307	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16350	-0-	-1200	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16168	-0-	-1967	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15732	-0-	-2403	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14376	-0-	-2754	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14513	-0-	-2816	-0-	14513	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35588	X	24405	-0-	-11183	-0-	24405	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	20750	-0-	-8470	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	19113	-0-	-11081	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
08	30194	X	25188	-0-	-5006	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24065	-0-	-2335	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	23258	-0-	-1139	-0-	23258	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	X	33770	-0-	-9506	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30436	-0-	-11444	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	31496	-0-	-11780	-0-	31496	2			N	-0-					-0-
08	38037	X	30136	-0-	-7901	-0-	30136	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26657	-0-	-8173	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
10	33759	X	22181	-0-	-11578	-0-	22181	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	26134	-0-	-7346	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25636	-0-	-5384	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	26143	-0-	-2997	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
08	29140	X	25032	-0-	-4108	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	23123	-0-	-4687	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	21394	-0-	-5111	-0-	21394	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33449	X	27236	-0-	-6213	-0-	27236	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	24877	-0-	-7493	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
07	30721	X	28338	-0-	-2383	-0-	28338	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	28391	-0-	-2330	-0-	28391	2			N	-0-					-0-
09	27660	X	26637	-0-	-1023	-0-	26637	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26188	-0-	-2146	-0-	26188	2			N	-0-					-0-

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
05	14446	X	10459	-0-	-3987	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	148	-0-	-14882	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	164	-0-	-16762	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
*10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	22107	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8573	-0-	-187	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	3502	-0-	-5767	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	12142	-0-	-14022	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	11990	-0-	-13330	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	5483	-0-	-19348	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	13430	-0-	-11401	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	9839	-0-	-6841	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
*10	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	16270	-0-	-439	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14639	-0-	-2431	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14944	-0-	-2695	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	12118	-0-	-5521	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	10255	-0-	-6485	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
*10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
06	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	2			N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
09	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14981	-0-	-3061	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74493	X	65811	-0-	-8682	-0-	65811	2			N	-0-					-0-
06	69270	X	61808	-0-	-7462	-0-	61808	2			N	-0-					-0-
07	69905	X	61307	-0-	-8598	-0-	61307	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	62735	-0-	-6023	-0-	62735	2			N	-0-					-0-
09	64470	X	58935	-0-	-5535	-0-	58935	2			N	-0-					-0-
10	65813	X	59409	-0-	-6404	-0-	59409	2			N	-0-					-0-

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
05	18631	X	13786	-0-	-4845	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	12420	-0-	-5610	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	11338	-0-	-7293	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	9392	-0-	-8340	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	7048	-0-	-6992	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5364	-0-	-8431	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	11633	-0-	-5882	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	11508	-0-	-5262	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	10751	-0-	-4997	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	8120	-0-	-3400	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9189	-0-	-2715	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-					-0-
06	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20375	2			N	-0-					-0-
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18058	-0-	-2123	-0-	18058	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15737	-0-	-4633	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	16015	-0-	-5034	-0-	16015	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	12650	-0-	-6010	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14534	-0-	-4748	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	10859	-0-	-6129	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	11521	-0-	-4829	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	12773	-0-	-3595	-0-	12773	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
06	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	19881	-0-	-2904	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	9222	-0-	-13563	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	11154	-0-	-10896	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	16663	-0-	-4727	-0-	16663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	9808	-0-	-3615	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	9544	-0-	-3446	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10378	-0-	-1867	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	7558	-0-	-4687	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8010	-0-	-3840	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6286	-0-	-4099	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

05	63240	X	56365	-0-	-6875	-0-	56365	2			N	-0-					-0-
06	59580	X	53398	-0-	-6182	-0-	53398	2			N	-0-					-0-
07	60171	X	53350	-0-	-6821	-0-	53350	2			N	-0-					-0-
08	59179	X	56838	-0-	-2341	-0-	56838	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	51982	-0-	-3878	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	56358	X	52059	-0-	-4299	-0-	52059	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

05	8246	X	4955	-0-	-3291	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3357	-0-	-3494	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	1269	-0-	-7911	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	4941	-0-	-4545	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

05	33759	X	25161	-0-	-8598	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
06	30900	X	21521	-0-	-9379	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	15324	-0-	-16606	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	22346	-0-	-7135	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	17745	-0-	-7815	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	20594	-0-	-4578	-0-	20594	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

05	12555	X	11277	-0-	-1278	-0-	11159	2	118	9	N	107	163	1			52
06	14010	X	11346	-0-	-2664	-0-	11251	2	95	9	N	86	81	1			57
07	14477	X	13150	-0-	-1327	-0-	13074	2	76	9	N	69	81	1			45
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	14730	2	111	9	N	101	79	1			67
09	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12666	2	111	9	N	101	81	1			87
*10	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14126	2	122	9	N	111	162	1			36

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

05	40238	X	32056	-0-	-8182	-0-	32056	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	33902	-0-	-4288	-0-	33902	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	37168	-0-	-1272	-0-	37168	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	36124	-0-	-766	-0-	36124	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33976	-0-	-734	-0-	33976	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	34308	-0-	-2861	-0-	34308	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25916	X	25363	-0-	-553	-0-	25363	2			N	-0-					-0-
06	25080	X	23430	-0-	-1650	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22010	-0-	-3906	-0-	22010	2			N	-0-					-0-
08	25916	X	21762	-0-	-4154	-0-	21762	2			N	-0-					-0-
09	26435	X	26435	-0-	-0-	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
*10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	25622	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 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
05	106454	X	45377	-0-	-61077	-0-	45377	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	33332	-0-	-69688	-0-	33332	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	34206	-0-	-72248	-0-	34206	2			N	-0-					-0-
08	63209	X	30636	-0-	-32573	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
09	61170	X	19244	-0-	-41926	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
10	45384	X	4420	-0-	-40964	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	4756	-0-	-2188	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	3139	-0-	-4841	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					-0-
08	8246	X	1935	-0-	-6311	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4743	X	3495	-0-	-1248	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	11620	-0-	-9801	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	12667	-0-	-6653	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	10630	-0-	-8001	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	12172	-0-	-5870	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	10938	-0-	-3432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11883	-0-	-1199	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	20718	-0-	-7368	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	18548	-0-	-7672	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	19717	-0-	-6478	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18231	-0-	-5887	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17169	-0-	-4011	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	17213	-0-	-3495	-0-	17213	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	8106	-0-	-3333	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7278	-0-	-2232	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9627	-0-	-200	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8437	-0-	-1390	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5720	-0-	-3921	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61349	X	51280	-0-	-10069	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
06	59370	X	47268	-0-	-12102	-0-	47268	2			N	-0-					-0-
07	58187	X	47202	-0-	-10985	-0-	47202	2			N	-0-					-0-
08	55583	X	46284	-0-	-9299	-0-	46284	2			N	-0-					-0-
09	50550	X	41748	-0-	-8802	-0-	41748	2			N	-0-					-0-
10	51274	X	41883	-0-	-9391	-0-	41883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

05	25637	X	20817	-0-	-4820	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	20064	-0-	-4746	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19800	-0-	-3450	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	18678	-0-	-4045	-0-	18678	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17496	-0-	-3474	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	10954	-0-	-9878	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

05	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7410	-0-	-6261	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	7932	-0-	-5298	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	8336	-0-	-5335	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

05	65162	X	57701	-0-	-7461	-0-	57701	2			N	-0-					-0-
06	63060	X	51802	-0-	-11258	-0-	51802	2			N	-0-					-0-
07	61163	X	52289	-0-	-8874	-0-	52289	2			N	-0-					-0-
08	60047	X	51070	-0-	-8977	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
09	55860	X	47115	-0-	-8745	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	48707	-0-	-8984	-0-	48707	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

05	36456	X	30002	-0-	-6454	-0-	30002	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	28838	-0-	-4882	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
07	33294	X	29441	-0-	-3853	-0-	29441	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	29587	-0-	-3707	-0-	29587	2			N	-0-					-0-
09	31320	X	28657	-0-	-2663	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
10	30008	X	29169	-0-	-839	-0-	29169	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

05	27280	X	23711	-0-	-3569	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	22008	-0-	-3852	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	22469	-0-	-4253	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	21895	-0-	-2595	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	15873	-0-	-7077	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	17957	-0-	-5758	-0-	17957	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

05	44144	X	33272	-0-	-10872	-0-	33272	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	30142	-0-	-11558	-0-	30142	2			N	-0-					-0-
07	40207	X	29337	-0-	-10870	-0-	29337	2			N	-0-					-0-
08	37944	X	27755	-0-	-10189	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
09	33900	X	24817	-0-	-9083	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	23527	-0-	-9736	-0-	23527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
07	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	20243	-0-	-31	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
09	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
*10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	23177	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

05	42749	X	31766	-0-	-10983	-0-	31766	2			N	-0-					-0-
06	41370	X	29887	-0-	-11483	-0-	29887	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	29442	-0-	-13307	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	26499	-0-	-13522	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	21719	-0-	-12511	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	26765	-0-	-5010	-0-	26765	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

05	31496	X	25674	-0-	-5822	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	25425	-0-	-4035	-0-	25425	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26267	-0-	-3245	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	25461	-0-	-3059	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	22533	-0-	-3927	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23099	-0-	-3189	-0-	23099	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

05	51801	X	45994	-0-	-5807	-0-	45994	2			N	-0-					-0-
06	50130	X	42113	-0-	-8017	-0-	42113	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	42739	-0-	-7388	-0-	42739	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	42359	-0-	-5133	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	35940	-0-	-8580	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
10	46004	X	39501	-0-	-6503	-0-	39501	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

05	0	W	50656	-0-	50656	268967	50656	2			N	-0-					-0-
06	315846	X	46879	-0-	-268967	-0-	46879	2			N	-0-					-0-
07	56544	X	45270	-0-	-11274	-0-	45270	2			N	-0-					-0-
08	56544	X	45126	-0-	-11418	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
09	51990	X	38412	-0-	-13578	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
10	50654	X	40026	-0-	-10628	-0-	40026	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

05	24955	X	20101	-0-	-4854	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17586	-0-	-6564	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	17966	-0-	-6989	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17221	-0-	-4727	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	16467	-0-	-4593	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	16560	-0-	-3528	-0-	16560	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

05	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
06	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	18880	-0-	-8710	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
08	27590	X	25950	-0-	-1640	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	19120	-0-	-7580	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
10	24273	X	20424	-0-	-3849	-0-	20424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55459	X	36741	-0-	-18718	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	33603	-0-	-16557	-0-	33603	2			N	-0-					-0-
07	46996	X	32688	-0-	-14308	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
08	42966	X	30533	-0-	-12433	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	27649	-0-	-10121	-0-	27649	2			N	-0-					-0-
10	36735	X	26882	-0-	-9853	-0-	26882	2			N	-0-					-0-

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
05	11470	X	2957	-0-	-8513	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9822	-0-	-1278	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	3432	-0-	-7294	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4003	-0-	-3313	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	902	-0-	-8908	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	3580	-0-	-6557	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49693	X	42573	-0-	-7120	-0-	42573	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	40680	-0-	-5190	-0-	40680	2			N	-0-					-0-
07	44919	X	40190	-0-	-4729	-0-	40190	2			N	-0-					-0-
08	44919	X	40217	-0-	-4702	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
09	41190	X	35288	-0-	-5902	-0-	35288	2			N	-0-					-0-
10	42563	X	37444	-0-	-5119	-0-	37444	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	16162	-0-	-3027	-0-	16162	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	14574	-0-	-3996	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14287	-0-	-2391	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	12636	-0-	-3204	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	13069	-0-	-3082	-0-	13069	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	16383	-0-	-1442	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13726	-0-	-3524	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14757	-0-	-2789	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	12101	-0-	-4267	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11790	-0-	-4050	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13104	-0-	-3264	-0-	13104	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59861	X	26941	-0-	-32920	-0-	26941	2			N	-0-					-0-
06	57930	X	29155	-0-	-28775	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	56854	X	34976	-0-	-21878	-0-	34976	2			N	-0-					-0-
08	53506	X	47781	-0-	-5725	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
09	51780	X	47449	-0-	-4331	-0-	47449	2			N	-0-					-0-
*10	47352	X	47352	-0-	-0-	-0-	47352	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53568	X	45967	-0-	-7601	-0-	45967	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	42606	-0-	-9234	-0-	42606	2			N	-0-					-0-
07	52483	X	41230	-0-	-11253	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	41666	-0-	-8275	-0-	41666	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	34993	-0-	-10847	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	40156	-0-	-5817	-0-	40156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51801	X	41544	-0-	-10257	-0-	41544	2			N	-0-					-0-
06	48300	X	37727	-0-	-10573	-0-	37727	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	38818	-0-	-8581	-0-	38818	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	35540	-0-	-8387	-0-	35540	2			N	-0-					-0-
09	42270	X	33689	-0-	-8581	-0-	33689	2			N	-0-					-0-
10	41540	X	34685	-0-	-6855	-0-	34685	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

05	18693	X	15625	-0-	-3068	-0-	15625	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	15012	-0-	-3078	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	15153	-0-	-3540	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14769	-0-	-2467	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13813	-0-	-1307	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14240	-0-	-1384	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

05	29264	X	24584	-0-	-4680	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	22732	-0-	-5738	-0-	22732	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	22957	-0-	-6462	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	18941	-0-	-10478	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	19709	-0-	-6181	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	20809	-0-	-3774	-0-	20809	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

05	22227	X	19037	-0-	-3190	-0-	19037	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18660	-0-	-1440	-0-	18660	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18762	-0-	-2008	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18568	-0-	-1644	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16928	-0-	-1762	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17445	-0-	-1837	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

05	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9956	-0-	-454	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	9415	-0-	-3047	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	10456	-0-	-2006	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10296	-0-	-1764	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9103	-0-	-1933	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

*11	80036	X	80036	-0-	-0-	-0-	80036	2			N	-0-					-0-
*12	105575	X	105575	-0-	-0-	-0-	105575	2			N	-0-					-0-
*01	79818	X	79818	-0-	-0-	-0-	79818	2			N	-0-					-0-
*02	73248	X	11651	-0-	-61597	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
*03	105586	X	-0-	-0-	-105586	-0-					N	-0-					-0-
*04	102180	X	-0-	-0-	-102180	-0-					N	-0-					-0-
05	105586	X	-0-	-0-	-105586	-0-					N	-0-					-0-
06	77250	X	-0-	-0-	-77250	-0-					N	-0-					-0-
07	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30113	X	30113	-0-	-0-	-0-	30113	2			N	-0-					-0-
*10	69821	X	69821	-0-	-0-	-0-	69821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91047	X	38747	-0-	-52300	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
06	47520	X	35575	-0-	-11945	-0-	35575	2			N	-0-					-0-
07	45849	X	35322	-0-	-10527	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
08	44144	X	33551	-0-	-10593	-0-	33551	2			N	-0-					-0-
09	39540	X	31282	-0-	-8258	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	31339	-0-	-7411	-0-	31339	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7600	-0-	-2030	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7525	-0-	-2426	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6254	-0-	-3759	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6395	-0-	-3295	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	7703	-0-	-2310	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

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
05	47368	X	39180	-0-	-8188	-0-	39180	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	37639	-0-	-8201	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38636	-0-	-5694	-0-	38636	2			N	-0-					-0-
08	42594	X	36932	-0-	-5662	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	33942	-0-	-5388	-0-	33942	2			N	-0-					-0-
10	39184	X	36186	-0-	-2998	-0-	36186	2			N	-0-					-0-

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
05	26195	X	24764	-0-	-1431	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	19401	-0-	-5949	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	12205	-0-	-11789	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	10658	-0-	-14111	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	10720	-0-	-13250	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	9160	-0-	-15609	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

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
05	48949	X	37511	-0-	-11438	-0-	37511	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	34099	-0-	-11561	-0-	34099	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	33104	-0-	-11071	-0-	33104	2			N	-0-					-0-
08	41447	X	31398	-0-	-10049	-0-	31398	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	27672	-0-	-9618	-0-	27672	2			N	-0-					-0-
10	37510	X	28442	-0-	-9068	-0-	28442	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 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
05	67146	X	43761	-0-	-23385	-0-	43761	2			N	-0-					-0-
06	61200	X	39106	-0-	-22094	-0-	39106	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	38367	-0-	-17712	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
08	50468	X	36022	-0-	-14446	-0-	36022	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	32781	-0-	-12549	-0-	32781	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	33629	-0-	-10143	-0-	33629	2			N	-0-					-0-

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
05	18693	X	14587	-0-	-4106	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	13715	-0-	-3145	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13663	-0-	-3759	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	13057	-0-	-4365	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14048	-0-	-262	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
*10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	23343	X	20870	-0-	-2473	-0-	20870	2		N	-0-			-0-
06	22590	X	19754	-0-	-2836	-0-	19754	2		N	-0-			-0-
07	20739	X	15755	-0-	-4984	-0-	15755	2		N	-0-			-0-
08	20863	X	16857	-0-	-4006	-0-	16857	2		N	-0-			-0-
09	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2		N	-0-			-0-
10	20863	X	16791	-0-	-4072	-0-	16791	2		N	-0-			-0-

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

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
05	37045	X	27044	-0-	-10001	-0-	27044	2		N	-0-			-0-
06	35850	X	27539	-0-	-8311	-0-	27539	2		N	-0-			-0-
07	33108	X	29572	-0-	-3536	-0-	29572	2		N	-0-			-0-
08	28892	X	22167	-0-	-6725	-0-	22167	2		N	-0-			-0-
09	27540	X	21960	-0-	-5580	-0-	21960	2		N	-0-			-0-
10	29574	X	25597	-0-	-3977	-0-	25597	2		N	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	27103	-0-	-6377	-0-	27103	2		N	-0-			-0-
06	31860	X	24499	-0-	-7361	-0-	24499	2		N	-0-			-0-
07	32922	X	22480	-0-	-10442	-0-	22480	2		N	-0-			-0-
08	30659	X	25915	-0-	-4744	-0-	25915	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	21978	-0-	-5712	-0-	21978	2		N	-0-			-0-
10	27094	X	19639	-0-	-7455	-0-	19639	2		N	-0-			-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40920	X	29576	-0-	-11344	-0-	29576	2		N	-0-			-0-
06	39600	X	24720	-0-	-14880	-0-	24720	2		N	-0-			-0-
07	37541	X	25759	-0-	-11782	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
08	35247	X	29833	-0-	-5414	-0-	29833	2		N	-0-			-0-
09	31190	X	31190	-0-	-0-	-0-	31190	2		N	-0-			-0-
10	29574	X	29034	-0-	-540	-0-	29034	2		N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	41452	-0-	-7156	-0-	41452	2		N	-0-			-0-
06	45690	X	39051	-0-	-6639	-0-	39051	2		N	-0-			-0-
07	45136	X	39340	-0-	-5796	-0-	39340	2		N	-0-			-0-
08	43927	X	37672	-0-	-6255	-0-	37672	2		N	-0-			-0-
09	40110	X	34465	-0-	-5645	-0-	34465	2		N	-0-			-0-
10	41447	X	36972	-0-	-4475	-0-	36972	2		N	-0-			-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	25230	-0-	-5739	-0-	25230	2		N	-0-			-0-
06	28230	X	22285	-0-	-5945	-0-	22285	2		N	-0-			-0-
07	28427	X	21801	-0-	-6626	-0-	21801	2		N	-0-			-0-
08	26908	X	22833	-0-	-4075	-0-	22833	2		N	-0-			-0-
09	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	26915	2		N	-0-			-0-
10	25234	X	22375	-0-	-2859	-0-	22375	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	17343	-0-	-2807	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	16504	-0-	-2996	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	16364	-0-	-2453	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15830	-0-	-1685	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14054	-0-	-2896	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		45730	-0-	45730	45730	45730	2			N	-0-					-0-
07	173259	X	35971	-0-	-137288	-0-	35971	2			N	-0-					-0-
08	173259	X	49606	-0-	-123653	-0-	49606	2			N	-0-					-0-
09	167670	X	76458	-0-	-91212	-0-	76458	2			N	-0-					-0-
*10	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	68156	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

05	70308	X	46415	-0-	-23893	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
06	64680	X	42187	-0-	-22493	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
07	60016	X	41225	-0-	-18791	-0-	41225	2			N	-0-					-0-
08	54002	X	39238	-0-	-14764	-0-	39238	2			N	-0-					-0-
09	47790	X	36599	-0-	-11191	-0-	36599	2			N	-0-					-0-
10	46407	X	37607	-0-	-8800	-0-	37607	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

05	23405	X	16364	-0-	-7041	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
06	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
07	23405	X	20332	-0-	-3073	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19531	-0-	-2944	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	17181	-0-	-7269	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	842	-0-	-24423	-0-	842	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

05	21545	X	20074	-0-	-1471	-0-	20074	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	19605	-0-	-735	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20418	-0-	-600	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	18101	-0-	-2917	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
09	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	16446	-0-	-3983	-0-	16446	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

05	27497	X	24480	-0-	-3017	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	10199	-0-	-17101	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	18812	-0-	-9398	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	11411	-0-	-16799	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	16672	-0-	-7028	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
10	24490	X	23327	-0-	-1163	-0-	23327	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

05	32395	X	23153	-0-	-9242	-0-	23153	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	23008	-0-	-5612	-0-	23008	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21914	-0-	-4591	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	21897	-0-	-4608	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	19901	-0-	-3109	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	19955	-0-	-3822	-0-	19955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	29754	-0-	-2703	-0-	29754	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	27221	-0-	-4189	-0-	27221	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	27454	-0-	-5003	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	23586	-0-	-7538	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
09	29820	X	23177	-0-	-6643	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	25906	-0-	-3854	-0-	25906	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7515	-0-	-607	-0-	7486	2	29	9	N	26	59	1			84
06	7860	X	6345	-0-	-1515	-0-	6320	2	25	9	N	23					107
07	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6665	2	22	9	N	20	53	1			74
08	7502	X	6777	-0-	-725	-0-	6765	2	12	9	N	11					85
*09	7260	X	5273	-0-	-1987	-0-	5264	2	9	9	N	8					93
10	7502	X	4018	-0-	-3484	-0-	3994	2	24	9	N	22	75	1			40

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
05	18755	X	6156	-0-	-12599	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7651	-0-	-10049	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	613	-0-	-17057	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	4595	-0-	-12269	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13130	-0-	-2500	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
*10	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58466	X	44027	-0-	-14439	-0-	44027	2			N	-0-					-0-
06	55410	X	40670	-0-	-14740	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
07	53413	X	39900	-0-	-13513	-0-	39900	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	37844	-0-	-11973	-0-	37844	2			N	-0-					-0-
09	45090	X	34782	-0-	-10308	-0-	34782	2			N	-0-					-0-
10	44020	X	34567	-0-	-9453	-0-	34567	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38254	X	33559	-0-	-4695	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	31213	-0-	-5807	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
07	36642	X	31283	-0-	-5359	-0-	31283	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	30474	-0-	-4804	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	28794	-0-	-3966	-0-	28794	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	28429	-0-	-5144	-0-	28429	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44950	X	41387	-0-	-3563	-0-	41387	2			N	-0-					-0-
06	42900	X	38891	-0-	-4009	-0-	38891	2			N	-0-					-0-
07	44330	X	38913	-0-	-5417	-0-	38913	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	38233	-0-	-5477	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
09	40500	X	36269	-0-	-4231	-0-	36269	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	36355	-0-	-5030	-0-	36355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32457	X	27175	-0-	-5282	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	25100	-0-	-6310	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	25420	-0-	-7037	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
08	30721	X	23626	-0-	-7095	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	28020	X	21908	-0-	-6112	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
10	27187	X	21685	-0-	-5502	-0-	21685	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

05	106454	X	62467	-0-	-43987	-0-	62467	2			N	-0-					-0-
06	103020	X	52671	-0-	-50349	-0-	52671	2			N	-0-					-0-
07	106454	X	48164	-0-	-58290	-0-	48164	2			N	-0-					-0-
08	76415	X	43387	-0-	-33028	-0-	43387	2			N	-0-					-0-
09	73950	X	37503	-0-	-36447	-0-	37503	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	24259	-0-	-38206	-0-	24259	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

05	69812	X	54964	-0-	-14848	-0-	54964	2			N	-0-					-0-
06	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	31289	2			N	-0-					-0-
07	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
08	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					N	-0-					-0-
09	53190	X	19236	-0-	-33954	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
*10	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

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

05	41571	X	34543	-0-	-7028	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
06	39240	X	32580	-0-	-6660	-0-	32580	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	32610	-0-	-6233	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
08	36921	X	29748	-0-	-7173	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
09	34890	X	28071	-0-	-6819	-0-	28071	2			N	-0-					-0-
10	34534	X	29821	-0-	-4713	-0-	29821	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

05	56699	X	45335	-0-	-11364	-0-	45335	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	43683	-0-	-11187	-0-	43683	2			N	-0-					-0-
07	53382	X	43540	-0-	-9842	-0-	43540	2			N	-0-					-0-
08	51553	X	42126	-0-	-9427	-0-	42126	2			N	-0-					-0-
09	47670	X	39363	-0-	-8307	-0-	39363	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39632	-0-	-5690	-0-	39632	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

05	60326	X	51203	-0-	-9123	-0-	51203	2			N	-0-					-0-
06	53970	X	47068	-0-	-6902	-0-	47068	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	46023	-0-	-9746	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	44689	-0-	-11080	-0-	44689	2			N	-0-					-0-
09	51570	X	41680	-0-	-9890	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
10	51212	X	41852	-0-	-9360	-0-	41852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62806	X	48599	-0-	-14207	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
06	60780	X	45076	-0-	-15704	-0-	45076	2			N	-0-					-0-
07	56916	X	44515	-0-	-12401	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	42318	-0-	-12831	-0-	42318	2			N	-0-					-0-
09	50010	X	39118	-0-	-10892	-0-	39118	2			N	-0-					-0-
10	48608	X	38939	-0-	-9669	-0-	38939	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	11612	-0-	-6492	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15440	-0-	-2080	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14206	-0-	-2069	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	14370	-0-	-479	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12750	-0-	-2700	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	12578	-0-	-3387	-0-	12578	2			N	-0-					-0-

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
05	59520	X	50767	-0-	-8753	-0-	50767	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	47156	-0-	-8074	-0-	47156	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	45460	-0-	-7984	-0-	45460	2			N	-0-					-0-
08	53444	X	45519	-0-	-7925	-0-	45519	2			N	-0-					-0-
09	49140	X	41665	-0-	-7475	-0-	41665	2			N	-0-					-0-
10	50778	X	45311	-0-	-5467	-0-	45311	2			N	-0-					-0-

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
05	43989	X	33387	-0-	-10602	-0-	33387	2			N	-0-					-0-
06	42240	X	27249	-0-	-14991	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	30125	-0-	-10733	-0-	30125	2			N	-0-					-0-
08	37510	X	28816	-0-	-8694	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
09	34110	X	18056	-0-	-16054	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	26028	-0-	-7359	-0-	26028	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	3758	-0-	-9510	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8198	-0-	-3502	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	2145	-0-	-6814	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	616	-0-	-7574	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	502	-0-	-9108	-0-	502	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		30233	-0-	30233	30233	30233	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		116150	-0-	116150	146383	116150	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		79535	-0-	79535	225918	79535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58869	X	41057	-0-	-17812	-0-	41057	2			N	-0-					-0-
06	54690	X	37083	-0-	-17607	-0-	37083	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	36313	-0-	-15271	-0-	36313	2			N	-0-					-0-
08	47616	X	34010	-0-	-13606	-0-	34010	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	31229	-0-	-11191	-0-	31229	2			N	-0-					-0-
10	41044	X	30637	-0-	-10407	-0-	30637	2			N	-0-					-0-

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
05	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	16417	-0-	-2723	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	17585	-0-	-11090	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
08	28675	X	20183	-0-	-8492	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	18149	-0-	-9601	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	19979	-0-	-8386	-0-	19979	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	38556	-0-	-7045	-0-	38556	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	36569	-0-	-6241	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	36976	-0-	-5463	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	35590	-0-	-5206	-0-	35590	2			N	-0-					-0-
09	37320	X	32321	-0-	-4999	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
10	38564	X	35654	-0-	-2910	-0-	35654	2			N	-0-					-0-

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
05	59954	X	46632	-0-	-13322	-0-	46632	2			N	-0-					-0-
06	55530	X	45011	-0-	-10519	-0-	45011	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46101	-0-	-8366	-0-	46101	2			N	-0-					-0-
08	51212	X	44364	-0-	-6848	-0-	44364	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	41119	-0-	-8231	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
10	46624	X	40620	-0-	-6004	-0-	40620	2			N	-0-					-0-

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
05	21204	X	18076	-0-	-3128	-0-	18011	2	65	9	N	59	113	1			121
06	20520	X	17114	-0-	-3406	-0-	17081	2	33	9	N	30					151
07	21173	X	17474	-0-	-3699	-0-	17431	2	43	9	N	39	109	1			81
08	21173	X	17143	-0-	-4030	-0-	17101	2	42	9	N	38					119
*09	19380	X	16946	-0-	-2434	-0-	16910	2	36	9	N	33					152
10	18073	X	17172	-0-	-901	-0-	17154	2	18	9	N	16	104	1			64

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
05	54653	X	48046	-0-	-6607	-0-	48046	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	44768	-0-	-6292	-0-	44768	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	45963	-0-	-4226	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	49972	X	44919	-0-	-5053	-0-	44919	2			N	-0-					-0-
09	46500	X	42216	-0-	-4284	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43068	-0-	-4982	-0-	43068	2			N	-0-					-0-

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
05	36518	X	27796	-0-	-8722	-0-	27796	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	26418	-0-	-8922	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	23896	-0-	-12622	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	31310	X	23850	-0-	-7460	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
09	28680	X	21964	-0-	-6716	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	20262	-0-	-7545	-0-	20262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56606	X	43777	-0-	-12829	-0-	43777	2			N	-0-					-0-
06	54420	X	39681	-0-	-14739	-0-	39681	2			N	-0-					-0-
07	55149	X	38117	-0-	-17032	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
08	50747	X	36131	-0-	-14616	-0-	36131	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	32995	-0-	-12665	-0-	32995	2			N	-0-					-0-
10	43772	X	31568	-0-	-12204	-0-	31568	2			N	-0-					-0-

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
05	31217	X	19695	-0-	-11522	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	23267	-0-	-6943	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	21651	-0-	-7334	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
08	28985	X	23800	-0-	-5185	-0-	23800	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	22766	-0-	-514	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	23445	-0-	-611	-0-	23445	2			N	-0-					-0-

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
*11	80430	X	-0-	-0-	-80430	-0-					N	-0-					-0-
*12	83111	X	-0-	-0-	-83111	-0-					N	-0-					-0-
*01	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
*02	34916	X	-0-	-0-	-34916	-0-					N	-0-					-0-
*03	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	25232	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	15641	-0-	-5904	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	1111	-0-	-19739	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
10	15655	X	4811	-0-	-10844	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57908	X	48751	-0-	-9157	-0-	48751	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	44860	-0-	-8780	-0-	44860	2			N	-0-					-0-
07	53537	X	47435	-0-	-6102	-0-	47435	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	46544	-0-	-3273	-0-	46544	2			N	-0-					-0-
09	47190	X	43031	-0-	-4159	-0-	43031	2			N	-0-					-0-
10	48763	X	43480	-0-	-5283	-0-	43480	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	16856	-0-	-70	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	6864	-0-	-10000	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-					-0-
10	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63705	X	46760	-0-	-16945	-0-	46760	2			N	-0-					-0-
06	60270	X	42909	-0-	-17361	-0-	42909	2			N	-0-					-0-
07	57753	X	42079	-0-	-15674	-0-	42079	2			N	-0-					-0-
08	53754	X	40112	-0-	-13642	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
09	48630	X	36584	-0-	-12046	-0-	36584	2			N	-0-					-0-
10	46748	X	36171	-0-	-10577	-0-	36171	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

05	54839	X	41912	-0-	-12927	-0-	41912	2			N	-0-					-0-
06	53070	X	23760	-0-	-29310	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	57071	X	47682	-0-	-9389	-0-	47682	2			N	-0-					-0-
08	57071	X	43768	-0-	-13303	-0-	43768	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	20081	-0-	-35149	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	-0-	-0-	-47678	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

05	60264	X	42600	-0-	-17664	-0-	42600	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	38172	-0-	-18648	-0-	38172	2			N	-0-					-0-
07	53351	X	38912	-0-	-14439	-0-	38912	2			N	-0-					-0-
08	49259	X	37248	-0-	-12011	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
09	44310	X	33649	-0-	-10661	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
10	42594	X	33005	-0-	-9589	-0-	33005	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

05	42346	X	37470	-0-	-4876	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	35030	-0-	-4630	-0-	35030	2			N	-0-					-0-
07	39618	X	35532	-0-	-4086	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
08	38099	X	33649	-0-	-4450	-0-	33649	2			N	-0-					-0-
09	36270	X	29631	-0-	-6639	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	33288	-0-	-4191	-0-	33288	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

05	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
06	23703	X	23703	-0-	-0-	-0-	23703	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	23019	-0-	-727	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
08	23746	X	21220	-0-	-2526	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	19773	-0-	-3207	-0-	19773	2			N	-0-					-0-
10	23746	X	19669	-0-	-4077	-0-	19669	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

05	13640	X	13186	-0-	-454	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14055	-0-	-3285	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
08	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14309	-0-	-2461	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
10	19871	X	8478	-0-	-11393	-0-	8478	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

05	6045	X	3282	-0-	-2763	-0-	3269	2	13	9	N	12	23	1			70
06	6840	X	4698	-0-	-2142	-0-	4698	2			N	-0-					70
07	7068	X	3982	-0-	-3086	-0-	3982	2			N	-0-	27	1			43
08	7068	X	3847	-0-	-3221	-0-	3843	2	4	9	N	4					47
*09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6417	2	10	9	N	9					56
10	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	3745	2	21	9	N	19	20	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

05	32333	X	23299	-0-	-9034	-0-	23299	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23052	-0-	-7968	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29193	-0-	-2520	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
08	28520	X	27834	-0-	-686	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	26200	-0-	-1400	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	26278	-0-	-2924	-0-	26278	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

05	34689	X	29413	-0-	-5276	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	27586	-0-	-5414	-0-	27586	2			N	-0-					-0-
07	32922	X	27856	-0-	-5066	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	26759	-0-	-4334	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	24977	-0-	-3973	-0-	24977	2			N	-0-					-0-
10	29419	X	24735	-0-	-4684	-0-	24735	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

05	42129	X	33558	-0-	-8571	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	30714	-0-	-8406	-0-	30714	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	18707	-0-	-18958	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	29574	-0-	-5053	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25716	-0-	-6774	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
10	33573	X	22084	-0-	-11489	-0-	22084	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

05	32302	X	28319	-0-	-3983	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	18413	-0-	-12847	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	14132	-0-	-17085	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27974	-0-	-1228	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	25842	-0-	-1578	-0-	25842	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	26476	-0-	-1858	-0-	26476	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

05	46593	X	37467	-0-	-9126	-0-	37467	2			N	-0-					-0-
06	43950	X	34619	-0-	-9331	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
07	42656	X	35536	-0-	-7120	-0-	35536	2			N	-0-					-0-
08	41292	X	34398	-0-	-6894	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
09	38190	X	31090	-0-	-7100	-0-	31090	2			N	-0-					-0-
10	37479	X	29097	-0-	-8382	-0-	29097	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

05	38719	X	25834	-0-	-12885	-0-	25834	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	34081	-0-	-3389	-0-	34081	2			N	-0-					-0-
07	25141	X	23811	-0-	-1330	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23341	-0-	-2482	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	14415	-0-	-19665	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	35216	X	3789	-0-	-31427	-0-	3789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30225	X	20828	-0-	-9397	-0-	20828	2		N	-0-			-0-
06	26550	X	18389	-0-	-8161	-0-	18389	2		N	-0-			-0-
07	22475	X	16137	-0-	-6338	-0-	16137	2		N	-0-			-0-
08	21452	X	16775	-0-	-4677	-0-	16775	2		N	-0-			-0-
09	20160	X	15952	-0-	-4208	-0-	15952	2		N	-0-			-0-
10	20832	X	15383	-0-	-5449	-0-	15383	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

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

05	15159	X	577	-0-	-14582	-0-	577	2		N	-0-			-0-
06	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2		N	-0-			-0-
07	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2		N	-0-			-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
09	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-				N	-0-			-0-
10	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-				N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

05	39029	X	32732	-0-	-6297	-0-	32732	2		N	-0-			-0-
06	37770	X	31342	-0-	-6428	-0-	31342	2		N	-0-			-0-
07	37200	X	30860	-0-	-6340	-0-	30860	2		N	-0-			-0-
08	35309	X	29250	-0-	-6059	-0-	29250	2		N	-0-			-0-
09	32550	X	27266	-0-	-5284	-0-	27266	2		N	-0-			-0-
10	32736	X	26947	-0-	-5789	-0-	26947	2		N	-0-			-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

05	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	13574	2		N	-0-			-0-
06	13710	X	8188	-0-	-5522	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
07	18600	X	15348	-0-	-3252	-0-	15348	2		N	-0-			-0-
08	18600	X	6036	-0-	-12564	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
09	18000	X	7236	-0-	-10764	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
10	15345	X	4996	-0-	-10349	-0-	4996	2		N	-0-			-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

05	24862	X	20726	-0-	-4136	-0-	20726	2		N	-0-			-0-
06	22590	X	19390	-0-	-3200	-0-	19390	2		N	-0-			-0-
07	22382	X	16553	-0-	-5829	-0-	16553	2		N	-0-			-0-
08	21855	X	19586	-0-	-2269	-0-	19586	2		N	-0-			-0-
09	20370	X	18133	-0-	-2237	-0-	18133	2		N	-0-			-0-
10	20739	X	17590	-0-	-3149	-0-	17590	2		N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

05	0	W	27040	-0-	27040	366078	27040	2		N	-0-			-0-
06	390646	X	24568	-0-	-366078	-0-	24568	2		N	-0-			-0-
07	29729	X	27157	-0-	-2572	-0-	27157	2		N	-0-			-0-
08	28613	X	24449	-0-	-4164	-0-	24449	2		N	-0-			-0-
09	27690	X	23277	-0-	-4413	-0-	23277	2		N	-0-			-0-
10	27156	X	25386	-0-	-1770	-0-	25386	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75113	X	58379	-0-	-16734	-0-	58379	2			N	-0-					-0-
06	72690	X	53056	-0-	-19634	-0-	53056	2			N	-0-					-0-
07	70618	X	52667	-0-	-17951	-0-	52667	2			N	-0-					-0-
08	65937	X	49292	-0-	-16645	-0-	49292	2			N	-0-					-0-
09	60210	X	44685	-0-	-15525	-0-	44685	2			N	-0-					-0-
10	58373	X	45776	-0-	-12597	-0-	45776	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

05	55893	X	37807	-0-	-18086	-0-	37807	2			N	-0-					-0-
06	50970	X	34427	-0-	-16543	-0-	34427	2			N	-0-					-0-
07	46314	X	32983	-0-	-13331	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	31530	-0-	-10289	-0-	31530	2			N	-0-					-0-
09	36900	X	32486	-0-	-4414	-0-	32486	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	30970	-0-	-6850	-0-	30970	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

05	26815	X	12467	-0-	-14348	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	11552	-0-	-14398	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	22674	-0-	-4141	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
08	25536	X	25536	-0-	-0-	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
09	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22458	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	22276	-0-	-385	-0-	22276	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

05	34999	X	21291	-0-	-13708	-0-	21291	2			N	-0-					-0-
06	30330	X	22503	-0-	-7827	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	22848	-0-	-4339	-0-	22848	2			N	-0-					-0-
08	27187	X	22321	-0-	-4866	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	20640	-0-	-2370	-0-	20640	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	19940	-0-	-3310	-0-	19940	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

05	65751	X	47953	-0-	-17798	-0-	47953	2			N	-0-					-0-
06	63090	X	44062	-0-	-19028	-0-	44062	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	42569	-0-	-16393	-0-	42569	2			N	-0-					-0-
08	55676	X	40871	-0-	-14805	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
09	50040	X	37889	-0-	-12151	-0-	37889	2			N	-0-					-0-
10	47957	X	37569	-0-	-10388	-0-	37569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	42594	X	1486	-0-	-41108	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	11	-0-	-41209	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	41137	X	-0-	-0-	-41137	-0-					N	-0-					-0-
08	44396	X	44396	-0-	-0-	-0-	44396	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	4721	-0-	-8059	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*10	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	30070	2			N	-0-					-0-

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
05	48484	X	38789	-0-	-9695	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
06	45240	X	36905	-0-	-8335	-0-	36905	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	37303	-0-	-6221	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	36037	-0-	-6092	-0-	36037	2			N	-0-					-0-
09	39930	X	33886	-0-	-6044	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
10	38781	X	33377	-0-	-5404	-0-	33377	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53227	X	40266	-0-	-12961	-0-	40266	2			N	-0-					-0-
06	48840	X	37373	-0-	-11467	-0-	37373	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	35115	-0-	-11447	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	34233	-0-	-9632	-0-	34233	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	34017	-0-	-7773	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	35891	-0-	-4378	-0-	35891	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	19623	X	6134	-0-	-13489	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
09	73839	X	73839	-0-	-0-	-0-	73839	2			N	-0-					-0-
*10	61609	X	61609	-0-	-0-	-0-	61609	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	36881	-0-	-12130	-0-	36881	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	33730	-0-	-12470	-0-	33730	2			N	-0-					-0-
07	44671	X	36513	-0-	-8158	-0-	36513	2			N	-0-					-0-
08	41726	X	31805	-0-	-9921	-0-	31805	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	29238	-0-	-8802	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
10	36890	X	29799	-0-	-7091	-0-	29799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34100	X	26125	-0-	-7975	-0-	26125	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	16	-0-	-29264	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	29326	X	3264	-0-	-26062	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	18927	-0-	-10399	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	17608	-0-	-10022	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
10	26133	X	14601	-0-	-11532	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

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
05	39804	X	30723	-0-	-9081	-0-	30720	2	3	9	N	3					34
06	38520	X	27586	-0-	-10934	-0-	27586	2			N	-0-					34
07	36487	X	28728	-0-	-7759	-0-	28728	2			N	-0-					34
08	36487	X	23640	-0-	-12847	-0-	23640	2			N	-0-					34
09	33180	X	22641	-0-	-10539	-0-	22641	2			N	-0-					34
10	30721	X	22695	-0-	-8026	-0-	22695	2			N	-0-					34

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
05	31713	X	26662	-0-	-5051	-0-	26662	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	26290	-0-	-3020	-0-	26290	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	22860	-0-	-5505	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23886	-0-	-4479	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	22299	-0-	-5151	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	22346	-0-	-4810	-0-	22346	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		31638	-0-	31638	31638	31638	2			N	-0-					-0-
07	108438	X	29384	-0-	-79054	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
08	108438	X	61884	-0-	-46554	-0-	61884	2			N	-0-					-0-
09	104940	X	61622	-0-	-43318	-0-	61622	2			N	-0-					-0-
10	108438	X	52348	-0-	-56090	-0-	52348	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5570	-0-	-227	-0-	5508	2	62	9	Y	56	38	1			33
06	5250	X	4593	-0-	-657	-0-	4558	2	35	9	Y	32	39	1			26
07	5859	X	5311	-0-	-548	-0-	5263	2	48	9	Y	44	38	1			32
08	5859	X	5103	-0-	-756	-0-	5062	2	41	9	Y	37	38	1			31
*09	5670	X	4671	-0-	-999	-0-	4624	2	47	9	Y	43	38	1			36
10	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	4113	2	40	9	Y	36	38	1			34

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
05	37727	X	28909	-0-	-8818	-0-	28906	2	3	9	N	3					38
06	36510	X	26938	-0-	-9572	-0-	26938	2			N	-0-					38
07	34999	X	23628	-0-	-11371	-0-	23628	2			N	-0-					38
08	34999	X	27259	-0-	-7740	-0-	27259	2			N	-0-					38
09	31410	X	25664	-0-	-5746	-0-	25664	2			N	-0-					38
10	28923	X	24787	-0-	-4136	-0-	24787	2			N	-0-					38

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
05	34596	X	24773	-0-	-9823	-0-	24773	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	12725	-0-	-20755	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	16415	-0-	-16755	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	17877	-0-	-12100	-0-	17877	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	12946	-0-	-13754	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	15024	-0-	-9745	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	23405	X	22734	-0-	-671	-0-	22734	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20199	-0-	-2451	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19229	-0-	-3277	-0-	19229	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	3489	-0-	-19234	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	5592	-0-	-16398	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	15287	-0-	-7436	-0-	15287	2			N	-0-					-0-

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
05	26102	X	16812	-0-	-9290	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	15842	-0-	-9418	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	15889	-0-	-9407	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	11734	-0-	-6990	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	4649	-0-	-12091	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*10	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	16969	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82243	X	61480	-0-	-20763	-0-	61480	2			N	-0-					-0-
06	76410	X	56916	-0-	-19494	-0-	56916	2			N	-0-					-0-
07	75299	X	54970	-0-	-20329	-0-	54970	2			N	-0-					-0-
08	69905	X	52273	-0-	-17632	-0-	52273	2			N	-0-					-0-
09	64920	X	48785	-0-	-16135	-0-	48785	2			N	-0-					-0-
10	61473	X	48813	-0-	-12660	-0-	48813	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50127	X	34794	-0-	-15333	-0-	34794	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	31883	-0-	-12397	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	30747	-0-	-9863	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
08	40610	X	29707	-0-	-10903	-0-	29707	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	28190	-0-	-8170	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	28680	-0-	-6102	-0-	28680	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	22612	-0-	-12945	-0-	22612	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	20698	-0-	-12722	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	8776	-0-	-22875	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	29641	-0-	-1793	-0-	29641	2			N	-0-					-0-
09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	26940	2			N	-0-					-0-
*10	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89032	X	69959	-0-	-19073	-0-	69959	2			N	-0-					-0-
06	86160	X	63334	-0-	-22826	-0-	63334	2			N	-0-					-0-
07	83359	X	62614	-0-	-20745	-0-	62614	2			N	-0-					-0-
08	79763	X	59286	-0-	-20477	-0-	59286	2			N	-0-					-0-
09	72240	X	55671	-0-	-16569	-0-	55671	2			N	-0-					-0-
10	69967	X	55284	-0-	-14683	-0-	55284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

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

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

05	38905	X	34745	-0-	-4160	-0-	34745	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	33004	-0-	-4646	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
07	36627	X	36627	-0-	-0-	-0-	36627	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	29854	-0-	-5920	-0-	29854	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	7976	-0-	-25654	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	25763	-0-	-10879	-0-	25763	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

05	36518	X	22779	-0-	-13739	-0-	22779	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	23274	-0-	-7746	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23625	-0-	-4027	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
08	27652	X	21850	-0-	-5802	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20909	-0-	-3001	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	19558	-0-	-4498	-0-	19558	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

05	60326	X	42710	-0-	-17616	-0-	42710	2			N	-0-					-0-
06	57060	X	38064	-0-	-18996	-0-	38064	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	36476	-0-	-17588	-0-	36476	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	34091	-0-	-15664	-0-	34091	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	30448	-0-	-14282	-0-	30448	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	29006	-0-	-13712	-0-	29006	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

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

05	46655	X	37549	-0-	-9106	-0-	37549	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	34471	-0-	-9959	-0-	34471	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	34303	-0-	-8880	-0-	34303	2			N	-0-					-0-
08	41974	X	33183	-0-	-8791	-0-	33183	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	31865	-0-	-6835	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
10	37541	X	31279	-0-	-6262	-0-	31279	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44547	X	35799	-0-	-8748	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
06	40830	X	33091	-0-	-7739	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	32959	-0-	-7186	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	30819	-0-	-7497	-0-	30819	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	28826	-0-	-7084	-0-	28826	2			N	-0-					-0-
10	35805	X	29583	-0-	-6222	-0-	29583	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

05	28582	X	21450	-0-	-7132	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	18804	-0-	-8856	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18850	-0-	-8616	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
08	25389	X	22925	-0-	-2464	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	18732	-0-	-3858	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
10	21452	X	15644	-0-	-5808	-0-	15644	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

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

05	56885	X	43551	-0-	-13334	-0-	43551	2			N	-0-					-0-
06	50460	X	38577	-0-	-11883	-0-	38577	2			N	-0-					-0-
07	50747	X	38244	-0-	-12503	-0-	38244	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	37254	-0-	-10145	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
09	43020	X	34951	-0-	-8069	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
10	43555	X	35586	-0-	-7969	-0-	35586	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

05	44237	X	37178	-0-	-7059	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	34878	-0-	-7692	-0-	34878	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	39590	-0-	-2384	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
08	40424	X	36821	-0-	-3603	-0-	36821	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	33146	-0-	-4144	-0-	33146	2			N	-0-					-0-
10	39587	X	33501	-0-	-6086	-0-	33501	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

05	52979	X	42496	-0-	-10483	-0-	42496	2			N	-0-					-0-
06	48540	X	39623	-0-	-8917	-0-	39623	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	38154	-0-	-9586	-0-	38154	2			N	-0-					-0-
08	45570	X	40498	-0-	-5072	-0-	40498	2			N	-0-					-0-
09	42420	X	34276	-0-	-8144	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
10	42501	X	34453	-0-	-8048	-0-	34453	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

05	94488	X	41994	-0-	-52494	-0-	41994	2			N	-0-					-0-
06	91440	X	38584	-0-	-52856	-0-	38584	2			N	-0-					-0-
07	94488	X	37656	-0-	-56832	-0-	37656	2			N	-0-					-0-
08	94488	X	35047	-0-	-59441	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	33301	-0-	-9449	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	32360	-0-	-9645	-0-	32360	2			N	-0-					-0-

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
05	40827	X	34904	-0-	-5923	-0-	34904	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	30725	-0-	-7585	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	30390	-0-	-6500	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
08	36890	X	29605	-0-	-7285	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
09	35700	X	27056	-0-	-8644	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
10	34906	X	27044	-0-	-7862	-0-	27044	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64914	X	33989	-0-	-30925	-0-	33989	2			N	-0-					-0-
06	62820	X	30256	-0-	-32564	-0-	30256	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	28214	-0-	-22595	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
08	43276	X	26954	-0-	-16322	-0-	26954	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	23127	-0-	-13713	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
10	33976	X	20385	-0-	-13591	-0-	20385	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94767	X	71950	-0-	-22817	-0-	71950	2			N	-0-					-0-
06	85230	X	66932	-0-	-18298	-0-	66932	2			N	-0-					-0-
07	82863	X	65541	-0-	-17322	-0-	65541	2			N	-0-					-0-
08	78554	X	63760	-0-	-14794	-0-	63760	2			N	-0-					-0-
09	72570	X	58542	-0-	-14028	-0-	58542	2			N	-0-					-0-
10	71951	X	60927	-0-	-11024	-0-	60927	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57784	X	45938	-0-	-11846	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	43287	-0-	-8253	-0-	43287	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	39667	-0-	-11297	-0-	39667	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	46008	-0-	-2817	-0-	46008	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	39843	-0-	-5337	-0-	39843	2			N	-0-					-0-
10	45942	X	35651	-0-	-10291	-0-	35651	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48732	X	32379	-0-	-16353	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
06	44430	X	29669	-0-	-14761	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	29264	-0-	-11997	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
08	38595	X	28145	-0-	-10450	-0-	28145	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	24665	-0-	-10345	-0-	24665	2			N	-0-					-0-
10	32364	X	24622	-0-	-7742	-0-	24622	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51429	X	39838	-0-	-11591	-0-	39838	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36952	-0-	-8738	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	35105	-0-	-11116	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
08	43152	X	34358	-0-	-8794	-0-	34358	2			N	-0-					-0-
09	39060	X	31186	-0-	-7874	-0-	31186	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	32409	-0-	-7426	-0-	32409	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48143	X	33398	-0-	-14745	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	30419	-0-	-11791	-0-	30419	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	29339	-0-	-9690	-0-	29339	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28440	-0-	-10589	-0-	28440	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	25615	-0-	-8705	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	24510	-0-	-8877	-0-	24510	2			N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

05	19127	X	14058	-0-	-5069	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	13261	-0-	-4439	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12829	-0-	-3322	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	11992	-0-	-2113	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	11246	-0-	-2404	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12346	-0-	-1697	-0-	12346	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

05	51522	X	41941	-0-	-9581	-0-	41941	2			N	-0-					-0-
06	49860	X	40062	-0-	-9798	-0-	40062	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	38469	-0-	-10418	-0-	38469	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	35735	-0-	-11757	-0-	35735	2			N	-0-					-0-
09	44520	X	33719	-0-	-10801	-0-	33719	2			N	-0-					-0-
10	41943	X	33312	-0-	-8631	-0-	33312	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	73408	X	60096	-0-	-13312	-0-	60096	2			N	-0-					-0-
06	67590	X	54822	-0-	-12768	-0-	54822	2			N	-0-					-0-
07	66774	X	55343	-0-	-11431	-0-	55343	2			N	-0-					-0-
08	63953	X	53383	-0-	-10570	-0-	53383	2			N	-0-					-0-
09	59280	X	49921	-0-	-9359	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
10	60109	X	49299	-0-	-10810	-0-	49299	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

05	22351	X	19201	-0-	-3150	-0-	19201	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	18351	-0-	-6819	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17133	-0-	-8876	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	12769	-0-	-13240	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	4550	-0-	-14020	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13322	-0-	-5867	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

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
05	55893	X	45454	-0-	-10439	-0-	45454	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	41662	-0-	-9428	-0-	41662	2			N	-0-					-0-
07	51305	X	41932	-0-	-9373	-0-	41932	2			N	-0-					-0-
08	48918	X	41110	-0-	-7808	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
09	44880	X	38752	-0-	-6128	-0-	38752	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	38703	-0-	-6743	-0-	38703	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	7385	-0-	-2969	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7140	-0-	-1881	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	5850	-0-	-3171	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7023	-0-	-1707	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

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
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2699	-0-	-1501	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1747	-0-	-3983	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3082	-0-	-2901	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

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
05	22165	X	17979	-0-	-4186	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	16322	-0-	-5128	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	16619	-0-	-5546	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	16101	-0-	-2933	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	13851	-0-	-4059	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14458	-0-	-3522	-0-	14458	2			N	-0-					-0-

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
05	62403	X	51719	-0-	-10684	-0-	51719	2			N	-0-					-0-
06	59310	X	48700	-0-	-10610	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	49108	-0-	-8428	-0-	49108	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47139	-0-	-9591	-0-	47139	2			N	-0-					-0-
09	52950	X	45014	-0-	-7936	-0-	45014	2			N	-0-					-0-
10	51708	X	44955	-0-	-6753	-0-	44955	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7066 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42284	X	31989	-0-	-10295	-0-	31989	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	30081	-0-	-10479	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
07	40083	X	26945	-0-	-13138	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
08	37417	X	-0-	-0-	-37417	-0-					N	-0-					-0-
09	34230	X	6	-0-	-34224	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44082	X	36389	-0-	-7693	-0-	36389	2			N	-0-					-0-
06	42660	X	34129	-0-	-8531	-0-	34129	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	34193	-0-	-6107	-0-	34193	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	26005	-0-	-13055	-0-	26005	2			N	-0-					-0-
09	36390	X	31226	-0-	-5164	-0-	31226	2			N	-0-					-0-
10	36394	X	31293	-0-	-5101	-0-	31293	2			N	-0-					-0-

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
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3123	-0-	-2217	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	1735	-0-	-3783	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	639	-0-	-5747	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	3228	-0-	-2952	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	3464	-0-	-2922	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	22672	-0-	-2252	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	21571	-0-	-4859	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	21392	-0-	-5919	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	20391	-0-	-6920	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19549	-0-	-4151	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19290	-0-	-3371	-0-	19290	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22417	X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21044	-0-	-1546	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	20581	-0-	-4653	-0-	20581	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	18592	-0-	-6642	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	18327	-0-	-6093	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19346	-0-	-3067	-0-	19346	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35495	X	26043	-0-	-9452	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	24395	-0-	-9955	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	22229	-0-	-10538	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	-0-	-0-	-30318	-0-					N	-0-					-0-
09	27930	X	2854	-0-	-25076	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	892	-0-	-8501	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5964	-0-	-1926	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6223	-0-	-1930	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	4761	-0-	-3392	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5483	-0-	-1327	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	4388	-0-	-1843	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41571	X	34334	-0-	-7237	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32169	-0-	-6381	-0-	32169	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	30577	-0-	-7739	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
08	36084	X	29732	-0-	-6352	-0-	29732	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	27856	-0-	-5384	-0-	27856	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	25762	-0-	-8586	-0-	25762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	18680	-0-	-5624	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	13275	-0-	-10245	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
07	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	14548	-0-	-4145	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17813	-0-	-277	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	13226	-0-	-6490	-0-	13226	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128526	X	64890	-0-	-63636	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
06	124380	X	63270	-0-	-61110	-0-	63270	2			N	-0-					-0-
07	103385	X	54447	-0-	-48938	-0-	54447	2			N	-0-					-0-
08	86366	X	41577	-0-	-44789	-0-	41577	2			N	-0-					-0-
09	72660	X	44217	-0-	-28443	-0-	44217	2			N	-0-					-0-
*10	67982	X	67982	-0-	-0-	-0-	67982	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	27401	-0-	-8125	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26314	-0-	-6836	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25903	-0-	-3330	-0-	25903	2			N	-0-					-0-
08	28489	X	14994	-0-	-13495	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	4100	-0-	-23470	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	22638	-0-	-4766	-0-	22638	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91698	X	73288	-0-	-18410	-0-	73288	2			N	-0-					-0-
06	85530	X	68639	-0-	-16891	-0-	68639	2			N	-0-					-0-
07	82305	X	68585	-0-	-13720	-0-	68585	2			N	-0-					-0-
08	80414	X	38463	-0-	-41951	-0-	38463	2			N	-0-					-0-
09	75090	X	24754	-0-	-50336	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
10	73284	X	68825	-0-	-4459	-0-	68825	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51615	X	40686	-0-	-10929	-0-	40686	2			N	-0-					-0-
06	49950	X	37171	-0-	-12779	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	36628	-0-	-11577	-0-	36628	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	35139	-0-	-10524	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
09	40980	X	32286	-0-	-8694	-0-	32286	2			N	-0-					-0-
10	40672	X	31621	-0-	-9051	-0-	31621	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74927	X	62374	-0-	-12553	-0-	62374	2			N	-0-					-0-
06	72510	X	57399	-0-	-15111	-0-	57399	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	56515	-0-	-15529	-0-	56515	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	54484	-0-	-12104	-0-	54484	2			N	-0-					-0-
09	61800	X	51001	-0-	-10799	-0-	51001	2			N	-0-					-0-
10	62372	X	49946	-0-	-12426	-0-	49946	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60915	X	40511	-0-	-20404	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	10	-0-	-56360	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	53971	X	19178	-0-	-34793	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
08	52018	X	31870	-0-	-20148	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
09	47340	X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	-0-					-0-
10	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	20643	-0-	-5645	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	18244	-0-	-4646	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	18830	-0-	-3707	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	18257	-0-	-4280	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16204	-0-	-4976	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	17141	-0-	-3505	-0-	17141	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

05	142445	X	40070	-0-	-102375	-0-	40070	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	38888	-0-	-22702	-0-	38888	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	42544	-0-	-16108	-0-	42544	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	40815	-0-	-13094	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
09	49440	X	38069	-0-	-11371	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	38710	-0-	-3822	-0-	38710	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

05	109616	X	84373	-0-	-25243	-0-	84373	2			N	-0-					-0-
06	102150	X	76832	-0-	-25318	-0-	76832	2			N	-0-					-0-
07	98611	X	76916	-0-	-21695	-0-	76916	2			N	-0-					-0-
08	93465	X	74497	-0-	-18968	-0-	74497	2			N	-0-					-0-
09	85680	X	68254	-0-	-17426	-0-	68254	2			N	-0-					-0-
10	84382	X	69115	-0-	-15267	-0-	69115	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

05	56668	X	42074	-0-	-14594	-0-	42074	2			N	-0-					-0-
06	50910	X	38629	-0-	-12281	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	38065	-0-	-11597	-0-	38065	2			N	-0-					-0-
08	46686	X	36837	-0-	-9849	-0-	36837	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	35261	-0-	-7489	-0-	35261	2			N	-0-					-0-
10	42067	X	35334	-0-	-6733	-0-	35334	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

05	109368	X	83967	-0-	-25401	-0-	83967	2			N	-0-					-0-
06	102570	X	72956	-0-	-29614	-0-	72956	2			N	-0-					-0-
07	97185	X	78635	-0-	-18550	-0-	78635	2			N	-0-					-0-
08	91884	X	77242	-0-	-14642	-0-	77242	2			N	-0-					-0-
09	84870	X	71214	-0-	-13656	-0-	71214	2			N	-0-					-0-
10	83979	X	69382	-0-	-14597	-0-	69382	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

05	92845	X	68165	-0-	-24680	-0-	68165	2			N	-0-					-0-
06	82530	X	65518	-0-	-17012	-0-	65518	2			N	-0-					-0-
07	80476	X	63341	-0-	-17135	-0-	63341	2			N	-0-					-0-
08	77872	X	59589	-0-	-18283	-0-	59589	2			N	-0-					-0-
09	70350	X	58555	-0-	-11795	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
10	68169	X	57296	-0-	-10873	-0-	57296	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

05	102114	X	78589	-0-	-23525	-0-	78589	2			N	-0-					-0-
06	93120	X	73126	-0-	-19994	-0-	73126	2			N	-0-					-0-
07	90272	X	72992	-0-	-17280	-0-	72992	2			N	-0-					-0-
08	86428	X	69967	-0-	-16461	-0-	69967	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	62315	-0-	-17395	-0-	62315	2			N	-0-					-0-
10	78585	X	63121	-0-	-15464	-0-	63121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70091	X	54132	-0-	-15959	-0-	54132	2			N	-0-					-0-
06	67830	X	49458	-0-	-18372	-0-	49458	2			N	-0-					-0-
07	64852	X	48896	-0-	-15956	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
08	61008	X	45492	-0-	-15516	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
09	55530	X	41596	-0-	-13934	-0-	41596	2			N	-0-					-0-
10	54126	X	41682	-0-	-12444	-0-	41682	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

05	105214	X	78608	-0-	-26606	-0-	78608	2			N	-0-					-0-
06	94110	X	77257	-0-	-16853	-0-	77257	2			N	-0-					-0-
07	93403	X	76370	-0-	-17033	-0-	76370	2			N	-0-					-0-
08	89621	X	74221	-0-	-15400	-0-	74221	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	68997	-0-	-13803	-0-	68997	2			N	-0-					-0-
10	79825	X	69595	-0-	-10230	-0-	69595	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

05	90861	X	74294	-0-	-16567	-0-	74294	2			N	-0-					-0-
06	83190	X	65778	-0-	-17412	-0-	65778	2			N	-0-					-0-
07	81933	X	68333	-0-	-13600	-0-	68333	2			N	-0-					-0-
08	78430	X	66568	-0-	-11862	-0-	66568	2			N	-0-					-0-
09	74910	X	60470	-0-	-14440	-0-	60470	2			N	-0-					-0-
10	74307	X	61048	-0-	-13259	-0-	61048	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

05	50282	X	43539	-0-	-6743	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	40894	-0-	-7766	-0-	40894	2			N	-0-					-0-
07	48112	X	37686	-0-	-10426	-0-	37686	2			N	-0-					-0-
08	46066	X	39412	-0-	-6654	-0-	39412	2			N	-0-					-0-
09	42660	X	37025	-0-	-5635	-0-	37025	2			N	-0-					-0-
10	43524	X	37240	-0-	-6284	-0-	37240	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

05	71765	X	54709	-0-	-17056	-0-	54709	2			N	-0-					-0-
06	69450	X	49690	-0-	-19760	-0-	49690	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48622	-0-	-17191	-0-	48622	2			N	-0-					-0-
08	61752	X	45775	-0-	-15977	-0-	45775	2			N	-0-					-0-
09	56250	X	41362	-0-	-14888	-0-	41362	2			N	-0-					-0-
10	54715	X	40342	-0-	-14373	-0-	40342	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

05	92287	X	71162	-0-	-21125	-0-	71162	2			N	-0-					-0-
06	84480	X	68507	-0-	-15973	-0-	68507	2			N	-0-					-0-
07	83421	X	68995	-0-	-14426	-0-	68995	2			N	-0-					-0-
08	80073	X	65858	-0-	-14215	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
09	74070	X	60221	-0-	-13849	-0-	60221	2			N	-0-					-0-
10	71176	X	60456	-0-	-10720	-0-	60456	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

05	152675	X	96453	-0-	-56222	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
06	128790	X	90162	-0-	-38628	-0-	90162	2			N	-0-					-0-
07	119319	X	90800	-0-	-28519	-0-	90800	2			N	-0-					-0-
08	110546	X	86267	-0-	-24279	-0-	86267	2			N	-0-					-0-
09	100650	X	79753	-0-	-20897	-0-	79753	2			N	-0-					-0-
10	96441	X	77986	-0-	-18455	-0-	77986	2			N	-0-					-0-

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
05	49817	X	43665	-0-	-6152	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
06	48210	X	41024	-0-	-7186	-0-	41024	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	39353	-0-	-8511	-0-	39353	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	40269	-0-	-4836	-0-	40269	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	37609	-0-	-5351	-0-	37609	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37747	-0-	-5932	-0-	37747	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

05	143251	X	94782	-0-	-48469	-0-	94782	2			N	-0-					-0-
06	125490	X	86478	-0-	-39012	-0-	86478	2			N	-0-					-0-
07	116870	X	86314	-0-	-30556	-0-	86314	2			N	-0-					-0-
08	106547	X	82875	-0-	-23672	-0-	82875	2			N	-0-					-0-
09	96690	X	77686	-0-	-19004	-0-	77686	2			N	-0-					-0-
10	94767	X	77276	-0-	-17491	-0-	77276	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

05	79174	X	61145	-0-	-18029	-0-	61145	2			N	-0-					-0-
06	76620	X	57112	-0-	-19508	-0-	57112	2			N	-0-					-0-
07	72199	X	56337	-0-	-15862	-0-	56337	2			N	-0-					-0-
08	70122	X	53959	-0-	-16163	-0-	53959	2			N	-0-					-0-
09	63270	X	49257	-0-	-14013	-0-	49257	2			N	-0-					-0-
10	61132	X	48447	-0-	-12685	-0-	48447	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

05	138105	X	31432	-0-	-106673	-0-	31432	2			N	-0-					-0-
06	133650	X	28235	-0-	-105415	-0-	28235	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	27937	-0-	-9542	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
08	35061	X	26650	-0-	-8411	-0-	26650	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	23884	-0-	-7316	-0-	23884	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	25289	-0-	-6145	-0-	25289	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

05	75268	X	57679	-0-	-17589	-0-	57679	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	53809	-0-	-19031	-0-	53809	2			N	-0-					-0-
07	69223	X	53284	-0-	-15939	-0-	53284	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	51362	-0-	-14482	-0-	51362	2			N	-0-					-0-
09	58980	X	47292	-0-	-11688	-0-	47292	2			N	-0-					-0-
10	57691	X	45906	-0-	-11785	-0-	45906	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

05	87482	X	71924	-0-	-15558	-0-	71924	2			N	-0-					-0-
06	84660	X	66015	-0-	-18645	-0-	66015	2			N	-0-					-0-
07	81778	X	64971	-0-	-16807	-0-	64971	2			N	-0-					-0-
08	78337	X	63656	-0-	-14681	-0-	63656	2			N	-0-					-0-
09	72360	X	58050	-0-	-14310	-0-	58050	2			N	-0-					-0-
10	71920	X	57018	-0-	-14902	-0-	57018	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

05	101742	X	71791	-0-	-29951	-0-	71791	2			N	-0-					-0-
06	89670	X	61986	-0-	-27684	-0-	61986	2			N	-0-					-0-
07	86521	X	62615	-0-	-23906	-0-	62615	2			N	-0-					-0-
08	81592	X	62356	-0-	-19236	-0-	62356	2			N	-0-					-0-
09	71130	X	57835	-0-	-13295	-0-	57835	2			N	-0-					-0-
10	71796	X	56718	-0-	-15078	-0-	56718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28055	X	17522	-0-	-10533	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	13411	-0-	-10079	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	9857	-0-	-14416	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
08	24273	X	8506	-0-	-15767	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	6711	-0-	-13929	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	7285	-0-	-10230	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8508	-0-	-1319	-0-	8410	2	98	9	Y	89	60	1			56
06	8850	X	6429	-0-	-2421	-0-	6374	2	55	9	Y	50	61	1			45
07	9145	X	6548	-0-	-2597	-0-	6471	2	77	9	Y	70	60	1			55
08	8494	X	7279	-0-	-1215	-0-	7213	2	66	9	Y	60	61	1			54
*09	8220	X	6604	-0-	-1616	-0-	6529	2	75	9	Y	68	61	1			61
10	8494	X	5792	-0-	-2702	-0-	5729	2	63	9	Y	57	61	1			57

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	11734	-0-	-4758	-0-	11583	2	151	9	Y	137	92	1			83
06	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11736	2	85	9	Y	77	95	1			65
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11471	2	119	9	Y	108	92	1			81
08	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11509	2	101	9	Y	92	94	1			79
*09	11100	X	10744	-0-	-356	-0-	10627	2	117	9	Y	106	95	1			90
10	11470	X	11405	-0-	-65	-0-	11308	2	97	9	Y	88	94	1			84

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	140337	X	70365	-0-	-69972	-0-	70365	2			N	-0-					-0-
*09	135810	X	122450	-0-	-13360	-0-	122450	2			N	-0-					-0-
*10	140337	X	101081	-0-	-39256	-0-	101081	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	36265	-0-	36265	36265	36265	2			Y	-0-					-0-
09	120427	X	84162	-0-	-36265	-0-	84162	2			Y	-0-					-0-
*10	71436	X	71436	-0-	-0-	-0-	71436	2			Y	-0-					-0-

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

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67983	X	47668	-0-	-20315	-0-	47668	2			N	-0-					-0-
06	61590	X	43789	-0-	-17801	-0-	43789	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	42790	-0-	-15769	-0-	42790	2			N	-0-					-0-
08	55273	X	40233	-0-	-15040	-0-	40233	2			N	-0-					-0-
09	50070	X	37942	-0-	-12128	-0-	37942	2			N	-0-					-0-
10	47678	X	37650	-0-	-10028	-0-	37650	2			N	-0-					-0-

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 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168206	X	61584	-0-	-106622	-0-	61584	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	45347	-0-	-38143	-0-	45347	2			N	-0-					-0-
07	74369	X	43623	-0-	-30746	-0-	43623	2			N	-0-					-0-
08	65968	X	56802	-0-	-9166	-0-	56802	2			N	-0-					-0-
09	63840	X	53591	-0-	-10249	-0-	53591	2			N	-0-					-0-
10	61597	X	53075	-0-	-8522	-0-	53075	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-
06	57210	X	-0-	-0-	-57210	-0-					Y	-0-					-0-
07	59117	X	40855	-0-	-18262	-0-	40823	2	32	9	Y	29	27	1			2
08	72881	X	72881	-0-	-0-	-0-	72848	2	33	9	Y	30					32
09	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	55058	2	25	9	Y	23	51	1			4
*10	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	59667	2	52	9	Y	47	48	1			3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78275	X	57035	-0-	-21240	-0-	57035	2			Y	-0-					-0-
06	141783	X	141783	-0-	-0-	-0-	141649	2	134	9	Y	122	88	1			34
07	122641	X	122641	-0-	-0-	-0-	122506	2	135	9	Y	123	145	1			12
08	92869	X	92869	-0-	-0-	-0-	92792	2	77	9	Y	70					82
09	107100	X	81323	-0-	-25777	-0-	81255	2	68	9	Y	62	132	1			12
10	110670	X	73456	-0-	-37214	-0-	73333	2	123	9	Y	112	114	1			10

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-					-0-
07	217538	X	-0-	-0-	-217538	-0-					N	-0-					-0-
08	96627	X	-0-	-0-	-96627	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126077	X	75882	-0-	-50195	-0-	75882	2			N	-0-					-0-
06	122010	X	68464	-0-	-53546	-0-	68464	2			N	-0-					-0-
07	100719	X	49402	-0-	-51317	-0-	49402	2			N	-0-					-0-
08	90582	X	34744	-0-	-55838	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
09	79410	X	39912	-0-	-39498	-0-	39912	2			N	-0-					-0-
10	75888	X	63627	-0-	-12261	-0-	63627	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89621	X	67676	-0-	-21945	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
06	86730	X	62322	-0-	-24408	-0-	62322	2			N	-0-					-0-
07	83111	X	60537	-0-	-22574	-0-	60537	2			N	-0-					-0-
08	76260	X	57841	-0-	-18419	-0-	57841	2			N	-0-					-0-
09	68580	X	54763	-0-	-13817	-0-	54763	2			N	-0-					-0-
10	67673	X	54704	-0-	-12969	-0-	54704	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57474	X	41687	-0-	-15787	-0-	41687	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	37702	-0-	-14948	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	37321	-0-	-12682	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	35445	-0-	-10807	-0-	35445	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	31914	-0-	-10626	-0-	31914	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	33286	-0-	-8409	-0-	33286	2			N	-0-					-0-

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 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62031	X	48244	-0-	-13787	-0-	48244	2			N	-0-					-0-
06	60030	X	44372	-0-	-15658	-0-	44372	2			N	-0-					-0-
07	59148	X	44229	-0-	-14919	-0-	44229	2			N	-0-					-0-
08	55149	X	42087	-0-	-13062	-0-	42087	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	38236	-0-	-10814	-0-	38236	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	37981	-0-	-10255	-0-	37981	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

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

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61597	X	40404	-0-	-21193	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
06	53640	X	36881	-0-	-16759	-0-	36881	2			N	-0-					-0-
07	50375	X	35567	-0-	-14808	-0-	35567	2			N	-0-					-0-
08	46562	X	33854	-0-	-12708	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
09	41700	X	31926	-0-	-9774	-0-	31926	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	31716	-0-	-8677	-0-	31716	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 7538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		60801	-0-	60801	60801	60801	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		90357	-0-	90357	151158	90357	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

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

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91915	X	3764	-0-	-88151	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	88950	X	23841	-0-	-65109	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1336	-0-	-2415	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	588	-0-	-23262	-0-	588	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	-0-	-0-	-24645	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69843	X	16810	-0-	-53033	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	14954	-0-	-13336	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	25451	X	14562	-0-	-10889	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	13497	-0-	-8017	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	11094	-0-	-6726	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-

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 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87172	X	59637	-0-	-27535	-0-	59637	2			N	-0-					-0-
06	84360	X	52186	-0-	-32174	-0-	52186	2			N	-0-					-0-
07	81871	X	49798	-0-	-32073	-0-	49798	2			N	-0-					-0-
08	81871	X	46149	-0-	-35722	-0-	46149	2			N	-0-					-0-
09	65790	X	41971	-0-	-23819	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
10	59644	X	41040	-0-	-18604	-0-	41040	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 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
05	114173	X	70730	-0-	-43443	-0-	70730	2			N	-0-					-0-
06	110490	X	60927	-0-	-49563	-0-	60927	2			N	-0-					-0-
07	101556	X	57342	-0-	-44214	-0-	57342	2			N	-0-					-0-
08	101556	X	51659	-0-	-49897	-0-	51659	2			N	-0-					-0-
09	80040	X	46490	-0-	-33550	-0-	46490	2			N	-0-					-0-
10	70742	X	44991	-0-	-25751	-0-	44991	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 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
05	62299	X	62299	-0-	-0-	-0-	62299	2			N	-0-					-0-
06	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	53776	2			N	-0-					-0-
07	80507	X	50868	-0-	-29639	-0-	50868	2			N	-0-					-0-
08	80507	X	47194	-0-	-33313	-0-	47194	2			N	-0-					-0-
09	70200	X	42185	-0-	-28015	-0-	42185	2			N	-0-					-0-
10	62310	X	40769	-0-	-21541	-0-	40769	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

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

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		61858	-0-	61858	61858	61858	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		94037	-0-	94037	155895	94037	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		61787	-0-	61787	61787	61787	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		61123	-0-	61123	122910	61123	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		54500	-0-	54500	177410	54500	2			Y	-0-					-0-
08	222134	X	44724	-0-	-177410	-0-	44724	2			Y	-0-					-0-
09	124470	X	37899	-0-	-86571	-0-	37899	2			Y	-0-					-0-
10	128619	X	35326	-0-	-93293	-0-	35326	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168919	X	66831	-0-	-102088	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
06	163470	X	57151	-0-	-106319	-0-	57151	2			N	-0-					-0-
07	102796	X	53850	-0-	-48946	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
08	88350	X	48940	-0-	-39410	-0-	48940	2			N	-0-					-0-
09	72720	X	43320	-0-	-29400	-0-	43320	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	41355	-0-	-25481	-0-	41355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 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
05	83979	X	48811	-0-	-35168	-0-	48811	2			N	-0-					-0-
06	81270	X	43993	-0-	-37277	-0-	43993	2			N	-0-					-0-
07	83979	X	42471	-0-	-41508	-0-	42471	2			N	-0-					-0-
08	67704	X	39221	-0-	-28483	-0-	39221	2			N	-0-					-0-
09	54570	X	34272	-0-	-20298	-0-	34272	2			N	-0-					-0-
10	48825	X	32702	-0-	-16123	-0-	32702	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 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
05	160797	X	60154	-0-	-100643	-0-	60154	2			N	-0-					-0-
06	155610	X	46018	-0-	-109592	-0-	46018	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	43499	-0-	-45688	-0-	43499	2			N	-0-					-0-
08	73966	X	39812	-0-	-34154	-0-	39812	2			N	-0-					-0-
09	65310	X	40536	-0-	-24774	-0-	40536	2			N	-0-					-0-
10	60140	X	41283	-0-	-18857	-0-	41283	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125209	X	66191	-0-	-59018	-0-	66191	2			N	-0-					-0-
06	121170	X	58867	-0-	-62303	-0-	58867	2			N	-0-					-0-
07	89187	X	56709	-0-	-32478	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
08	71424	X	52650	-0-	-18774	-0-	52650	2			N	-0-					-0-
09	64050	X	48709	-0-	-15341	-0-	48709	2			N	-0-					-0-
10	66185	X	47862	-0-	-18323	-0-	47862	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170872	X	66841	-0-	-104031	-0-	66841	2			N	-0-					-0-
06	165360	X	58644	-0-	-106716	-0-	58644	2			N	-0-					-0-
07	118637	X	55936	-0-	-62701	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
08	90086	X	51476	-0-	-38610	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	73800	X	45397	-0-	-28403	-0-	45397	2			N	-0-					-0-
10	66836	X	43902	-0-	-22934	-0-	43902	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		143384	-0-	143384	143384	143384	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		146236	-0-	146236	289620	146236	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136927	X	-0-	-0-	-136927	-0-					Y	-0-					-0-
06	132510	X	-0-	-0-	-132510	-0-					Y	-0-					-0-
07	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
08	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
09	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159991	X	5575	-0-	-154416	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
06	154830	X	114528	-0-	-40302	-0-	114433	2	95	9	Y	86	62	1			24
07	119364	X	119364	-0-	-0-	-0-	119252	2	112	9	Y	102	117	1			9
08	101969	X	101969	-0-	-0-	-0-	101904	2	65	9	Y	59					68
09	114540	X	84499	-0-	-30041	-0-	84442	2	57	9	Y	52	111	1			9
10	119350	X	76582	-0-	-42768	-0-	76479	2	103	9	Y	94	96	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	147990	X	72752	-0-	-75238	-0-	72752	2			N	-0-					-0-
07	152923	X	66094	-0-	-86829	-0-	66094	2			N	-0-					-0-
08	152923	X	1294	-0-	-151629	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	147990	X	48904	-0-	-99086	-0-	48904	2			N	-0-					-0-
*10	94737	X	94737	-0-	-0-	-0-	94737	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87916	X	9096	-0-	-78820	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
06	85080	X	-0-	-0-	-85080	-0-					Y	-0-					-0-
07	87916	X	-0-	-0-	-87916	-0-					Y	-0-					-0-
08	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102517	X	24118	-0-	-78399	-0-	24118	2			Y	-0-					-0-
06	99210	X	-0-	-0-	-99210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	-0-					-0-
09	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40671	2	18	9	Y	16	15	1			1
*10	91442	X	91442	-0-	-0-	-0-	91374	2	68	9	Y	62	59	1			4

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	180240	X	146674	-0-	-33566	-0-	146674	2			N	-0-					-0-
*10	186248	X	159291	-0-	-26957	-0-	159291	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144801	X	-0-	-0-	-144801	-0-					Y	-0-					-0-
06	140130	X	-0-	-0-	-140130	-0-					Y	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
08	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
09	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	153078	X	48205	-0-	-104873	-0-	48205	2			N	-0-					-0-
08	153078	X	58874	-0-	-94204	-0-	58874	2			N	-0-					-0-
09	148140	X	101556	-0-	-46584	-0-	101556	2			N	-0-					-0-
10	153078	X	93601	-0-	-59477	-0-	93601	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93837	X	33171	-0-	-60666	-0-	33171	2			Y	-0-					-0-
06	90810	X	39107	-0-	-51703	-0-	39041	2	66	9	Y	60	43	1			17
07	93837	X	29074	-0-	-64763	-0-	28998	2	76	9	Y	69	79	1			7
08	33170	X	22494	-0-	-10676	-0-	22450	2	44	9	Y	40					47
09	39120	X	18366	-0-	-20754	-0-	18327	2	39	9	Y	35	75	1			7
10	40424	X	14814	-0-	-25610	-0-	14745	2	69	9	Y	63	64	1			6

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		126475	-0-	126475	126475	126475	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		33143	-0-	33143	159618	33143	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		122550	-0-	122550	282168	122550	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99386	X	54969	-0-	-44417	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
06	96180	X	48835	-0-	-47345	-0-	48835	2			N	-0-					-0-
07	85808	X	47360	-0-	-38448	-0-	47360	2			N	-0-					-0-
08	69595	X	44321	-0-	-25274	-0-	44321	2			N	-0-					-0-
09	59250	X	39319	-0-	-19931	-0-	39319	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	38524	-0-	-16439	-0-	38524	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1196	-0-	1196	1196	1196	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1196					N	-0-					-0-
07	1196	X	-0-	-0-	-1196	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 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
05	108562	X	47089	-0-	-61473	-0-	47089	2			N	-0-					-0-
06	105060	X	34009	-0-	-71051	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	108562	X	42303	-0-	-66259	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
08	58590	X	42384	-0-	-16206	-0-	42384	2			N	-0-					-0-
09	51180	X	37787	-0-	-13393	-0-	37787	2			N	-0-					-0-
10	47089	X	37524	-0-	-9565	-0-	37524	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		141314	-0-	141314	141314	141314	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		163895	-0-	163895	305209	163895	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		168299	-0-	168299	473508	168299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		26416	-0-	26416	26416	26416	2			N	-0-					-0-
06	102810	X	30734	-0-	-72076	-0-	30734	2			N	-0-					-0-
07	106237	X	81774	-0-	-24463	-0-	81774	2			N	-0-					-0-
08	106237	X	63485	-0-	-42752	-0-	63485	2			N	-0-					-0-
09	102810	X	51478	-0-	-51332	-0-	51478	2			N	-0-					-0-
10	81778	X	53923	-0-	-27855	-0-	53923	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		43471	-0-	43471	43471	43471	2			N	-0-					-0-
06	133440	X	45563	-0-	-87877	-0-	45563	2			N	-0-					-0-
07	137888	X	25269	-0-	-112619	-0-	25269	2			N	-0-					-0-
08	137888	X	65597	-0-	-72291	-0-	65597	2			N	-0-					-0-
09	75280	X	75280	-0-	-0-	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
*10	67153	X	67153	-0-	-0-	-0-	67153	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202988	X	108876	-0-	-94112	-0-	108876	2			N	-0-					-0-
06	196440	X	99110	-0-	-97330	-0-	99110	2			N	-0-					-0-
07	202988	X	93186	-0-	-109802	-0-	93186	2			N	-0-					-0-
08	166036	X	85796	-0-	-80240	-0-	85796	2			N	-0-					-0-
09	126540	X	75305	-0-	-51235	-0-	75305	2			N	-0-					-0-
10	108872	X	72525	-0-	-36347	-0-	72525	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196850	X	85346	-0-	-111504	-0-	85346	2			N	-0-					-0-
06	190500	X	82305	-0-	-108195	-0-	82305	2			N	-0-					-0-
07	196850	X	84025	-0-	-112825	-0-	84025	2			N	-0-					-0-
08	155186	X	77402	-0-	-77784	-0-	77402	2			N	-0-					-0-
09	109110	X	70979	-0-	-38131	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
10	85343	X	70366	-0-	-14977	-0-	70366	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110329	X	94827	-0-	-15502	-0-	94827	2			N	-0-					-0-
09	118907	X	118907	-0-	-0-	-0-	118907	2			N	-0-					-0-
10	110329	X	96532	-0-	-13797	-0-	96532	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	144336	X	85074	-0-	-59262	-0-	85074	2			N	-0-					-0-
09	139680	X	114352	-0-	-25328	-0-	114352	2			N	-0-					-0-
10	144336	X	93996	-0-	-50340	-0-	93996	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		11933	-0-	11933	11933	11933	2			N	-0-					-0-
08	110332	X	98399	-0-	-11933	-0-	98399	2			N	-0-					-0-
09	94884	X	94884	-0-	-0-	-0-	94884	2			N	-0-					-0-
10	97309	X	89508	-0-	-7801	-0-	89508	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

05	193843	X	86033	-0-	-107810	-0-	86033	2			N	-0-					-0-
06	187590	X	76017	-0-	-111573	-0-	76017	2			N	-0-					-0-
07	193843	X	71011	-0-	-122832	-0-	71011	2			N	-0-					-0-
08	135036	X	65169	-0-	-69867	-0-	65169	2			N	-0-					-0-
09	86310	X	59305	-0-	-27005	-0-	59305	2			N	-0-					-0-
10	86025	X	57326	-0-	-28699	-0-	57326	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

05	115444	X	56732	-0-	-58712	-0-	56732	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	49854	-0-	-61866	-0-	49854	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	47568	-0-	-67876	-0-	47568	2			N	-0-					-0-
08	76384	X	45848	-0-	-30536	-0-	45848	2			N	-0-					-0-
09	62040	X	41490	-0-	-20550	-0-	41490	2			N	-0-					-0-
10	56730	X	40480	-0-	-16250	-0-	40480	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

05	115444	X	75291	-0-	-40153	-0-	75291	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	64374	-0-	-47346	-0-	64374	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	61341	-0-	-54103	-0-	61341	2			N	-0-					-0-
08	101215	X	56794	-0-	-44421	-0-	56794	2			N	-0-					-0-
09	82800	X	52385	-0-	-30415	-0-	52385	2			N	-0-					-0-
10	75299	X	50014	-0-	-25285	-0-	50014	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	157821	X	-0-	-0-	-157821	-0-					N	-0-					-0-
*09	152730	X	30273	-0-	-122457	-0-	30273	2			N	-0-					-0-
*10	157821	X	-0-	-0-	-157821	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

05	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
06	140100	X	-0-	-0-	-140100	-0-					N	-0-					-0-
07	144770	X	-0-	-0-	-144770	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	29859	-0-	29859	29859	29859	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	46747	-0-	46747	46747	46747	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	8900	-0-	8900	8900	8900	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 06/20/2014 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

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

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	20841	-0-	20841	20841	20841	2			N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	20841					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		36445	-0-	36445	36445	36445	2			N	-0-					-0-
*10	133858	X	27952	-0-	-105906	-0-	27952	2			N	-0-					-0-

CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 8083

05	2436	N	1173	-0-	-1263	-0-	1172	2	1	9	N	1					332
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	N	2					334
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	1					335
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					337
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1290	2	8	9	N	7					344
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	2	3	9	N	3					347

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

05	5859	X	5513	-0-	-346	-0-	5513	2			N	-0-					955
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					955
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					955
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	N	1					956
09	5610	X	4814	-0-	-796	-0-	4814	2			N	-0-					956
10	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	5153	2			N	-0-					956

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14074	X	13769	-0-	-305	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
06	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
08	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11806	-0-	-2024	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
*10	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	14659	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12422	-0-	-412	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11809	-0-	-611	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11605	-0-	-1198	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11421	-0-	-1382	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11904	-0-	-126	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11760	-0-	-671	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					26
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	831	2			N	-0-					26
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					26
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					26
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1705	2	8	9	N	7					78
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	2	3	9	N	3					81
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1500	2	2	9	N	2					83
08	1705	N	1017	-0-	-688	-0-	1015	2	2	9	N	2					85
09	1620	N	1188	-0-	-432	-0-	1182	2	6	9	N	5					90
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					90

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
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					24
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					24
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					24
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					24
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

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
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					36
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					36
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					36
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					36
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					36
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	N	6					170
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					170
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5					175
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					175
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					28
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					28
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					20
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					20
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					20
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					20
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					20
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					74
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					74
07	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-					74
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	2			N	-0-	19	1			55
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					55
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					55

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1					74
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					74
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					74
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	19	1			55
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					55
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					93
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					93
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					93
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					93
09	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					93
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					93

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					66
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					66
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					66
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	2			N	-0-					66
09	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					66
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					18
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					18
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					18
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					21
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					43
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					48
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					48
08	713	N	388	-0-	-325	-0-	388	2			N	-0-					48
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					48
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-					71
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1138	2	2	9	N	2					73
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	2	1	9	N	1					74
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1	73	1			2
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	2	4	9	N	4					6
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					6

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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	N	3					87
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					91
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					91
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					91
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					91
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					91

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
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					71
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	738	2	3	9	N	3					74
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	689	2	1	9	N	1					75
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-	73	1			2
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	703	2	4	9	N	4					6
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	N	2					43
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					43
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					43
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					43
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					43

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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	2			N	-0-					16
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-					16
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					16
08	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2			N	-0-					16
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					16
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					116
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					116
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					116
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	977	2	6	9	N	5					121
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					121

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
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	N	4					85
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					85
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					85
08	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					85
09	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					85
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					85

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
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					71
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	464	2	2	9	N	2					73
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					73
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					73
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	396	2	2	9	N	2					75
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					75

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
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-					81
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	2			N	-0-					81
07	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	2			N	-0-					81
08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					81
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					81
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					81

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
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 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
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					131
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					131
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					131
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1006	2	6	9	N	5					136
09	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					136
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					136

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					50
06	840	N	727	-0-	-113	-0-	724	2	3	9	N	3					53
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					53
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3					56
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					56
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1341	2	6	9	N	5					115
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1289	2	6	9	N	5					120
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13					133
08	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1289	2	8	9	N	7					140
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1261	2	3	9	N	3					143
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					143

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					106
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					108
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					111
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					121
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1110	2	15	9	N	14					135
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					135

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
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	496	2	2	9	N	2					80
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	498	2	1	9	N	1					81
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					81
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2					83
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	N	5					88
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					88

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
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					104
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					104
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					104
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			N	-0-					104
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					104

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
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	N	4					141
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3					144
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					144
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3379	2	6	9	N	5					149
*09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					149
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					149

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
05	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					63
06	1110	N	917	-0-	-193	-0-	914	2	3	9	N	3					66
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7					73
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					73
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					73
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					73

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
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					99
06	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-					99
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1689	2			N	-0-					99
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-					99
09	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1659	2	6	9	N	5					104
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
05	4402	X	4370	-0-	-32	-0-	4360	2	10	9	N	9					126
06	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2			N	-0-					126
07	4712	X	4092	-0-	-620	-0-	4083	2	9	9	N	8					134
08	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	4099	2			N	-0-					134
09	4260	X	4197	-0-	-63	-0-	4189	2	8	9	N	7					141
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					141

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
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					120
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					120
07	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	2			N	-0-					120
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					120
*09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					120
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					120

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
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17					170
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					181
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1534	2	21	9	N	19					200
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8					208
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1466	2	3	9	N	3	180	1			31
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					31

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
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3					164
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3335	2	13	9	N	12					176
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					177
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3503	2	14	9	N	13	161	1			29
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					29
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					29

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
05	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	3825	2			N	-0-					68
06	4590	X	3168	-0-	-1422	-0-	3168	2			N	-0-					68
07	4743	X	3312	-0-	-1431	-0-	3298	2	14	9	N	13					81
08	4495	X	3308	-0-	-1187	-0-	3301	2	7	9	N	6					87
09	3690	X	2988	-0-	-702	-0-	2987	2	1	9	N	1					88
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					88

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
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2					149
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5954	2	9	9	N	8					157
07	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5742	2	15	9	N	14					171
08	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6273	2	10	9	N	9					180
09	5970	X	5812	-0-	-158	-0-	5806	2	6	9	N	5	160	1			25
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					25

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
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	5481	2			N	-0-					216
06	6570	X	6044	-0-	-526	-0-	6038	2	6	9	N	5	175	1			46
07	6789	X	5373	-0-	-1416	-0-	5373	2			N	-0-					46
08	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	2			N	-0-					46
09	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	5897	2			N	-0-					46
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5210	-0-	-649	-0-	5204	2	6	9	N	5					155
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5037	2	11	9	N	10					165
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					165
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5391	2	7	9	N	6					171
*09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5064	2	1	9	N	1	145	1			27
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					27

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
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6792	2	11	9	N	10					129
06	6540	X	6364	-0-	-176	-0-	6364	2			N	-0-					129
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7619	2	11	9	N	10					139
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7012	2	8	9	N	7					146
09	6540	X	6169	-0-	-371	-0-	6158	2	11	9	N	10					156
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					156

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
05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	4261	2	9	9	N	8					127
06	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	3747	2	8	9	N	7					134
07	4557	X	3977	-0-	-580	-0-	3968	2	9	9	N	8					142
08	4340	X	4120	-0-	-220	-0-	4114	2	6	9	N	5					147
09	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	4096	2	13	9	N	12					159
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					159

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	8014	2	8576	5	N	24	170	1			30
							26	9									
06	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	8425	2	8233	5	N	23					53
							25	9									
07	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	7728	2	8466	5	N	20					73
							22	9									
08	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	7772	2	8786	5	N	17					90
							19	9									
*09	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	7759	2	8493	5	N	19					109
							21	9									
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					109

CSO CONSULTING 191808
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	58	7			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1732	2	233	9	N	212					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	72	-0-	-331	-0-	66	2	6	9	N	5					105
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	113	2	282	9	N	256	186	1			175
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	391	2	79	9	N	72	195	1			52
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	376	2	108	9	N	98					150
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	274	2	43	9	N	39					189
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	179	1			27

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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	71	7			-0-
06	480	N	143	-0-	-337	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	793	2	99	9	N	90					90
*10	3100	N	3850	-0-	750	750	3403	2	447	9	N	406	195	1			301

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	848	2	94	9	N	85					155
06	1050	N	828	-0-	-222	-0-	754	2	74	9	N	67	190	1			32
07	1023	N	554	-0-	-469	-0-	554	2			N	-0-					32
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	733	2	110	9	N	100					132
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	817	2	124	9	N	113	182	1			63
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	879	2	94	9	N	85					148

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
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1722	2	165	9	N	150	192	1			254
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1384	2	301	9	N	274	383	1			145
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1153	2	178	9	N	162	194	1			113
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1658	2	213	9	N	194	190	1	2	8	115
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1900	2	296	9	N	269	193	1	1	8	190
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1686	2	210	9	N	191	189	1			192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	N	17					17

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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3395	2	85	9	N	77	189	1			249
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	N	13	185	1			77
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3348	2	160	9	N	145	197	1			25
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3210	2	42	9	N	38					63
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3428	2	43	9	N	39					102
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3252	2	87	9	N	79	92	1			89

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
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	2827	2	1066	9	N	969	967	1			410
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3086	2	823	9	N	748	964	1			194
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2682	2	853	9	N	775	789	1			180
*08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3471	2	1062	9	N	965	960	1	6	8	179
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3611	2	990	9	N	900	775	1	4	8	300
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	3978	2	1049	9	N	954	970	1	1	8	283

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	1636	2			N	-0-	120	7			27
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					27
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1610	2	31	9	N	28					55
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	N	15					70
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2155	2	36	9	N	33					103
*10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	28	9	N	25	103	1			25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1137	2	160	9	N	145					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			N	-0-	29	7			167
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					167
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	619	2	41	9	N	37	177	1			27
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	526	2	22	9	N	20					47
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					47
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					47

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
05	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	1387	2	173	9	N	157	189	1			151
06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1256	2	199	9	N	181	190	1			142
07	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1297	2	179	9	N	163	195	1			110
*08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1295	2	231	9	N	210	196	1	1	8	123
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1322	2	202	9	N	184	195	1			112
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1369	2	195	9	N	177	187	1			102

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
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	544	2	118	9	N	107					341
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	506	2	24	9	N	22	193	1			170
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	431	2	70	9	N	64	192	1			42
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	404	2	44	9	N	40					82
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	423	2	174	9	N	158	177	1			63
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	487	2	57	9	N	52					115

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	51	7			-0-
06	510	N	109	-0-	-401	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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	319	N	120	-0-	-199	-0-	120	2			N	-0-	49	7			27
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					27
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	164	2	40	9	N	36					63
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					63
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	188	2	99	9	N	90					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CSO CONSULTING //CONT.// 191808
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

05	17360	X	17131	-0-	-229	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15467	-0-	-1333	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14953	-0-	-2407	-0-	14953	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14710	-0-	-2650	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	13953	-0-	-2847	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14811	-0-	-2332	-0-	14811	2			N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	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

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3871	-0-	-1802	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	3823	-0-	-1667	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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
05	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6515	-0-	-770	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6560	-0-	-490	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6233	-0-	-337	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-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
05	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-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
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1976	-0-	-154	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	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
SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

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

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	0	W	899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
07	0	W	914	-0-	914	1813	914	2			N	-0-					-0-
08	1500	N	921	-0-	-579	1234	921	2			N	-0-					-0-
*09	2100	N	866	-0-	-1234	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	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

05	0	W	2683	-0-	2683	5309	2683	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2604	-0-	2604	7913	2604	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2680	-0-	2680	10593	2680	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	2613	-0-	-10593	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*09	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	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
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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

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
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	16183	X	4883	-0-	-11300	-0-	4883	2			N	-0-					148
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					148
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					148
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					148
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	3	N	6					80
							7	9									
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	52	1	189	3	N	-0-					80
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					80
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	840	3	N	2					82
							2	9									

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					13

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
05	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	790	1	3220	3	N	46					152
							51	9									
06	4230	X	3883	-0-	-347	-0-	765	1	3070	3	N	44	164	1			32
							48	9									
07	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	790	1	2968	3	N	48					80
							53	9									
08	4123	X	3472	-0-	-651	-0-	790	1	2613	3	N	63					143
							69	9									
09	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	750	1	2730	3	N	34	163	1			14
							37	9									
10	4061	X	3614	-0-	-447	-0-	775	1	2784	3	N	50					64
							55	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
05	9238	X	6742	-0-	-2496	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5506	-0-	-3434	-0-	75	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	362	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10654	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	532	1	8048	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08-07-2014

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4756	-0-	-297	-0-	169	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	130	1	5082	2	N	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	249	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	245	1	6486	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	214	1	5700	2	N	-0-					-0-
*10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	215	1	5499	2	N	-0-					-0-

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	22					51
							24	9									
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	202	1	6017	3	Y	15					66
							17	9									
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	209	1	6241	3	Y	13					79
							14	9									
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	212	1	6166	3	Y	14	93	1			-0-
							15	9									
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	210	1	6257	3	Y	39	14	1			25
							43	9									
*10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	207	1	6346	3	Y	17	1	1			41
							19	9									

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
05	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	90	1	2647	3	Y	-0-					77
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	91	1	2702	3	Y	-0-					77
07	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	92	1	2746	3	Y	-0-					77
08	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	61	1	2631	3	Y	-0-					77
09	3030	X	2581	-0-	-449	-0-	57	1	2524	3	Y	-0-					77
*10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	92	1	2831	3	Y	1					78
							1	9									

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
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	86	1	3798	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	81	1	3571	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	68	1	2918	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3059	-0-	-541	-0-	67	1	2992	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	70	1	3217	3	Y	-0-					-0-

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
05	5239	X	4137	-0-	-1102	-0-	137	1	4000	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4075	-0-	-995	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	149	1	4430	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	98	1	4237	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	4027	-0-	-413	-0-	89	1	3938	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	80	1	3619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2885	N	2767	-0-	-118	-0-	92	1	2675	3	N	-0-					41
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	79	1	2354	3	N	-0-					41
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2317	3	N	-0-					41
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	3	N	-0-					41
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2107	3	N	-0-					41
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	77	1	2369	3	N	1					40
							1	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

05	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	48	1	1418	3	N	-0-					44
06	1800	N	1536	-0-	-264	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					44
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	50	1	1466	3	N	17					61
							19	9									
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	47	1	1373	3	Y	30	89	1			2
							33	9									
09	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	40	1	1207	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	39	1	1190	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

05	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	58	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	57	1	1664	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	55	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	52	1	1606	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	44	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	45	1	1966	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	43	1	1889	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	42	1	1943	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	38	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3161	-0-	61	61	106	1	3055	3	N	-0-					-0-
09	1792	N	1731	-0-	-61	-0-	56	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	52	1	1613	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	6	1	276	3	Y	-0-					8
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					8
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					8
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	4	1	175	3	Y	11					19
							12	9									
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	1	1	64	3	Y	33					52
							36	9									
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	42	1			-0-

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
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					30
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	2					32
							2	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	2					34
							2	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					34
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	Y	1					35
							1	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	2					37
							2	9									

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-					18
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-					18
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	N	-0-					18
08	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	3	N	-0-					18
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	N	-0-					18
10	775	N	767	-0-	-8	-0-	24	1	743	3	N	-0-					18

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
05	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	90	1	2631	3	Y	6					38
							7	9									
06	2820	X	2800	-0-	-20	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					38
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-					38
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2918	3	Y	4					42
							4	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	-0-					42
*10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	107	1	3271	3	Y	-0-					42

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
05	5704	X	5326	-0-	-378	-0-	120	1	5206	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4826	-0-	-664	-0-	107	1	4719	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	178	1	5295	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	116	1	5040	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	111	1	4890	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5217	-0-	-270	-0-	113	1	5104	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	19	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	592	-0-	-68	-0-	19	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	17	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	8427	-0-	5327	13988	279	1	8148	3	Y	-0-					35
06	3000	N	7378	-0-	4378	18366	240	1	7138	3	Y	-0-					35
*07	22858	X	4492	-0-	-18366	-0-	146	1	4339	3	Y	6					41
							7	9									
*08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	200	1	5794	3	Y	-0-					41
*09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	170	1	5050	3	Y	-0-	41	1			-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	89	1	2603	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	88	1	2638	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	85	1	2481	3	Y	-0-					-0-
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	80	1	2468	3	Y	-0-					-0-

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
05	4805	X	3953	-0-	-852	-0-	89	1	3864	3	Y	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	78	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	91	1	4135	3	Y	-0-					-0-

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
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	3	Y	4					27
							4	9									
*05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	67	1	1954	3	Y	-0-					27
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	63	1	1889	3	Y	-0-					27
*07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	66	1	1966	3	Y	-0-					27
*08	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	66	1	1915	3	Y	-0-					27
*09	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	62	1	1848	3	Y	-0-	25	1			2
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	63	1	1930	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	52	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	49	1	1448	3	Y	6					6
							7	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1486	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	51	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	50	1	1519	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	100	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1471	-0-	-1349	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2142	-0-	-772	-0-	82	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2451	-0-	-370	-0-	89	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	2	N	-0-					-0-
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2168	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	1968	-0-	-732	-0-	64	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	102	1	2958	3	Y	-0-					-0-
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	83	1	2486	3	Y	-0-					-0-
10	2697	N	414	-0-	-2283	-0-	13	1	401	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

05	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	58	1	1673	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	56	1	1643	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	3	N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	65	1	1917	3	N	-0-					-0-
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2091	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	3	Y	166					166
							183	9									
06	2520	N	1442	-0-	-1078	-0-	47	1	1395	3	Y	-0-					166
07	2480	N	1449	-0-	-1031	-0-	47	1	1402	3	Y	-0-					166
08	1829	N	1382	-0-	-447	-0-	46	1	1336	3	Y	-0-					166
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	43	1	1258	3	Y	-0-					166
10	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	41	1	1264	3	Y	-0-					166

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	111	1	3244	3	N	2					37
							2	9									
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	94	1	2798	3	N	-0-					37
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	94	1	2793	3	N	-0-					37
08	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	92	1	2689	3	N	-0-					37
09	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	83	1	2487	3	N	6					43
							7	9									
10	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	99	1	3032	3	N	8					51
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	45	1	1875	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1648	-0-	-92	-0-	41	1	1607	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	41	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	42	1	1689	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	37	1	1494	2	N	-0-			-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1	1627	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	4536	-0-	-2718	-0-	151	1	4385	3	N	-0-			20
06	6900	X	4809	-0-	-2091	-0-	156	1	4653	3	N	-0-			20
07	6386	X	5026	-0-	-1360	-0-	163	1	4863	3	N	-0-			20
08	5642	X	4984	-0-	-658	-0-	166	1	4818	3	N	-0-			20
09	4890	X	4844	-0-	-46	-0-	157	1	4687	3	N	-0-			20
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	164	1	5037	3	N	-0-			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	50	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	50	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	49	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	68	1	1789	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	43	1	1741	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	45	1	1740	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	103	1	3082	3	Y	42			67
							46	9							
*04	3660	X	2613	-0-	-1047	-0-	86	1	2527	3	Y	-0-			67
*05	3782	X	2783	-0-	-999	-0-	92	1	2691	3	Y	-0-			67
*06	3150	X	2283	-0-	-867	-0-	74	1	2209	3	Y	-0-			67
*07	3224	X	2053	-0-	-1171	-0-	67	1	1986	3	Y	-0-			67
*08	3224	X	2617	-0-	-607	-0-	87	1	2530	3	Y	-0-			67
*09	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	57	1	1726	3	Y	-0-	63 1		4
10	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	73	1	2237	3	Y	4	5 1		3
							4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	96	1	2829	3	Y	2	2 1		-0-
							2	9							
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	97	1	2885	3	Y	-0-			-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	100	1	2988	3	Y	-0-			-0-
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	89	1	2570	3	Y	-0-			-0-
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	89	1	2720	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	59	1	2536	3	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2446	3	Y	-0-			-0-
07	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	52	1	2275	3	Y	-0-			-0-
08	2604	X	2312	-0-	-292	-0-	52	1	2260	3	Y	-0-			-0-
09	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	50	1	2271	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6830	-0-	-1757	-0-	226	1	6604	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	6268	-0-	-1862	-0-	205	1	6063	3	N	-0-			-0-
07	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	204	1	6080	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	6108	-0-	-1611	-0-	203	1	5905	3	N	-0-			-0-
09	7080	X	5233	-0-	-1847	-0-	170	1	5063	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	2959	-0-	-3861	-0-	94	1	2865	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	40	1	1212	3	N	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	41	1	1218	3	N	-0-			-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	41	1	1264	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	126	1	3739	3	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	106	1	3168	3	Y	-0-			-0-
08	3751	X	3742	-0-	-9	-0-	124	1	3618	3	Y	-0-			-0-
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-			-0-
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	120	1	3684	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	144	1	4206	3	N	-0-			10
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	135	1	4010	3	N	-0-			10
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	139	1	4118	3	N	-0-			10
08	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	141	1	4117	3	N	-0-			10
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	134	1	3989	3	N	-0-			10
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	136	1	4160	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

05	868	N	861	-0-	-7	-0-	29	1	832	3	N	-0-			109
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	-0-			109
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	N	-0-			109
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	N	-0-			109
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	26	1	763	3	N	-0-			109
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	28	1	873	3	N	-0-			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-					49
06	3690	X	3221	-0-	-469	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					49
07	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	117	1	3504	3	N	-0-					49
08	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	129	1	3754	3	N	-0-					49
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	117	1	3501	3	N	-0-					49
10	4061	X	4035	-0-	-26	-0-	128	1	3907	3	N	-0-					49

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	41 4	1 9	1183	3	N	4					52
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1314	3	N	3					55
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	47 3	1 9	1404	3	N	3					58
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44 7	1 9	1268	3	Y	6	64	1			-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	1347	3	Y	10	10	1			-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	46 1	1 9	1408	3	Y	1	1	1			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	170	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	158	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	3	N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	163	1	4721	3	N	-0-					-0-
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	154	1	4581	3	N	-0-					-0-
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	159	1	4874	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 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
05	2387	X	1865	-0-	-522	-0-	61 8	1 9	1796	3	Y	7	7	1			-0-
06	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	43 1	1 9	1258	3	Y	1	1	1			-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	49	1	1406	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	39	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	37	1	1138	3	Y	-0-					-0-

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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	3	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	17	1	770	3	N	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	18	1	816	3	N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	21	1	878	3	N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	17	1	737	3	N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	33	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	828	-0-	-474	-0-	27	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	653	-0-	-680	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	592	-0-	-428	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	21	1	619	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	269	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	105	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	98	1	2613	2	N	-0-					-0-
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	104	1	2659	2	N	-0-					-0-

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
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	63	1	1821	3	N	-0-					113
06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	58	1	1732	3	N	-0-	100	1			13
07	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	46	1	1385	3	N	-0-					13
08	1891	N	1226	-0-	-665	-0-	40	1	1186	3	N	-0-					13
09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	49	1	1439	3	N	-0-					13
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1678	3	N	-0-					13

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
05	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	53	1	2324	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	51	1	2266	3	Y	-0-					-0-
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2415	3	Y	-0-					-0-

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
05	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	96	1	2798	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	91	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	94	1	2799	3	Y	-0-					-0-
*08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	100	1	2893	3	Y	37					37
							41	9									
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	93	1	2752	3	Y	-0-	37	1			-0-
*10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	92	1	2817	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	46	1	1956	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	44	1	1947	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	45	1	1969	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	3	N	-0-					-0-
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	45	1	2037	3	N	-0-					-0-

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
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	113	1	3318	3	N	-0-	59	1			3
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	111	1	3309	3	N	2					5
							2	9									
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	111	1	3328	3	N	2					7
							2	9									
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	3	N	5					12
							6	9									
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3116	3	N	-0-					12
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	107	1	3297	3	N	-0-					12

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
05	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	451	1	19628	3	Y	-0-					-0-
06	21060	X	18651	-0-	-2409	-0-	608	1	18043	3	Y	-0-					-0-
07	21762	X	18658	-0-	-3104	-0-	607	1	18051	3	Y	-0-					-0-
08	21762	X	17568	-0-	-4194	-0-	396	1	17172	3	Y	-0-					-0-
09	20520	X	17051	-0-	-3469	-0-	554	1	16497	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	17255	-0-	-2833	-0-	545	1	16710	3	Y	-0-					-0-

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
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2969	3	N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	63	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2752	3	N	-0-					-0-
*10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	63	1	2867	3	N	-0-					-0-

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
05	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-					20
06	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	59	1	1755	3	Y	-0-					20
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2448	3	Y	2					22
							2	9									
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	90	1	2632	3	Y	6					28
							7	9									
09	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	88	1	2633	3	Y	-0-					28
*10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	87	1	2669	3	Y	-0-					28

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
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	101	1	4374	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3576	-0-	-84	-0-	79	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	225	1	9746	3	Y	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	196	1	8676	3	Y	-0-					-0-
*10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	187	1	8467	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	134	1	5855	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	112	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	111	1	4898	3	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	105	1	4568	3	N	-0-					-0-
09	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	98	1	4368	3	N	-0-					-0-
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	103	1	4658	3	N	-0-					-0-

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
05	2108	N	1857	-0-	-251	-0-	42	1	1815	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	36	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	38	1	1675	3	N	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-

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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	641	-0-	-289	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	19	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	893	3	Y	-0-					-0-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	-0-					-0-

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
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-					30
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-					30
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	N	-0-					30
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	11	41	1			-0-
							12	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	3	Y	-0-					-0-

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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	26	1	762	3	Y	12					12
							13	9									
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	9796	X	7614	-0-	-2182	-0-	172	1	7442	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	7077	-0-	-1863	-0-	157	1	6920	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	6946	-0-	-2044	-0-	226	1	6720	3	N	-0-					-0-
08	8432	X	6770	-0-	-1662	-0-	153	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	6479	-0-	-1231	-0-	143	1	6336	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6486	-0-	-1140	-0-	206	1	6280	3	N	-0-					-0-

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
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	199	1	8679	3	Y	-0-					-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	177	1	7867	3	Y	-0-					-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	228	1	6788	3	Y	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	179	1	5341	3	Y	-0-					-0-
*10	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	169	1	5186	3	Y	-0-					-0-

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
05	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	66	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	62	1	2712	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	92	1	2716	3	N	-0-					-0-
08	2914	N	2735	-0-	-179	-0-	62	1	2673	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2678	-0-	-82	-0-	59	1	2619	3	N	-0-					-0-
10	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	59	1	2670	3	N	-0-					-0-

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
05	9207	X	6227	-0-	-2980	-0-	206	1	6012	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	184	1	5465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	203	1	6062	3	Y	17					17
							19	9									
08	7750	X	6585	-0-	-1165	-0-	219	1	6366	3	Y	-0-					17
09	7320	X	5506	-0-	-1814	-0-	178	1	5328	3	Y	-0-					17
10	6293	X	6237	-0-	-56	-0-	197	1	6040	3	Y	-0-					17

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
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	-0-					45
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	N	5					50
							6	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	52	1	1536	3	N	-0-					50
08	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	46	1	1353	3	Y	24	74	1			-0-
							26	9									
09	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	41	1	1229	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	38	1	1167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-					16
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	27	1	1170	3	Y	-0-					16
07	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	23	1	1006	3	Y	1					17
							1	9									
08	1984	X	731	-0-	-1253	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					17
09	1920	X	630	-0-	-1290	-0-	21	1	608	3	Y	1					18
							1	9									
10	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	23	1	697	3	Y	-0-					18

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	43	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	48	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	43	1	1759	2	N	-0-					-0-
*10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	46	1	1781	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	98	1	2842	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	89	1	2651	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	85	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	83	1	2549	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	65	1	1902	3	Y	-0-					10
06	2610	N	1661	-0-	-949	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					10
07	2511	N	1630	-0-	-881	-0-	53	1	1577	3	Y	-0-					10
08	1953	N	1539	-0-	-414	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-					10
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					10
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	-0-					10

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
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	78	1	2272	3	Y	-0-					5
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	79	1	2346	3	Y	2					7
							2	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	3	Y	1					8
							1	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	84	1	2459	3	Y	2					10
							2	9									
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	79	1	2383	3	Y	2					12
							2	9									
*10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2611	3	Y	5					17
							6	9									

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
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	49	1	2126	3	Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	64	1	1897	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	123	1	3589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	116	1	3441	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	118	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	119	1	3470	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	112	1	3365	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	113	1	3460	3	Y	-0-					-0-

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
05	2325	X	1814	-0-	-511	-0-	60	1	1754	3	Y	-0-					15
06	2100	N	1120	-0-	-980	-0-	37	1	1083	3	Y	-0-					15
07	2077	N	1309	-0-	-768	-0-	42	1	1267	3	Y	-0-					15
08	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	40	1	1167	3	Y	8					23
							9	9									
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					23
10	1302	N	779	-0-	-523	-0-	24	1	753	3	Y	2					25
							2	9									

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
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	43	1	1871	3	N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	41	1	1840	3	N	-0-					-0-
*10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	44	1	1997	3	N	-0-					-0-

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
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-					-0-
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					-0-

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
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	52	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	853	-0-	-767	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8271	-0-	5171	5171	187	1	8084	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5896	-0-	2896	8067	130	1	5766	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5252	-0-	2152	10219	113	1	5139	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 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
05	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	425	1	2749	3	Y	8					40
							9	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	486	1	2931	3	Y	5					45
							6	9									
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	453	1	3007	3	Y	3					48
							3	9									
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	74	1	3220	3	Y	16	64	1			-0-
							18	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	69	1	3141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	118	1	3432	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	111	1	3287	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	81	1	3510	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	72	1	3181	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	106	1	3247	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	36	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	29	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	30	1	1362	3	Y	13					13
							14	9									

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	240	1	7120	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7601	-0-	-366	-0-	248	1	7353	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	160	1	6911	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7207	-0-	-503	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
10	7657	X	6403	-0-	-1254	-0-	138	1	6265	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					3
06	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-					3
07	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	46	1	1368	3	Y	-0-					3
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	3	Y	-0-					3
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	Y	7					10
							8	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	46	1	1418	3	Y	-0-					10

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	5153	3	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	119	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	121	1	5230	3	N	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	115	1	5112	3	N	-0-					-0-
*10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	114	1	5194	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	157	1	6819	3	N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	150	1	6627	3	N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	N	-0-					-0-
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	136	1	6041	3	N	-0-					-0-
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	139	1	6321	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6342	-0-	-1284	-0-	210	1	6111	3	Y	19	51	1			9
							21	9									
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	212	1	6293	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
07	6851	X	6603	-0-	-248	-0-	214	1	6389	3	Y	-0-					9
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	215	1	6263	3	Y	-0-					9
09	6510	X	6226	-0-	-284	-0-	202	1	6024	3	Y	-0-					9
10	6727	X	6201	-0-	-526	-0-	196	1	6005	3	Y	-0-					9

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	373	1	5217	3	Y	20					101
							22	9									
06	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	398	1	4803	3	Y	8	74	1			35
							9	9									
07	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	425	1	4433	3	Y	8					43
							9	9									
08	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	358	1	5003	3	Y	24	67	1			-0-
							26	9									
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	359	1	5738	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	340	1	5611	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	18	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	486	-0-	-534	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	435	-0-	-216	-0-	14	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	13	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	11	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	3	Y	-0-					-0-

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
*12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	85	1	2569	3	N	-0-					40
*01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	3	N	-0-					40
*02	1708	X	972	-0-	-736	-0-	31	1	941	3	N	-0-					40
*03	1891	X	21	-0-	-1870	-0-	21	1			N	-0-					40
*04	1830	X	19	-0-	-1811	-0-	19	3			Y	-0-					40
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					40
*06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					40
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					40
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					40
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1760	3	Y	-0-	14	1			26
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	1	1	1			26
							1	9									

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

05	3906	X	3268	-0-	-638	-0-	73	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	65	1	2887	3	Y	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	72	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	68	1	3003	3	Y	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	64	1	2946	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	178	1	5203	3	Y	-0-					5
06	5430	X	4955	-0-	-475	-0-	161	1	4794	3	Y	-0-					5
07	5611	X	5080	-0-	-531	-0-	166	1	4914	3	Y	-0-					5
08	5394	X	4792	-0-	-602	-0-	159	1	4633	3	Y	-0-					5
09	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	155	1	4636	3	Y	-0-					5
10	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	147	1	4532	3	Y	-0-					5

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	3	N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	67	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	69	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	73	1	2167	3	N	-0-					-0-
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	63	1	1917	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

05	6293	X	5359	-0-	-934	-0-	121	1	5238	3	Y	-0-					-0-
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	3	Y	-0-					-0-
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	218	1	6469	3	Y	-0-					-0-
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	141	1	6113	3	Y	-0-					-0-
09	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	136	1	6039	3	Y	-0-					-0-
*10	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	202	1	6178	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	N	1342	-0-	-398	-0-	43	1	1299	3	Y	-0-	1	1			5
*12	1581	N	918	-0-	-663	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					5
*01	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	41	1	1204	3	Y	-0-					5
*02	1260	N	751	-0-	-509	-0-	24	1	727	3	Y	-0-					5
*03	930	N	575	-0-	-355	-0-	19	1	556	3	Y	-0-					5
*04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	3	Y	-0-					5
*05	837	N	443	-0-	-394	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					5
*06	570	N	390	-0-	-180	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					5
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	-0-					5
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	49	1	1408	3	Y	-0-					5
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	3	Y	-0-					5
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	3	Y	-0-					5

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
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	3	N	-0-					94
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	N	-0-					94
07	2790	N	2593	-0-	-197	-0-	85	1	2508	3	N	-0-					94
*08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	89	1	2592	3	Y	-0-	75	1	14	7	5
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	81	1	2407	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	89	1	2710	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					60
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	22	1	656	3	Y	-0-					60
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	23	1	681	3	Y	-0-					60
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					60
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					60
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					60

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
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	38	1	1662	3	N	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	44	1	1911	3	N	-0-					-0-
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2049	3	N	-0-					-0-

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
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	99	1	2871	3	N	-0-					28
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	81	1	2403	3	N	-0-					28
07	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	80	1	2359	3	N	-0-					28
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	85	1	2481	3	N	1					29
							1	9									
09	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	49	1	1444	3	N	-0-					29
10	2666	X	1641	-0-	-1025	-0-	52	1	1589	3	N	-0-					29

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
05	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	64	1	1737	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	63	1	1626	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	66	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	61	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	57	1	1521	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	59	1	1510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	255	1	3940	2	N	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	105	1	4105	2	N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	115	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	108	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	98	1	3990	2	N	-0-					-0-
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	2	N	-0-					-0-

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
05	7037	X	6282	-0-	-755	-0-	142	1	6140	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6183	-0-	-357	-0-	137	1	6046	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6221	-0-	-444	-0-	137	1	6084	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5705	-0-	-743	-0-	129	1	5576	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5583	-0-	-597	-0-	123	1	5460	3	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6155	-0-	-231	-0-	132	1	6023	3	Y	-0-					-0-

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
05	5115	X	1939	-0-	-3176	-0-	43	1	1896	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	1971	-0-	-1629	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	40	1	1765	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1774	-0-	-1946	-0-	40	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1684	-0-	-926	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1706	-0-	-340	-0-	36	1	1670	3	Y	-0-					-0-

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
05	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	119	1	5133	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4425	-0-	-735	-0-	98	1	4327	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	116	1	5118	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5179	-0-	-153	-0-	116	1	5063	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	111	1	4921	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	112	1	5081	3	Y	-0-					-0-

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
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	179	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	182	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	189	1	4762	2	N	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	176	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	163	1	4358	2	N	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	177	1	4509	2	N	-0-					-0-

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
05	2077	X	1751	-0-	-326	-0-	58	1	1693	3	Y	-0-					3
06	3150	X	1412	-0-	-1738	-0-	46	1	1366	3	Y	-0-					3
07	3255	X	1431	-0-	-1824	-0-	46	1	1385	3	Y	-0-					3
08	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	51	1	1491	3	Y	-0-					3
09	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	65	1	1939	3	Y	-0-					3
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	82	1	3753	3	Y	-0-					3

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
05	3100	N	3267	-0-	167	723	108	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	4009	X	3286	-0-	-723	-0-	107	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	124	1	3606	3	N	-0-					-0-
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	122	1	3627	3	N	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	118	1	3629	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	74	1	3231	3	Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	3	Y	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	122	1	3613	3	Y	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	84	1	3635	3	Y	-0-					-0-
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	77	1	3391	3	Y	-0-					-0-
*10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	76	1	3485	3	Y	-0-					-0-

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
05	10416	X	9374	-0-	-1042	-0-	211	1	9163	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9116	-0-	-664	-0-	201	1	8915	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	8980	-0-	-1126	-0-	292	1	8688	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	7820	-0-	-2286	-0-	176	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	7861	-0-	-1529	-0-	174	1	7687	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	168	1	7678	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	120	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	110	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4900	-0-	-153	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	101	1	4442	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	96	1	4320	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	124	1	5370	3	Y	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	156	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4618	3	Y	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	104	1	4525	3	Y	-0-					-0-
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	92	1	4100	3	Y	-0-					-0-
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	91	1	4139	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	312	1	9085	3	Y	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	224	1	6671	3	Y	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	158	1	4699	3	Y	-0-					-0-
*08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	264	1	7662	3	Y	5					5
							6	9									
*09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	223	1	6655	3	Y	-0-	5	1			-0-
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	195	1	5969	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	64	1	2780	3	Y	-0-					52
*06	2520	X	1978	-0-	-542	-0-	44	1	1931	3	Y	3					55
							3	9									
*07	2604	X	1793	-0-	-811	-0-	40	1	1753	3	Y	-0-					55
*08	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					55
*09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	52	1	2348	3	Y	-0-	53	1			2
*10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	53	1	2427	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	83	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3662	-0-	-868	-0-	119	1	3543	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3354	-0-	-1017	-0-	109	1	3245	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	85	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3071	-0-	-589	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	113	1	3467	3	Y	-0-					-0-

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
05	3255	X	1791	-0-	-1464	-0-	41	1	1750	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	1741	-0-	-1409	-0-	39	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2102	-0-	-1153	-0-	47	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	71	1	3078	3	N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2889	3	N	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	64	1	2913	3	N	-0-					-0-

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
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	56	1	2448	3	N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	60	1	2645	3	N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	58	1	2604	3	N	-0-					-0-
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	59	1	2704	3	N	-0-					-0-

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
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	86	1	3733	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	76	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	73	1	3249	3	N	-0-					-0-
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	74	1	3374	3	N	-0-					-0-

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
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	100	1	2922	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	95	1	2804	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	97	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	99	1	2862	3	N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	106	1	3162	3	N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	107	1	3275	3	N	-0-					-0-

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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1268	-0-	-292	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	47	1	1191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	143	1	4177	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	145	1	4324	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	140	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	139	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3929	3	Y	-0-					-0-
*10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	126	1	3871	3	Y	-0-					-0-

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
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	107	1	3108	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1381	-0-	-1619	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-					5
07	3379	X	598	-0-	-2781	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					5
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	147	1	4275	3	Y	-0-					5
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					5
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	117	1	3566	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	21	-0-	-1591	-0-	1	1	20	3	N	-0-					8
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					8
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	93	1	2781	3	N	-0-					8
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					8
09	3000	N	3352	-0-	352	352	109	1	3243	3	N	-0-					8
*10	3100	N	3546	-0-	446	798	112	1	3434	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2238	-0-	-800	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	68	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2104	-0-	-314	-0-	69	1	2035	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2002	-0-	-230	-0-	67	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1924	-0-	-146	-0-	62	1	1862	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	62	1	1906	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	196	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	201	1	5168	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5414	-0-	-259	-0-	206	1	5208	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5509	-0-	-164	-0-	201	1	5308	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	193	1	5160	2	N	-0-					-0-
*10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	214	1	5466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1474	-0-	-789	-0-	35	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	2190	X	1359	-0-	-831	-0-	34	1	1325	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	1394	-0-	-838	-0-	35	1	1359	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	35	1	1409	2	N	-0-			-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	34	1	1377	2	N	-0-			-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	38	1	1479	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

05	8370	X	6573	-0-	-1797	-0-	218	1	6355	3	N	-0-			-0-
06	7800	X	6107	-0-	-1693	-0-	199	1	5908	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	6707	-0-	-1353	-0-	219	1	6488	3	N	-0-			-0-
08	7471	X	6753	-0-	-718	-0-	225	1	6528	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	6198	-0-	-642	-0-	201	1	5997	3	N	-0-			-0-
10	6696	X	6210	-0-	-486	-0-	196	1	6014	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	124	1	3624	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	3942	-0-	-318	-0-	128	1	3814	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	127	1	3793	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	128	1	3718	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	121	1	3614	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	3761	-0-	-300	-0-	119	1	3642	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

05	7564	X	4819	-0-	-2745	-0-	108	1	4711	3	Y	-0-			-0-
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	172	1	7651	3	Y	-0-			-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	175	1	7721	3	Y	-0-			-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	176	1	7636	3	Y	-0-			-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	169	1	7479	3	Y	-0-			-0-
*10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	231	1	7072	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

05	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	72	1	3094	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	67	1	2944	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	70	1	3069	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	72	1	3115	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	67	1	2955	3	N	-0-			-0-
10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	67	1	3023	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	173	1	5066	3	N	-0-			32
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	129	1	3842	3	N	-0-			32
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	120	1	3567	3	N	-0-			32
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	120	1	3491	3	N	-0-			32
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	133	1	3971	3	N	-0-			32
10	3565	X	3402	-0-	-163	-0-	107	1	3295	3	N	-0-			32

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
05	3596	X	2698	-0-	-898	-0-	61	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	68	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	118	1	5171	3	N	-0-					-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3193	-0-	-403	-0-	69	1	3124	3	N	-0-					-0-

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
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	61	1	2644	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2314	-0-	-197	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	47	1	2058	3	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-

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
*03	7099	X	2182	-0-	-4917	-0-	295	1	1872	3	Y	14					39
							15	9									
*04	6180	X	1791	-0-	-4389	-0-	302	1	1489	3	Y	-0-					39
*05	3100	X	495	-0-	-2605	-0-	222	1	273	3	Y	-0-					39
*06	1050	X	295	-0-	-755	-0-	83	1	212	3	Y	-0-					39
*07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					39
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					39
*09	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	1			Y	-0-					39
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			Y	-0-					39

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
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	93	1	2712	3	N	1					151
							1	9									
06	2760	N	2545	-0-	-215	-0-	83	1	2459	3	N	3	144	1			10
							3	9									
07	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	90	1	2673	3	N	-0-					10
08	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					10
09	2550	N	2404	-0-	-146	-0-	78	1	2326	3	N	-0-					10
*10	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	89	1	2724	3	N	-0-					10

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
05	5022	X	3423	-0-	-1599	-0-	77	1	3346	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3789	-0-	-1011	-0-	84	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-					-0-
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	97	1	4288	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4466	-0-	-556	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	79	1	3435	3	N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	74	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	81	1	3498	3	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	75	1	3349	3	N	-0-					-0-
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	75	1	3423	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

05	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	193	1	5624	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5501	-0-	-1099	-0-	179	1	5322	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	184	1	5450	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	5153	-0-	-1295	-0-	172	1	4981	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	4876	-0-	-1004	-0-	159	1	4717	3	N	-0-					-0-
10	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	181	1	5545	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

05	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	136	1	3972	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	123	1	3668	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4139	-0-	-914	-0-	135	1	4004	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	101	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	95	1	4209	3	Y	-0-					-0-
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	137	1	4198	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	89	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	90	1	2309	2	Y	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	95	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	88	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	93	1	2385	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

05	9424	X	8948	-0-	-476	-0-	202	1	8746	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	3471	-0-	-5559	-0-	77	1	3394	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8862	-0-	-469	-0-	196	1	8666	3	N	-0-					-0-
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	216	1	9374	3	N	-0-					-0-
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	200	1	8892	3	N	-0-					-0-
*10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	195	1	8860	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

05	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	118	1	5127	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5257	-0-	-203	-0-	172	1	5085	3	Y	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	175	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	125	1	5398	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3417	-0-	-2008	-0-	74	1	3343	3	Y	-0-					-0-

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
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	3	Y	-0-					2
06	1650	N	1137	-0-	-513	-0-	37	1	1100	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	39	1	1147	3	Y	-0-					2
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					2
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	37	1	1079	3	Y	-0-					2
10	1178	N	558	-0-	-620	-0-	17	1	541	3	Y	-0-					2

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
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	904	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	758	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	984	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	980	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	378	1	2587	2	N	-0-					-0-
*10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	128	1	2546	2	N	-0-					-0-

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
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	53	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2306	-0-	-244	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	1013	-0-	-1653	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	59	1	2577	3	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
*10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	55	1	2504	3	Y	-0-					-0-

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
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	122	1	3330	2	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	143	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	203	1	5133	2	N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	134	1	3589	2	N	-0-					-0-
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	147	1	3743	2	N	-0-					-0-

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
05	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	92	1	3995	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3690	-0-	-690	-0-	81	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3623	-0-	-903	-0-	81	1	3542	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	90	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	85	1	3789	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	87	1	3968	3	Y	-0-					-0-

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
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	84	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3343	-0-	-167	-0-	74	1	3269	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	72	1	3171	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	80	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	75	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	75	1	3419	3	N	-0-					-0-

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
05	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	73	1	1992	2	N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	71	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	78	1	1965	2	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	77	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	N	-0-					-0-
*10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	80	1	2043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	76	1	3257	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3094	-0-	-116	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	71	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	70	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	69	1	3124	3	Y	-0-					-0-

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
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	102	1	4505	3	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	113	1	4852	3	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	108	1	4775	3	N	-0-					-0-
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	3	N	-0-					-0-

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
05	5270	X	4891	-0-	-379	-0-	110	1	4781	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	157	1	4647	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	156	1	4623	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4556	-0-	-621	-0-	103	1	4453	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	98	1	4362	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	99	1	4514	3	N	-0-					-0-

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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		123	-0-	123	125	2	1	121	3	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	84	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2218	-0-	-422	-0-	83	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	84	1	2126	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2082	-0-	-274	-0-	76	1	2006	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	78	1	2070	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	55	1	2133	2	Y	-0-					-0-

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
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	38	1	1686	3	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	N	-0-					-0-
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	N	-0-					-0-

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
05	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	98	1	4360	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4542	-0-	-108	-0-	101	1	4441	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	101	1	4368	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	96	1	4242	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	98	1	4450	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	3	N	-0-					60
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	96	1	2867	3	N	-0-					60
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	3	N	-0-					60
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	N	-0-					60
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	98	1	2919	3	N	-0-					60
*10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	97	1	2976	3	N	-0-					60

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

05	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	132	1	3861	3	N	-0-					3
06	4200	X	3836	-0-	-364	-0-	124	1	3712	3	N	-0-					3
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	125	1	3716	3	N	-0-					3
08	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	119	1	3454	3	N	-0-					3
09	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	121	1	3592	3	N	2					5
							2	9									
10	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	105	1	3193	3	N	5					10
							6	9									

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	95	1	4193	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	96	1	4245	3	N	-0-					-0-
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	90	1	4068	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	101	1	2950	3	N	20					53
							22	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	95	1	2830	3	N	-0-					53
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	3	N	-0-					53
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	96	1	2801	3	N	-0-					53
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2619	3	N	-0-					53
10	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	86	1	2663	3	N	1					54
							1	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 #: 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
05	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	51	1	1466	3	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	41	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	39	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	48	1	1409	3	N	-0-					-0-
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1497	3	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

05	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	155	1	4532	3	Y	-0-					3
06	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	149	1	4411	3	Y	-0-					3
07	5022	X	4506	-0-	-516	-0-	146	1	4349	3	Y	10					13
							11	9									
08	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	153	1	4459	3	Y	-0-					13
09	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	144	1	4278	3	Y	4					17
							4	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	135	1	4142	3	Y	20	37	1			-0-
							22	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

05	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	91	1	3940	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	84	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	84	1	3719	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	86	1	3738	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	81	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	82	1	3748	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	106	1	4586	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	96	1	4218	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4452	-0-	-353	-0-	99	1	4353	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	89	1	3908	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	84	1	3802	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	176	1	5118	3	N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	153	1	4549	3	N	-0-					-0-
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	227	1	6742	3	N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	210	1	6225	3	N	-0-					-0-
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	203	1	6219	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	62	1	2714	3	N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	64	1	2800	3	N	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2756	3	N	-0-					-0-
*10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	64	1	2890	3	N	-0-					-0-

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
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	126	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	112	1	4944	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	116	1	5114	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	118	1	5091	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	112	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	111	1	5050	3	N	-0-					-0-

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
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-					16
06	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	108	1	3209	3	Y	3					19
							3	9									
*07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	109	1	3226	3	Y	5					24
							6	9									
*08	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	114	1	3316	3	Y	-0-					24
*09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	107	1	3206	3	Y	-0-	24	1			-0-
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	108	1	3307	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

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
05	1643	N	934	-0-	-709	-0-	31	1	903	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	465	-0-	-1155	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	46	1	1372	3	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	40	1	1230	3	Y	-0-					-0-

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
05	4030	X	3717	-0-	-313	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3568	-0-	-1412	-0-	116	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	115	1	3417	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3532	-0-	-1614	-0-	118	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	111	1	3304	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	111	1	3388	3	Y	-0-					-0-

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
05	3565	X	2520	-0-	-1045	-0-	89	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2915	-0-	-475	-0-	109	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	116	1	2932	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	107	1	2836	2	N	-0-					-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	2	N	-0-					-0-
*10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	130	1	3305	2	N	-0-					-0-

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
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	114	1	3334	3	Y	17					75
							19	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	105	1	3108	3	Y	7	82	1			-0-
							8	9									
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	15					15
							17	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	107	1	3118	3	Y	5					20
							6	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	17	30	1			7
							19	9									
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	107	1	3294	3	Y	15	2	1			20
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	127	1	3443	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	104	1	2677	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	113	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	104	1	2763	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	91	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	99	1	2516	2	Y	-0-					-0-

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
05	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	107	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	96	1	4227	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	100	1	4427	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	101	1	4379	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4523	-0-	-157	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4562	-0-	-150	-0-	98	1	4464	3	Y	-0-					-0-

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
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	118	1	3446	3	N	-0-					43
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	N	1					44
							1	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	119	1	3533	3	N	1					45
							1	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	3	Y	21	66	1			-0-
							23	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	111	1	3403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	35	1	1426	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	35	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	36	1	1378	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	34	1	1358	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	32	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	33	1	1295	2	N	-0-					-0-

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
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	270	1	11711	3	N	-0-					-0-
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	338	1	10033	3	N	-0-					-0-
07	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	311	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	96	1	2804	3	N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	171	1	5102	3	N	-0-					-0-
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	213	1	6504	3	N	-0-					-0-

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
05	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	72	1	2104	3	Y	-0-					20
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					20
07	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	68	1	2028	3	Y	-0-					20
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	72	1	2097	3	Y	-0-					20
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	3	Y	-0-					20
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	52	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	49	1	1487	3	Y	-0-					-0-

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
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	-0-					42
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	185	1	5509	3	N	-0-					42
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	N	-0-					42
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	194	1	5628	3	N	-0-					42
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	184	1	5505	3	N	-0-					42
*10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	183	1	5603	3	N	-0-					42

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
05	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	129	1	3755	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	117	1	3473	3	Y	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	132	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	131	1	3805	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	124	1	3711	3	Y	-0-					-0-
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	128	1	3915	3	Y	-0-					-0-

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
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	58	1	1701	3	N	-0-					40
06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	45	1	1323	3	N	-0-					40
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1435	3	N	-0-					40
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	46	1	1329	3	Y	-0-	38	1			2
09	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	37	1	1105	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	43	1	1322	3	Y	-0-					2

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
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					2
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	3	Y	-0-					2
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-					2
*02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-					2
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	3	Y	-0-					2
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					2
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	Y	-0-					2
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	-0-					2
*07	992	N	702	-0-	-290	-0-	23	1	679	3	Y	-0-					2
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	35	1	1020	3	Y	-0-					2
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	3	Y	-0-					2
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	145	1	6322	3	Y	6					40
							7	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	136	1	6060	3	Y	39					79
							43	9									
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	140	1	6219	3	Y	25					104
							28	9									
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	152	1	6606	3	Y	-0-	96	1			8
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	143	1	6377	3	Y	10					18
							11	9									
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	132	1	6031	3	Y	13					31
							14	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	24	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	N	-0-					-0-
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	43	1	1271	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1113	-0-	-1119	-0-	35	1	1078	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	547	1	15958	3	Y	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	188	1	8342	3	Y	-0-					-0-
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	388	1	11543	3	Y	-0-					-0-
08	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	341	1	9904	3	Y	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	293	1	8730	3	Y	-0-					-0-
*10	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	279	1	8525	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	1097	1	5408	3	Y	-0-					-0-
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	694	1	10196	3	Y	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	541	1	5037	3	Y	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	579	1	6018	3	Y	-0-					-0-
09	10890	X	2011	-0-	-8879	-0-	402	1	1609	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	1412	-0-	-9841	-0-	405	1	1007	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

05	3782	X	1882	-0-	-1900	-0-	63	1	1819	3	N	-0-					20
06	3630	X	1677	-0-	-1953	-0-	55	1	1619	3	N	3					23
							3	9									
07	3131	X	1762	-0-	-1369	-0-	57	1	1705	3	N	-0-					23
08	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	63	1	1836	3	N	-0-					23
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	N	-0-					23
*10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	68	1	2084	3	N	-0-					23

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

05	3038	N	2616	-0-	-422	-0-	59	1	2557	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	56	1	2449	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	58	1	2549	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	58	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	55	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	53	1	2399	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	7409	X	6668	-0-	-741	-0-	150	1	6518	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	211	1	6263	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6749	-0-	-629	-0-	220	1	6529	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6442	-0-	-533	-0-	145	1	6297	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6371	-0-	-109	-0-	141	1	6230	3	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6407	-0-	-351	-0-	138	1	6269	3	Y	-0-					-0-

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
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	99	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1734	-0-	-1025	-0-	57	1	1677	3	N	-0-					-0-
*08	2759	X	53	-0-	-2706	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
*09	2670	X	4	-0-	-2666	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	64	1	2758	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2694	-0-	-186	-0-	59	1	2635	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2712	-0-	-264	-0-	60	1	2652	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	62	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	58	1	2587	3	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	59	1	2694	3	Y	-0-					-0-

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
05	2697	N	1945	-0-	-752	-0-	64	1	1881	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2180	-0-	-280	-0-	71	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	55	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1454	-0-	-736	-0-	48	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	3	Y	-0-					-0-

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5286	-0-	2186	3287	119	1	5167	3	Y	-0-					1
06	3000	N	4510	-0-	1510	4797	147	1	4363	3	Y	-0-					1
07	9434	X	4637	-0-	-4797	-0-	151	1	4486	3	Y	-0-					1
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4142	3	Y	1					2
							1	9									
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	-0-					2
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	82	1	3734	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	851	1	1141	3	Y	22	36	1			5
							24	9									
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	888	1	1430	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1891	X	1076	-0-	-815	-0-	143	1	933	3	Y	-0-					5
08	1891	X	1673	-0-	-218	-0-	56	1	1617	3	Y	-0-					5
09	1830	X	1684	-0-	-146	-0-	55	1	1629	3	Y	-0-					5
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1701	3	Y	-0-					5

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
05	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1476	-0-	-260	-0-	48	1	1428	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1320	-0-	-270	-0-	29	1	1291	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	40	1	1217	3	N	-0-					-0-

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
05	1829	N	1469	-0-	-360	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	43	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1307	-0-	-305	-0-	41	1	1221	3	N	41					41
							45	9									
08	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	39	1	1134	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	33	1	999	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					-0-

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
05	7192	X	6253	-0-	-939	-0-	140	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6104	-0-	-856	-0-	135	1	5969	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	204	1	6084	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6194	-0-	-533	-0-	139	1	6055	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	5993	-0-	-337	-0-	132	1	5861	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6068	-0-	-225	-0-	131	1	5937	3	N	-0-					-0-

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
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	71	1	3049	3	N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	62	1	2724	3	N	-0-					-0-
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	3	N	-0-					-0-
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2442	3	N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	89	1	2712	3	N	-0-					-0-

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
05	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	276	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7482	-0-	-798	-0-	280	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7681	-0-	-720	-0-	293	1	7388	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7714	-0-	-408	-0-	281	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	263	1	7015	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7385	-0-	-396	-0-	278	1	7107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	137	1	3733	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3763	-0-	-137	-0-	141	1	3622	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	139	1	3504	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	137	1	3614	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3578	-0-	-172	-0-	129	1	3449	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	140	1	3574	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	66	1	2878	3	Y	-0-			-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	61	1	2697	3	Y	-0-			-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-			-0-
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	65	1	2816	3	Y	-0-			-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	62	1	2762	3	Y	-0-			-0-
*10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	62	1	2834	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2881	3	N	-0-			-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	61	1	2689	3	N	-0-			-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	67	1	2968	3	N	-0-			-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	70	1	3066	3	N	-0-			-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	N	-0-			-0-
*10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	36	1	1549	3	N	-0-			-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1552	3	N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	35	1	1518	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	32	1	1405	3	N	-0-			-0-
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	32	1	1439	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	Y	-0-			-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	39	1	1724	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	40	1	1776	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-			-0-
09	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	44	1	1936	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	1909	-0-	-371	-0-	42	1	1867	3	N	-0-			-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-			-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	3	N	-0-			-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	41	1	1878	3	N	-0-			-0-

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
05	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	35	1	1499	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	33	1	1447	3	N	-0-			-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	36	1	1613	3	N	-0-			-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-			-0-
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	34	1	1498	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	34	1	1531	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	3	N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	17	1	505	3	N	-0-					-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	12	1	342	3	N	-0-					-0-
09	540	N	249	-0-	-291	-0-	8	1	241	3	N	-0-					-0-
*10	527	N	302	-0-	-225	-0-	10	1	292	3	N	-0-					-0-

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
05	2046	N	953	-0-	-1093	-0-	31	1	922	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	930	-0-	-540	-0-	30	1	900	3	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	50	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	854	-0-	-665	-0-	27	1	827	3	N	-0-					-0-

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
05	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	96	1	2820	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	91	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	97	1	2876	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	65	1	2814	3	Y	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	99	1	2939	3	Y	-0-					-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	98	1	2997	3	Y	-0-					-0-

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
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	74	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	77	1	2955	2	N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	104	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2570	-0-	-96	-0-	65	1	2505	2	N	-0-					-0-

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
05	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	95	1	2764	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	93	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	97	1	2864	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	62	1	2739	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	61	1	2779	3	Y	-0-					-0-

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
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	3110	3	Y	-0-					60
06	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	67	1	2942	3	Y	-0-					60
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	67	1	2999	3	Y	-0-					60
08	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	68	1	2940	3	Y	-0-					60
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	68	1	3001	3	Y	-0-					60
10	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	65	1	2994	3	Y	-0-					60

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
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	159	1	4635	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	140	1	4160	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4315	-0-	-397	-0-	140	1	4175	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	139	1	4023	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4139	-0-	-421	-0-	134	1	4005	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	135	1	4125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 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
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-			-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	89	1	3909	3	N	-0-			-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	128	1	3819	3	N	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	93	1	4046	3	N	-0-			-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3782	3	N	-0-			-0-
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	87	1	3942	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	104	1	4527	3	Y	-0-			-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	98	1	4354	3	Y	-0-			-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	104	1	4578	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	102	1	4404	3	Y	-0-			-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	3	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4550	-0-	-38	-0-	98	1	4452	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	139	1	6046	3	N	-0-			-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	138	1	6092	3	N	-0-			-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	146	1	6438	3	N	-0-			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	156	1	6784	3	N	-0-			-0-
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	151	1	6669	3	N	-0-			-0-
*10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	148	1	6732	3	N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

05	3286	X	1009	-0-	-2277	-0-	34	1	975	3	Y	-0-			-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4095	3	Y	5			5
							6	9							
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	Y	5			10
							6	9							
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	147	1	4263	3	Y	-0-			10
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	142	1	4225	3	Y	3			13
							3	9							
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	123	1	3754	3	Y	-0-			13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1694	3	Y	-0-			-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1766	3	Y	-0-			-0-
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1773	3	Y	-0-			-0-
*02	1540	N	1291	-0-	-249	-0-	42	1	1249	3	Y	-0-			-0-
*03	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	49	1	1459	3	Y	-0-			-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56	1	1648	3	Y	-0-			-0-
*05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-			-0-
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	52	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*08	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-			-0-
*09	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	49	1	1467	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	44	1	1338	3	Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

05	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	74	1	2154	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2249	-0-	-511	-0-	73	1	2176	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	70	1	2101	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	68	1	1997	3	N	-0-			-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	N	-0-			-0-
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	146	1	4466	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 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
05	1116	N	937	-0-	-179	-0-	22	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139	-0-	23	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	23	1	876	2	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	25	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-					-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	Y	-0-					-0-

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
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	3	Y	-0-					15
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	84	1	2507	3	Y	2					17
							2	9									
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	83	1	2496	3	Y	44					61
							48	9									
08	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	84	1	2449	3	Y	16	57	1			20
							18	9									
09	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	78	1	2320	3	Y	10	9	1			21
							11	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	77	1	2356	3	Y	13	1	1			33
							14	9									

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
05	4836	X	4375	-0-	-461	-0-	103	1	4272	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	3814	-0-	-5906	-0-	143	1	3671	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	4316	-0-	-5728	-0-	110	1	4206	2	Y	-0-					-0-
08	10044	X	4100	-0-	-5944	-0-	149	1	3951	2	Y	-0-					-0-
09	7620	X	3901	-0-	-3719	-0-	141	1	3760	2	Y	-0-					-0-
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	173	1	4411	2	Y	-0-					-0-

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
05	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	122	1	3537	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	117	1	3489	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	120	1	3545	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	78	1	3380	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	76	1	3380	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	76	1	3462	3	Y	-0-					-0-

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
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-					-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	3	Y	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	90	1	3868	3	Y	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	85	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	85	1	3858	3	Y	-0-					-0-

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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					13
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					13
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	-0-					13
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					13
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	Y	-0-					13
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					13

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
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	48	1	2105	3	Y	-0-					12
06	2280	N	2051	-0-	-229	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					12
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	-0-					12
08	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					12
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	44	1	1928	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	46	1	2083	3	Y	-0-					12

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2316	3	Y	2					3
							2	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	Y	25					28
							28	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	3	Y	5					33
							6	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	-0-					33
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	84	1	2495	3	Y	-0-					33
*10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	91	1	2794	3	Y	1	27	1			2
							1	9									

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

*05	5332	X	4005	-0-	-1327	-0-	133	1	3870	3	Y	2	52	1			-0-
							2	9									
*06	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	122	1	3612	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	115	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	-0-					-0-
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	153	1	4547	3	Y	-0-					-0-
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	150	1	4605	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

05	2170	X	751	-0-	-1419	-0-	24	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	X	512	-0-	-268	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	451	-0-	-355	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	10	1	289	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	159	1	4650	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	121	1	3595	3	Y	-0-					-0-
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	119	1	3538	3	Y	-0-					-0-
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	123	1	3568	3	Y	-0-					-0-
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	90	1	2779	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	N	-0-					1
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					1
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	47	1	2081	3	N	-0-					1
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	47	1	2032	3	N	-0-					1
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	42	1	1869	3	N	-0-					1
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	44	1	1984	3	N	-0-					1

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
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	145	1	6328	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5847	-0-	-603	-0-	130	1	5717	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5802	-0-	-646	-0-	129	1	5673	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	144	1	6242	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6013	-0-	-257	-0-	132	1	5881	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	137	1	6230	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4706	-0-	-316	-0-	106	1	4600	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4185	-0-	-675	-0-	92	1	4093	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	89	1	3947	3	Y	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	108	1	4670	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	97	1	4306	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4324	-0-	-388	-0-	93	1	4231	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	90	1	3916	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3674	-0-	-136	-0-	81	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	82	1	3625	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3848	-0-	-89	-0-	87	1	3761	3	Y	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	85	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	81	1	3691	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	13					18
							14	9									
*04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					18
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	-0-					18
*06	1470	N	1334	-0-	-136	-0-	44	1	1290	3	Y	-0-					18
*07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	59	1	1326	3	Y	-0-					18
*08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	60	1	1307	3	Y	-0-					18
*09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	56	1	1250	3	Y	1	16	1			3
							1	9									
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	38	1	1160	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1286	-0-	-1380	-0-	42	1	1244	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2222	-0-	-268	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1146	-0-	-1427	-0-	37	1	1109	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	84	1	2451	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
*10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	97	1	4205	3	N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	89	1	3932	3	N	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	95	1	4199	3	N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	3	N	-0-					-0-
09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	91	1	4042	3	N	-0-					-0-
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	91	1	4132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	76	1	3302	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	74	1	3280	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	371	-0-	-3101	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1848	-0-	-1624	-0-	41	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	64	1	2866	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	65	1	2950	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	151	1	4384	3	Y	14	22	1			7
							15	9									
06	4350	X	4279	-0-	-71	-0-	139	1	4138	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	144	1	4264	3	Y	-0-					7
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	145	1	4203	3	Y	20					27
							22	9									
09	4350	X	4046	-0-	-304	-0-	132	1	3914	3	Y	-0-					27
10	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	135	1	4133	3	Y	-0-					27

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

05	4929	X	3972	-0-	-957	-0-	89	1	3883	3	N	-0-					40
06	4770	X	3523	-0-	-1247	-0-	78	1	3445	3	N	-0-					40
07	4929	X	3684	-0-	-1245	-0-	82	1	3602	3	N	-0-					40
08	4650	X	3467	-0-	-1183	-0-	79	1	3388	3	N	-0-					40
09	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	80	1	3567	3	N	-0-					40
10	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	81	1	3699	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	3	N	14					124
							15	9									
06	2490	X	1412	-0-	-1078	-0-	60	1	1343	3	N	8					132
							9	9									
07	2573	X	1148	-0-	-1425	-0-	49	1	1093	3	N	5					137
							6	9									
08	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	51	1	1499	3	N	9					146
							10	9									
09	2490	X	1487	-0-	-1003	-0-	64	1	1413	3	N	9					155
							10	9									
10	2573	X	1219	-0-	-1354	-0-	38	1	1177	3	N	4					159
							4	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	53	1	2313	3	N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	55	1	2415	3	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	3	N	-0-					-0-
*10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	56	1	2537	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	N	-0-					18
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	4					22
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-					22
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	21	1	904	3	N	-0-					22
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	Y	4	26	1			-0-
							4	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	21	1	962	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	118	1	3439	3	Y	-0-					16
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	89	1	2639	3	Y	-0-					16
07	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	103	1	3051	3	Y	-0-					16
08	3286	X	1835	-0-	-1451	-0-	61	1	1774	3	Y	-0-					16
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	104	1	3101	3	Y	-0-					16
10	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	94	1	2879	3	Y	-0-					16

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
05	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	107	1	4653	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	102	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	103	1	4475	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	98	1	4341	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	98	1	4477	3	Y	-0-					-0-

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
05	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	89	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3100	-0-	-560	-0-	116	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2975	-0-	-807	-0-	76	1	2899	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	125	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	123	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	133	1	3397	2	N	-0-					-0-

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
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	58	1	2576	3	Y	-0-					-0-
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	63	1	2751	3	Y	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	64	1	2798	3	Y	-0-					-0-
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	61	1	2686	3	Y	-0-					-0-
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	59	1	2698	3	Y	-0-					-0-

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
05	11625	X	10209	-0-	-1416	-0-	241	1	9968	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	9657	-0-	-1053	-0-	361	1	9296	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8993	-0-	-1392	-0-	229	1	8764	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9297	-0-	-1088	-0-	339	1	8958	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8931	-0-	-1119	-0-	323	1	8608	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9042	-0-	-1157	-0-	341	1	8701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B2 EXT		3038	-0-	3038	15238	101	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	17351	X	2113	-0-	-15238	-0-	68	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1019	-0-	-1337	-0-	33	1	986	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	47	1	1371	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	862	-0-	-1418	-0-	28	1	834	3	N	-0-					-0-
*10	2356	X	258	-0-	-2098	-0-	8	1	250	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

05	3100	N	2139	-0-	-961	12380	71	1	2068	3	Y	-0-					3
06	3000	N	2015	-0-	-985	11395	66	1	1945	3	Y	4					7
							4	9									
07	3100	N	2161	-0-	-939	10456	70	1	2079	3	Y	11					18
							12	9									
08	3100	N	2170	-0-	-930	9526	72	1	2098	3	Y	-0-					18
09	3000	N	2120	-0-	-880	8646	68	1	2052	3	Y	-0-					18
*10	3100	N	2180	-0-	-920	7726	69	1	2111	3	Y	-0-					18

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

05	1550	X	451	-0-	-1099	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	35	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	536	-0-	-544	-0-	17	1	519	3	Y	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	173	1	7156	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	199	1	7781	2	N	-0-					-0-
07	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	204	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	201	1	8053	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
*10	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1	7922	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

05	3968	X	3608	-0-	-360	-0-	82	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3507	-0-	-63	-0-	78	1	3429	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	81	1	3558	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	81	1	3508	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	77	1	3390	3	Y	-0-					-0-
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	79	1	3580	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	74	1	3229	3	N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	69	1	3049	3	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	70	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	86	1	3726	3	N	-0-					-0-
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3851	3	N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	87	1	3990	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	2542	X	1251	-0-	-1291	-0-	41	1	1210	3	N	-0-					28
06	2460	X	523	-0-	-1937	-0-	17	1	506	3	N	-0-					28
07	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	11	1	329	3	N	-0-					28
08	2542	X	302	-0-	-2240	-0-	10	1	292	3	N	-0-					28
09	2430	X	391	-0-	-2039	-0-	12	1	379	3	N	-0-					28
10	1240	X	128	-0-	-1112	-0-	4	1	124	3	N	-0-					28

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	171	1	4980	3	Y	-0-					10
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	153	1	4553	3	Y	13					23
							14	9									
07	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	163	1	4862	3	Y	1					24
							1	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	174	1	5080	3	Y	-0-	21	1			3
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	182	1	5431	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	183	1	5596	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

05	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	43	1	1888	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	47	1	2067	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	49	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	46	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	47	1	2161	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

05	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	54	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	1922	-0-	-478	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	1011	-0-	-1469	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	13					13
							14	9									
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	41	1	1836	3	Y	-0-					13
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

05	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	96	1	4183	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4098	-0-	-132	-0-	91	1	4007	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	90	1	3980	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	93	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	3932	-0-	-418	-0-	86	1	3846	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	87	1	3959	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	5270	X	5203	-0-	-67	-0-	172	1	5031	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	180	1	5363	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	174	1	5158	3	Y	-0-					-0-
*08	5890	X	4788	-0-	-1102	-0-	159	1	4629	3	Y	-0-					-0-
*09	5550	X	4898	-0-	-652	-0-	159	1	4739	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	164	1	5025	3	Y	-0-					-0-

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
05	3193	X	3147	-0-	-46	-0-	71	1	3076	3	Y	-0-					13
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	69	1	3067	3	Y	-0-					13
*07	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	72	1	3197	3	Y	9					22
							10	9									
*08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	73	1	3151	3	Y	-0-					22
*09	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	68	1	3036	3	Y	-0-	19	1			3
10	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	101	1	3082	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
05	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	79	1	3432	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3374	-0-	-406	-0-	75	1	3299	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	75	1	3233	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	69	1	3057	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2999	-0-	-504	-0-	64	1	2935	3	N	-0-					-0-

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
05	2232	N	1545	-0-	-687	-0-	51	1	1494	3	N	-0-					12
06	2280	N	1153	-0-	-1127	-0-	38	1	1115	3	N	-0-					12
07	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	64	1	1919	3	N	-0-					12
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	58	1	1682	3	N	-0-					12
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1975	3	N	-0-					12
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	72	1	2218	3	N	-0-					12

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
05	13671	X	12290	-0-	-1381	-0-	406	1	11858	3	Y	24	59	1			7
							26	9									
06	12960	X	12721	-0-	-239	-0-	413	1	12297	3	Y	10	6	1			11
							11	9									
07	12989	X	10712	-0-	-2277	-0-	347	1	10352	3	Y	12					23
							13	9									
08	12710	X	11884	-0-	-826	-0-	394	1	11469	3	Y	19					42
							21	9									
09	12720	X	11546	-0-	-1174	-0-	373	1	11152	3	Y	19					61
							21	9									
10	13144	X	11378	-0-	-1766	-0-	358	1	10997	3	Y	21					82
							23	9									

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
05	4464	X	4264	-0-	-200	-0-	141	1	4123	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	129	1	3835	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	134	1	3985	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3962	-0-	-316	-0-	90	1	3872	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3758	-0-	-382	-0-	122	1	3636	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	119	1	3652	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2153	-0-	-730	-0-	51	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1758	-0-	-672	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	58	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	50	1	1928	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

05	3565	X	1513	-0-	-2052	-0-	51	1	1462	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1419	-0-	-1791	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	1388	-0-	-1712	-0-	45	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	1299	-0-	-995	-0-	43	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	39	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

05	9300	X	7555	-0-	-1745	-0-	249	1	7300	3	Y	5	33	1			8
							6	9									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	295	1	8784	3	Y	10	3	1			15
							11	9									
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	284	1	8452	3	Y	7					22
							8	9									
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	296	1	8597	3	Y	1					23
							1	9									
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	276	1	8223	3	Y	-0-					23
10	8525	X	8401	-0-	-124	-0-	265	1	8128	3	Y	7	27	1			3
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	90	1	2625	3	Y	-0-					7
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	3	Y	-0-					7
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	3	Y	-0-					7
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					7
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	-0-					7
*10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	425	1	12435	3	Y	11					44
							12	9									
06	12780	X	12112	-0-	-668	-0-	394	1	11707	3	Y	10					54
							11	9									
07	13082	X	12516	-0-	-566	-0-	406	1	12093	3	Y	15					69
							17	9									
08	13082	X	11477	-0-	-1605	-0-	381	1	11084	3	Y	11	70	1			10
							12	9									
09	12600	X	11420	-0-	-1180	-0-	370	1	11050	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	12865	X	11394	-0-	-1471	-0-	359	1	11034	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

05	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	85	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1871	-0-	-499	-0-	70	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	402	-0-	-2047	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	449	-0-	-1969	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	418	-0-	-1922	-0-	15	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	244	-0-	-159	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3300	-0-	-389	-0-	110	1	3190	3	Y	-0-					5
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	114	1	3395	3	Y	-0-					5
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	116	1	3470	3	Y	-0-					5
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	119	1	3475	3	Y	-0-					5
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					5
10	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	112	1	3424	3	Y	-0-					5

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
05	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	53	1	1552	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	50	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	56	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1704	3	Y	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	51	1	1578	3	Y	-0-					-0-

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
05	7037	X	6415	-0-	-622	-0-	144	1	6271	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	3302	-0-	-3148	-0-	73	1	3229	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	5671	-0-	-994	-0-	125	1	5546	3	Y	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	153	1	6628	3	Y	-0-					-0-
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	139	1	6152	3	Y	-0-					-0-
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	141	1	6388	3	Y	-0-					-0-

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
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	80	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	83	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	83	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	81	1	3243	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	72	1	2917	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	79	1	3060	2	N	-0-					-0-

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
05	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	135	1	3929	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3752	-0-	-208	-0-	122	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	124	1	3687	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	123	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	104	1	3183	3	N	-0-					-0-

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
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	59	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	55	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	56	1	1673	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	57	1	1650	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	54	1	1585	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-

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
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	278	1	8108	3	Y	-0-					-0-
06	8100	X	7559	-0-	-541	-0-	246	1	7313	3	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	239	1	7129	3	Y	-0-					-0-
08	8370	X	7610	-0-	-760	-0-	253	1	7357	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7190	-0-	-910	-0-	234	1	6956	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	6646	-0-	-1724	-0-	210	1	6436	3	Y	-0-					-0-

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
05	5921	X	4902	-0-	-1019	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4384	-0-	-776	-0-	97	1	4287	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	151	1	4488	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	106	1	4593	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4726	-0-	-104	-0-	104	1	4622	3	Y	-0-					-0-
*10	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	109	1	4980	3	Y	-0-					-0-

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
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	290	1	8466	3	Y	11	24	1			35
							12	9									
06	8280	X	8189	-0-	-91	-0-	266	1	7919	3	Y	4	2	1			37
							4	9									
07	8556	X	8177	-0-	-379	-0-	266	1	7911	3	Y	-0-					37
08	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	274	1	7978	3	Y	-0-					37
09	8280	X	7944	-0-	-336	-0-	258	1	7686	3	Y	-0-					37
10	8556	X	8079	-0-	-477	-0-	255	1	7824	3	Y	-0-	14	1			23

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
05	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	98	1	4260	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4039	-0-	-311	-0-	90	1	3949	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	93	1	4109	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	95	1	4095	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	91	1	4051	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	4231	-0-	-140	-0-	91	1	4140	3	N	-0-					-0-

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
05	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	83	1	2425	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2093	-0-	-937	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	64	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	80	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1747	-0-	-1583	-0-	56	1	1691	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1359	-0-	-1152	-0-	43	1	1316	3	Y	-0-					-0-

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
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	218	1	6386	3	Y	-0-					28
06	6720	X	6116	-0-	-604	-0-	199	1	5917	3	Y	-0-					28
07	6944	X	6120	-0-	-824	-0-	198	1	5922	3	Y	-0-					28
08	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	195	1	5669	3	Y	-0-					28
09	6600	X	5379	-0-	-1221	-0-	174	1	5205	3	Y	-0-					28
10	6603	X	3963	-0-	-2640	-0-	125	1	3838	3	Y	-0-					28

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
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	108	1	3202	3	N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	100	1	2893	3	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	88	1	2690	3	N	-0-					-0-

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2947	3	Y	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2417	3	Y	-0-					-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	3	Y	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	77	1	2348	3	Y	6					6
							7	9									

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6486	-0-	-644	-0-	216	1	6270	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	205	1	6074	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	207	1	6152	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	198	1	5745	3	Y	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	210	1	6253	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5770	-0-	-709	-0-	183	1	5587	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2459	-0-	-424	-0-	82	1	2377	3	Y	-0-					15
06	2550	N	2288	-0-	-262	-0-	74	1	2214	3	Y	-0-					15
07	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	77	1	2296	3	Y	-0-					15
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	3	Y	-0-					15
09	2280	N	2268	-0-	-12	-0-	73	1	2195	3	Y	-0-					15
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	80	1	2453	3	Y	-0-					15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	90	1	2645	3	Y	19	67	1			-0-
							21	9									
06	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	80	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2223	-0-	-474	-0-	72	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	1469	-0-	-1228	-0-	49	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	1480	-0-	-1010	-0-	48	1	1432	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	51	1	1577	3	Y	3					3
							3	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	116	1	3374	3	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	103	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2849	-0-	-592	-0-	64	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	60	1	2658	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2280	-0-	-1161	-0-	49	1	2231	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	64	1	2782	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	58	1	2561	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	63	1	2725	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	51	1	2283	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	79	1	2414	3	N	-0-					-0-

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
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	96	1	2814	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	94	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	94	1	2816	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	89	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	88	1	2624	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	91	1	2798	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	66	1	1947	3	N	-0-					96
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	N	-0-					96
07	2511	N	1600	-0-	-911	-0-	52	1	1548	3	N	-0-					96
08	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	50	1	1465	3	N	-0-					96
09	1740	N	1299	-0-	-441	-0-	43	1	1256	3	N	-0-					96
10	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	38	1	1165	3	N	-0-					96

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	119	1	3486	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3317	-0-	-103	-0-	108	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	114	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	114	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3298	-0-	-272	-0-	107	1	3191	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	108	1	3331	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	9705	-0-	-2602	-0-	323	1	9382	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9132	-0-	-2148	-0-	298	1	8834	3	Y	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	385	1	11454	3	Y	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	363	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8770	-0-	-620	-0-	285	1	8485	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	9464	-0-	-2378	-0-	299	1	9165	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1496	-0-	-705	-0-	49	1	1440	3	Y	6					9
							7	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	17					26
							19	9									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	2					28
							2	9									
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	68	1	1973	3	Y	-0-					28
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-	22	1			6
10	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	63	1	1926	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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

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
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	73	1	3155	3	Y	-0-					12
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	102	1	3027	3	Y	-0-					12
07	3968	X	1244	-0-	-2724	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					12
08	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	85	1	3688	3	Y	-0-					12
09	3840	X	3464	-0-	-376	-0-	77	1	3387	3	Y	-0-					12
10	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	62	1	2806	3	Y	-0-					12

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
05	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	80	1	3508	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2503	-0-	-1277	-0-	56	1	2447	3	Y	-0-					-0-
07	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	239	1	10557	3	Y	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	160	1	6915	3	Y	-0-					-0-
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	145	1	6410	3	Y	-0-					-0-
*10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	131	1	5957	3	Y	-0-					-0-

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
05	3441	X	1930	-0-	-1511	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	1280	-0-	-3490	-0-	41	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	2526	-0-	-2403	-0-	82	1	2444	3	Y	-0-					-0-
*08	4929	X	2705	-0-	-2224	-0-	61	1	2644	3	Y	-0-					-0-
*09	3690	X	2678	-0-	-1012	-0-	87	1	2591	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	71	1	2163	3	Y	-0-					-0-

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
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	76	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	66	1	1969	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	66	1	1912	3	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	56	1	1723	3	Y	-0-					-0-

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
05	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	120	1	3504	3	Y	-0-					-0-
*06	4110	X	2745	-0-	-1365	-0-	89	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*07	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	108	1	3206	3	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	3176	-0-	-916	-0-	106	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	3086	-0-	-724	-0-	100	1	2986	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	100	1	3054	3	Y	-0-					-0-

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
05	10447	X	8418	-0-	-2029	-0-	190	1	8228	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	8088	-0-	-2022	-0-	179	1	7909	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	7837	-0-	-1463	-0-	255	1	7582	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	7677	-0-	-1499	-0-	173	1	7504	3	N	-0-					-0-
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	168	1	7430	3	N	-0-					-0-
10	8432	X	7813	-0-	-619	-0-	247	1	7566	3	N	-0-					-0-

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
05	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	198	1	5774	3	Y	25					50
							28	9									
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	182	1	5411	3	Y	4					54
							4	9									
07	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	184	1	5473	3	Y	4					58
							4	9									
08	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	184	1	5365	3	Y	2					60
							2	9									
09	5850	X	5349	-0-	-501	-0-	173	1	5172	3	Y	4					64
							4	9									
10	6014	X	5436	-0-	-578	-0-	172	1	5264	3	Y	-0-	42	1			17

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1488	-0-	-1767	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-					5
06	3000	X	1727	-0-	-1273	-0-	56	1	1671	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2421	-0-	-679	-0-	79	1	2342	3	Y	-0-					5
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	80	1	2328	3	Y	3					8
							3	9									
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	3	Y	-0-					8
*10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	80	1	2476	3	Y	-0-					8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	32	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	806	N	168	-0-	-638	-0-	4	1	164	3	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	56	1	2407	3	N	-0-					-0-
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	54	1	2460	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	61	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1932	-0-	-288	-0-	63	1	1869	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	65	1	1927	3	Y	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1340	-0-	-644	-0-	43	1	1297	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	94	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	93	1	2782	3	Y	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	79	1	3398	3	Y	-0-					-0-
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	3	Y	-0-					-0-
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	3414	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	499	-0-	-214	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	18	1	548	3	Y	-0-					-0-

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
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	73	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	79	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3713	-0-	613	613	121	1	3592	3	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3951	-0-	1151	1764	128	1	3823	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4702	-0-	1602	3366	152	1	4550	3	Y	-0-					-0-
*04	8020	X	4654	-0-	-3366	-0-	153	1	4501	3	Y	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	101	1	2946	3	Y	-0-					-0-
*06	4410	X	2225	-0-	-2185	-0-	72	1	2153	3	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	2214	-0-	-2343	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-					-0-
*08	4557	X	2155	-0-	-2402	-0-	72	1	2083	3	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	2086	-0-	-2324	-0-	68	1	2018	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	68	1	2085	3	Y	35					35
							39	9									

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

05	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	40	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	43	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1233	-0-	-534	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	38	1	1170	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	71	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	65	1	1914	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	62	1	1846	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	42	1	1876	3	Y	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	62	1	1911	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	101	1	4354	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	95	1	4165	3	Y	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	102	1	4519	3	Y	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	103	1	4448	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	95	1	4191	3	Y	-0-					-0-
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	97	1	4397	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	23	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4175	-0-	-754	-0-	137	1	4026	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	4890	X	3818	-0-	-1072	-0-	124	1	3692	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	5053	X	4008	-0-	-1045	-0-	128	1	3799	3	Y	74					80
							81	9									
08	5053	X	4351	-0-	-702	-0-	145	1	4206	3	Y	-0-					80
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					80
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	133	1	4077	3	Y	-0-					80

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
05	2604	N	2265	-0-	-339	-0-	75	1	2190	3	N	-0-					119
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	3	N	6	123	1			2
							7	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	93	1	2768	3	N	-0-					2
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	3	N	-0-					2
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	85	1	2544	3	N	6					8
							7	9									
*10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	91	1	2799	3	N	-0-					8

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
05	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	149	1	4368	3	Y	8					58
							9	9									
06	4410	X	4342	-0-	-68	-0-	141	1	4198	3	Y	3					61
							3	9									
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	145	1	4322	3	Y	7					68
							8	9									
08	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	145	1	4219	3	Y	-0-					68
09	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	131	1	3891	3	Y	1					69
							1	9									
10	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	135	1	4162	3	Y	1					70
							1	9									

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
05	2511	N	2337	-0-	-174	-0-	83	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	85	1	2185	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	84	1	2124	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	77	1	2052	2	N	-0-					-0-
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	N	-0-					-0-

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	43	1	1913	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	63	1	1951	3	Y	-0-					-0-

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
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	3	Y	-0-					8
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	55	1	1648	3	Y	-0-					8
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-					8
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	3	Y	-0-					8
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	55	1	1651	3	Y	-0-					8
10	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	55	1	1675	3	Y	-0-					8

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 #: 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
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	70	1	3025	3	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	90	1	2665	3	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	417	-0-	-2094	-0-	13	1	404	3	N	-0-					-0-
09	2430	X	848	-0-	-1582	-0-	28	1	820	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	1014	-0-	-1497	-0-	32	1	982	3	N	-0-					-0-

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
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	142	1	4148	3	N	-0-					31
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	128	1	3803	3	N	-0-					31
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	129	1	3858	3	N	-0-					31
08	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	128	1	3726	3	N	-0-					31
09	4140	X	3753	-0-	-387	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					31
10	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	121	1	3707	3	N	-0-					31

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
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	3	Y	-0-					7
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	19	1	563	3	Y	-0-					7
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					7
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					7
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	17	1	527	3	Y	-0-					7

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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	66	1	2861	3	N	-0-					-0-
06	2520	X	2211	-0-	-309	-0-	49	1	2162	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2603	-0-	-1	-0-	85	1	2518	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	51	1	2215	3	N	-0-					-0-
09	2520	X	2130	-0-	-390	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1971	-0-	-633	-0-	42	1	1929	3	N	-0-					-0-

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
05	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	166	1	4858	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	155	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4970	-0-	-238	-0-	162	1	4808	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	161	1	4664	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4655	-0-	-355	-0-	151	1	4504	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	155	1	4730	3	N	-0-					-0-

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
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	161	1	4697	3	N	-0-					59
06	4650	X	4481	-0-	-169	-0-	146	1	4335	3	N	-0-					59
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	149	1	4414	3	N	-0-					59
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	151	1	4398	3	N	-0-					59
09	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	143	1	4262	3	N	-0-					59
10	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	144	1	4408	3	N	1					60
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

05	2387	X	1867	-0-	-520	-0-	44	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	43	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1492	-0-	-895	-0-	38	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1908	-0-	-479	-0-	46	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2273	2	N	-0-					-0-
*10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

05	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	96	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	98	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	104	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2727	-0-	-1	-0-	99	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2599	-0-	-11	-0-	94	1	2505	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	101	1	2584	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

05	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	201	1	5872	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6579	-0-	-321	-0-	214	1	6365	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6907	-0-	-130	-0-	225	1	6682	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	229	1	6629	3	N	-0-					-0-
09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	226	1	6731	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	206	1	6302	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

05	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	78	1	3367	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	75	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	77	1	3402	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	77	1	3336	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	73	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	73	1	3308	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	13					131
							14	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	3	N	5	133	1			3
							6	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	3	N	-0-					3
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	56	1	1629	3	N	-0-					3
09	1920	N	981	-0-	-939	-0-	32	1	949	3	N	-0-					3
10	1984	N	908	-0-	-1076	-0-	29	1	879	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	120	1	5188	3	N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	167	1	4939	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5083	-0-	-125	-0-	166	1	4917	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4731	-0-	-570	-0-	158	1	4573	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	124	1	3690	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4238	-0-	-1063	-0-	134	1	4104	3	N	-0-					-0-

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
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2223	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	49	1	2178	3	Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	52	1	2281	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	45	1	1975	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					-0-

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
05	2573	N	2122	-0-	-451	-0-	48	1	2074	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1962	-0-	-228	-0-	44	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	45	1	1961	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	42	1	1865	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-					-0-

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
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	40	1	1757	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	40	1	1774	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	41	1	1795	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	39	1	1727	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	39	1	1747	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	44	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	45	1	1342	3	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	49	1	1502	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	3	N	-0-					2
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	N	-0-					2
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	3	N	-0-					2
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	78	1	2283	3	N	-0-					2
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	N	20					22
							22	9									
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	58	1	2675	3	N	1					21
							1	9									

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
05	4929	X	1846	-0-	-3083	-0-	65	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	1452	-0-	-3318	-0-	54	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2780	-0-	-1095	-0-	106	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2126	-0-	-1749	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1409	-0-	-541	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	48	1	1220	2	N	-0-					-0-

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
05	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	121	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	128	1	3292	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	134	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3311	-0-	-109	-0-	120	1	3191	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	124	1	3169	2	N	-0-					-0-

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
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	96	1	4192	3	N	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	93	1	4102	3	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	94	1	4166	3	N	-0-					-0-
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	82	1	3583	3	N	-0-					-0-
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	91	1	4023	3	N	-0-					-0-
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	91	1	4119	3	N	-0-					-0-

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
05	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	158	1	4619	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4355	-0-	-835	-0-	141	1	4214	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	153	1	4559	3	Y	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	191	1	5567	3	Y	-0-					-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	181	1	5378	3	Y	-0-					-0-
*10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	178	1	5459	3	Y	-0-					-0-

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
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	160	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	158	1	4062	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	159	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	153	1	4080	2	N	-0-					-0-
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	167	1	4253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	53	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	54	1	2411	3	Y	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	54	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	50	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

05	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	116	1	3368	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3413	-0-	-67	-0-	111	1	3302	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2981	-0-	-439	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	97	1	2978	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

05	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	121	1	5266	3	Y	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	115	1	5083	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	104	1	4593	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	101	1	4366	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4246	-0-	-704	-0-	94	1	4152	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	4384	-0-	-731	-0-	94	1	4290	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

05	6076	X	4952	-0-	-1124	-0-	164	1	4787	3	Y	1					5
							1	9									
06	5250	X	4780	-0-	-470	-0-	156	1	4624	3	Y	-0-					5
07	5394	X	4788	-0-	-606	-0-	156	1	4631	3	Y	1					6
							1	9									
08	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	156	1	4520	3	Y	1					7
							1	9									
09	5160	X	4658	-0-	-502	-0-	151	1	4507	3	Y	-0-					7
10	4960	X	4498	-0-	-462	-0-	142	1	4356	3	Y	-0-					7

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2755	3	N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-					-0-
08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	51	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	47	1	2140	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	116	1	5044	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	103	1	4577	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4895	-0-	-499	-0-	108	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4518	-0-	-876	-0-	102	1	4416	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	98	1	4349	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-					5
06	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	88	1	2625	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	95	1	2836	3	Y	-0-					5
08	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	103	1	2994	3	Y	-0-					5
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	3	Y	-0-					5
*10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	101	1	3088	3	Y	-0-					5

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
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	73	1	3194	3	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	74	1	3185	3	Y	-0-					-0-
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	71	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	70	1	3200	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	6634	X	5528	-0-	-1106	-0-	125	1	5403	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4205	-0-	-1645	-0-	137	1	4068	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4306	-0-	-1739	-0-	140	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	126	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	118	1	5251	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	5238	-0-	-280	-0-	113	1	5125	3	Y	-0-					-0-

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
05	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	72	1	1969	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	74	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	74	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-

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
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	19	1	547	3	N	-0-					8
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	18	1	527	3	N	-0-					8
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	18	1	543	3	N	-0-					8
08	558	N	528	-0-	-30	-0-	17	1	511	3	N	-0-					8
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	3	N	-0-					8
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	N	-0-					8

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
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	85	1	3710	3	Y	4	46	1			13
							4	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	3	Y	4	4	1			13
							4	9									
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	84	1	3721	3	Y	6					19
							7	9									
08	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	84	1	3658	3	Y	10					29
							11	9									
09	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	83	1	3701	3	Y	9					38
							10	9									
10	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	80	1	3647	3	Y	12					50
							13	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
05	6417	X	3786	-0-	-2631	-0-	85	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	149	1	6605	3	Y	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	Y	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	138	1	5999	3	Y	-0-					-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-					-0-
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	125	1	5706	3	Y	-0-					-0-

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	69	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	73	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	67	1	1988	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	55	1	1667	3	Y	-0-					-0-

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
05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	265	1	7204	2	N	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	184	1	7180	2	N	-0-					-0-
07	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	288	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	272	1	7194	2	N	-0-					-0-
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	235	1	6276	2	N	-0-					-0-
*10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-

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
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	3	Y	8					44
							9	9									
06	2370	N	1721	-0-	-649	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					44
07	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	74	1	2213	3	Y	15					59
							17	9									
08	2697	N	2333	-0-	-364	-0-	78	1	2255	3	Y	-0-					59
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-					59
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	74	1	2284	3	Y	1	39	1			13
							1	9									

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
05	2852	X	2163	-0-	-689	-0-	51	1	2112	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1594	-0-	-1166	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	48	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	53	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	68	1	2637	2	N	-0-					-0-

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
05	5518	X	4932	-0-	-586	-0-	163	1	4767	3	Y	2					34
							2	9									
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	152	1	4543	3	Y	6	37	1			3
							7	9									
07	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	158	1	4701	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	5053	X	4986	-0-	-67	-0-	166	1	4818	3	Y	2					5
							2	9									
09	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	151	1	4510	3	Y	28					33
							31	9									
10	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	142	1	4365	3	Y	-0-					33

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
05	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	75	1	3259	3	Y	-0-					7
*06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	75	1	3305	2	Y	-0-					7
*07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	77	1	3397	2	Y	-0-					7
*08	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	72	1	3102	2	Y	-0-					7
*09	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	64	1	2872	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	66	1	2995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	154	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	6660	X	2584	-0-	-4076	-0-	57	1	2527	3	Y	-0-					-0-
07	6882	X	1271	-0-	-5611	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	176	1	7612	3	Y	-0-					-0-
09	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	226	1	9988	3	Y	-0-					-0-
*10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	212	1	9634	3	Y	-0-					-0-

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
05	3968	X	3298	-0-	-670	-0-	110	1	3185	3	Y	3					18
							3	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	1					19
							1	9									
07	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	122	1	3635	3	Y	6					25
							7	9									
08	3968	X	3318	-0-	-650	-0-	111	1	3207	3	Y	-0-					25
09	3870	X	3861	-0-	-9	-0-	126	1	3735	3	Y	-0-					25
10	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	124	1	3797	3	Y	28	53	1			-0-
							31	9									

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
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	145	1	6312	3	Y	-0-					17
06	6120	X	2583	-0-	-3537	-0-	57	1	2526	3	Y	-0-					17
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	161	1	7110	3	Y	-0-					17
08	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					17
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	108	1	4785	3	Y	-0-					17
*10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	150	1	6835	3	Y	-0-					17

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
05	7657	X	7455	-0-	-202	-0-	247	1	7208	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7178	-0-	-232	-0-	234	1	6944	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7536	-0-	-59	-0-	245	1	7291	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7209	-0-	-386	-0-	162	1	7047	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	228	1	6775	3	Y	-0-					-0-
10	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	223	1	6805	3	Y	-0-					-0-

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
05	1953	N	1527	-0-	-426	-0-	36	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	2	N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1407	-0-	-422	-0-	35	1	1372	2	N	-0-					-0-

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
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
07	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	113	1	4961	3	N	-0-					-0-
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	115	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	109	1	4816	3	N	-0-					-0-
*10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	109	1	4944	3	N	-0-					-0-

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
05	5983	X	5443	-0-	-540	-0-	181	1	5262	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	162	1	4806	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	175	1	5197	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	180	1	5214	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	166	1	4927	3	Y	-0-					-0-
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	174	1	5327	3	Y	-0-					-0-

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
05	11315	X	10831	-0-	-484	-0-	358	1	10461	3	Y	11					11
							12	9									
06	10530	X	9452	-0-	-1078	-0-	307	1	9139	3	Y	5					16
							6	9									
07	10881	X	10595	-0-	-286	-0-	343	1	10246	3	Y	5					21
							6	9									
08	10881	X	10669	-0-	-212	-0-	354	1	10307	3	Y	7					28
							8	9									
09	10470	X	9751	-0-	-719	-0-	316	1	9429	3	Y	5					33
							6	9									
10	10819	X	9791	-0-	-1028	-0-	309	1	9476	3	Y	5					38
							6	9									

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
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1176	-0-	-474	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1127	-0-	-268	-0-	27	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	26	1	1024	2	N	-0-					-0-

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	N	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	3	N	-0-					-0-

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
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	104	1	3043	3	Y	5					15
							6	9									
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	2					17
							2	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	3	Y	-0-					17
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	105	1	3062	3	Y	17	34	1			-0-
							19	9									
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	90	1	2705	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3255	X	1321	-0-	-1934	-0-	28	1	1293	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	37	1	1640	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	35	1	1546	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	35	1	1525	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	35	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	34	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	35	1	1587	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	130	1	3813	3	Y	-0-					15
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	120	1	3568	3	Y	-0-					15
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	112	1	3354	3	Y	-0-					15
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	120	1	3496	3	Y	3					18
							3	9									
09	2700	X	2165	-0-	-535	-0-	70	1	2084	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	53	1	2458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	3	Y	4					65
							4	9									
*06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	-0-					65
*07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	93	1	2772	3	Y	-0-					65
*08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2707	3	Y	-0-					65
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	87	1	2592	3	Y	-0-	65	1			-0-
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	88	1	2709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	482	-0-	-2398	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	973	-0-	-2003	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	2294	X	897	-0-	-1397	-0-	21	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	466	-0-	-495	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

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

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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	48	1	1396	3	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	-0-					-0-
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1746	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

05	5518	X	5244	-0-	-274	-0-	186	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5038	-0-	-302	-0-	188	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5199	-0-	-164	-0-	198	1	5001	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	191	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4981	-0-	-119	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	193	1	4925	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-					53
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-	37	1			16
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	106	1	3156	3	Y	2	2	1			16
							2	9									
08	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	117	1	3404	3	Y	-0-					16
09	3450	X	3404	-0-	-46	-0-	110	1	3287	3	Y	6					22
							7	9									
10	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	107	1	3298	3	Y	-0-					22

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	3	N	-0-					72
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	63	1	1889	3	N	-0-	72	1			-0-
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	60	1	1793	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	52	1	1569	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	44	1	1341	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

05	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-					20
06	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	96	1	2843	3	Y	-0-					20
07	3503	X	2767	-0-	-736	-0-	90	1	2677	3	Y	-0-					20
08	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	84	1	2442	3	Y	-0-					20
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2174	3	Y	-0-					20
10	3131	X	1282	-0-	-1849	-0-	40	1	1242	3	Y	-0-					20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-					34
06	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	69	1	2060	3	Y	-0-					34
07	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-					34
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	74	1	2164	3	Y	-0-					34
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	3	Y	-0-					34
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	69	1	2135	3	Y	-0-					34

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
05	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	142	1	4150	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	128	1	3786	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	140	1	4186	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	140	1	4056	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	132	1	3932	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	131	1	4008	3	N	-0-					-0-

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
05	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	48	1	1404	3	Y	-0-					18
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					18
07	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	47	1	1393	3	Y	-0-					18
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	47	1	1375	3	Y	-0-					18
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	44	1	1308	3	Y	-0-					18
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	44	1	1348	3	Y	-0-					18

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	21	1	626	3	Y	-0-					-0-
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					-0-

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
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	9	1	403	3	Y	-0-					-0-

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
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	25	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	29	1	871	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	816	-0-	-331	-0-	18	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	21	1	959	3	Y	-0-					-0-

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
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					42
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					42
07	372	N	145	-0-	-227	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					42
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					42
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					42
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	3	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1687	3	Y	-0-					12
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	56	1	1262	3	Y	-0-					12
07	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	65	1	1468	3	Y	-0-					12
08	1767	N	1214	-0-	-553	-0-	54	1	1156	3	Y	4					16
							4	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	11					27
							12	9									
*10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	67	1	1547	3	Y	33					60
							36	9									

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
05	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	74	1	3234	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	103	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2770	-0-	-919	-0-	91	1	2679	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	68	1	2916	3	Y	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-					-0-
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	126	1	3859	3	Y	-0-					-0-

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
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	96	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	49	1	2115	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	68	1	2030	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	31	1	1373	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	30	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	29	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	44	1	1340	3	N	-0-					-0-

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
05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	205	1	5976	3	N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	164	1	4864	3	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	164	1	4749	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	163	1	4840	3	N	-0-					-0-
*10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	191	1	5852	3	N	-0-					-0-

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
05	5456	X	4247	-0-	-1209	-0-	141	1	4106	3	Y	-0-					8
06	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	134	1	3976	3	Y	-0-					8
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	135	1	4025	3	Y	-0-					8
08	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	138	1	4006	3	Y	-0-					8
09	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	123	1	3681	3	Y	-0-					8
10	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	118	1	3630	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	178	1	5220	3	N	3					73
							3	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4758	3	N	2					75
							2	9									
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	21					96
							23	9									
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	170	1	4969	3	N	6					102
							7	9									
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	153	1	4556	3	N	12					114
							13	9									
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	151	1	4627	3	N	-0-					114

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
05	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	96	1	3948	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3942	-0-	-288	-0-	98	1	3844	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	103	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	92	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	94	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	100	1	3866	2	N	-0-					-0-

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
05	1240	N	738	-0-	-502	-0-	17	1	721	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	725	-0-	-535	-0-	18	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	23	1	895	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	N	-0-					-0-
09	720	N	568	-0-	-152	-0-	14	1	554	2	N	-0-					-0-
10	930	N	555	-0-	-375	-0-	14	1	541	2	N	-0-					-0-

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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	20	1	771	2	N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	19	1	762	2	N	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	18	1	713	2	N	-0-					-0-
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	58	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	59	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					-0-
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1724	2	N	-0-					-0-

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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	32	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	28	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	23	1	674	3	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	3	N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	34	1	1496	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	35	1	1508	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	33	1	1469	3	N	-0-					-0-
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

05	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	252	1	6845	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6924	-0-	-186	-0-	259	1	6665	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6960	-0-	-387	-0-	265	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6956	-0-	-143	-0-	253	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6567	-0-	-363	-0-	237	1	6330	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6827	-0-	-334	-0-	257	1	6570	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

05	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	84	1	3662	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	76	1	3352	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3721	-0-	-92	-0-	82	1	3639	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3670	-0-	-143	-0-	83	1	3587	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	78	1	3461	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	79	1	3559	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	37	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	36	1	1586	3	Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	36	1	1669	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1192	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	25	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	23	1	1030	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	848	-0-	-361	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	N	-0-					57
06	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	84	1	2508	3	N	2	57	1			2
							2	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	N	-0-					2
08	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	88	1	2540	3	N	-0-					2
09	2580	N	2490	-0-	-90	-0-	81	1	2409	3	N	-0-					2
*10	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	90	1	2775	3	N	-0-					2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	27	1	778	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	28	1	805	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	26	1	775	3	N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	26	1	795	3	N	3					3
							3	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	286	1	12429	3	Y	-0-					-0-
06	14400	X	11606	-0-	-2794	-0-	378	1	11228	3	Y	-0-					-0-
07	14880	X	11574	-0-	-3306	-0-	376	1	11198	3	Y	-0-					-0-
08	14880	X	4587	-0-	-10293	-0-	152	1	4435	3	Y	-0-					-0-
09	13590	X	6033	-0-	-7557	-0-	196	1	5837	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	7985	-0-	-4725	-0-	252	1	7733	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-					-0-
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	85	1	3736	3	N	-0-					-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	87	1	3976	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	31	1	1366	3	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	23	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	3	N	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	3	N	-0-					-0-

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
05	6820	X	5912	-0-	-908	-0-	196	1	5716	3	Y	-0-					-0-
06	5670	X	5643	-0-	-27	-0-	184	1	5459	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5799	-0-	-60	-0-	189	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	190	1	5512	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	180	1	5367	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	180	1	5528	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	13609	X	10970	-0-	-2639	-0-	247	1	10723	3	N	-0-					-0-
06	12030	X	10112	-0-	-1918	-0-	223	1	9889	3	N	-0-					-0-
07	12431	X	9781	-0-	-2650	-0-	217	1	9564	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	8102	-0-	-4329	-0-	183	1	7919	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	7899	-0-	-3621	-0-	175	1	7724	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	166	1	7533	3	N	-0-					-0-

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
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	85	1	3692	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	3	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3431	3	N	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	75	1	3328	3	N	-0-					-0-
*10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	75	1	3428	3	N	-0-					-0-

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
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-					15
06	1110	N	838	-0-	-272	-0-	27	1	811	3	Y	-0-					15
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	3	Y	-0-					15
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					15
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1247	3	Y	1					16
							1	9									

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
05	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	289	1	8457	3	Y	86	92	1			14
							95	9									
06	9180	X	8423	-0-	-757	-0-	274	1	8148	3	Y	1					15
							1	9									
07	9486	X	8771	-0-	-715	-0-	285	1	8486	3	Y	-0-					15
08	9331	X	8274	-0-	-1057	-0-	275	1	7999	3	Y	-0-					15
09	8730	X	7790	-0-	-940	-0-	253	1	7537	3	Y	-0-					15
10	8835	X	7972	-0-	-863	-0-	252	1	7720	3	Y	-0-					15

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
05	6665	X	4499	-0-	-2166	-0-	101	1	4398	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	3935	-0-	-2515	-0-	87	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	3523	-0-	-3142	-0-	115	1	3408	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	3216	-0-	-3387	-0-	107	1	3109	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	3578	-0-	-1612	-0-	116	1	3462	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	137	1	4197	3	N	-0-					-0-

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
05	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	94	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	102	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	86	1	2554	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	89	1	2645	3	Y	-0-					-0-
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	130	1	3983	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	43	1	1899	3	Y	-0-					2
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2072	3	Y	-0-					2
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	48	1	2116	3	Y	-0-					2
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	41	1	1800	3	Y	-0-					2
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	41	1	1860	3	Y	-0-					2
*10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	32	1	1444	3	Y	29	29	1			2
							32	9									

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
05	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	149	1	4348	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	143	1	4232	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	135	1	4026	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	150	1	4333	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	137	1	4069	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	133	1	4050	3	N	-0-					-0-

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
05	4402	X	2209	-0-	-2193	-0-	73	1	2136	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	1851	-0-	-2199	-0-	60	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	2100	-0-	-2085	-0-	68	1	2032	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2450	-0-	-1487	-0-	82	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2415	-0-	-855	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	97	1	2996	3	Y	-0-					-0-

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
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	191	1	5188	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4893	-0-	-897	-0-	183	1	4710	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5056	-0-	-710	-0-	193	1	4863	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	185	1	4900	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	176	1	4685	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	198	1	5056	2	N	-0-					-0-

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
05	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	25	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	23	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	24	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	929	-0-	-156	-0-	21	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	21	1	931	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	971	-0-	-114	-0-	21	1	950	3	N	-0-					-0-

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
05	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	67	1	2935	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	1123	-0-	-2057	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	314	1	9345	3	Y	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	104	1	4502	3	Y	-0-					-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	80	1	3574	3	Y	-0-					-0-
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	24	1	709	3	N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	3	N	-0-					-0-
07	744	N	627	-0-	-117	-0-	21	1	606	3	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	110	1	3293	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	112	1	3249	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	104	1	3109	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	90	1	2777	3	Y	-0-					-0-

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
05	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	37	1	1084	3	Y	-0-					29
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	32	1	1428	3	Y	2					31
							2	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2172	3	Y	5					36
							6	9									
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2031	3	Y	21	50	1			7
							23	9									
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1749	3	Y	-0-	7	1			-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	59	1	1809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	6045	X	5938	-0-	-107	-0-	196	1	5742	3	Y	-0-					7
06	5970	X	5231	-0-	-739	-0-	171	1	5060	3	Y	-0-					7
07	6014	X	5749	-0-	-265	-0-	186	1	5556	3	Y	6					13
							7	9									
08	6014	X	5482	-0-	-532	-0-	182	1	5298	3	Y	2					15
							2	9									
09	5760	X	5142	-0-	-618	-0-	167	1	4969	3	Y	5					20
							6	9									
10	5952	X	5266	-0-	-686	-0-	166	1	5094	3	Y	5					25
							6	9									

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
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	142	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	144	1	3633	2	N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	136	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	127	1	3396	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	171	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	N	-0-			-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	188	1	4755	2	N	-0-			-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-			-0-
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	158	1	4224	2	N	-0-			-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	169	1	4322	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

05	7905	X	7014	-0-	-891	-0-	249	1	6765	2	Y	-0-			-0-
06	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	236	1	6088	2	Y	-0-			-0-
07	7068	X	6612	-0-	-456	-0-	252	1	6360	2	Y	-0-			-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	258	1	6821	2	Y	-0-			-0-
09	6840	X	6489	-0-	-351	-0-	234	1	6255	2	Y	-0-			-0-
10	7006	X	6575	-0-	-431	-0-	248	1	6327	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

05	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	103	1	2799	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	137	1	3540	2	N	-0-			-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	189	1	4764	2	N	-0-			-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	205	1	5411	2	N	-0-			-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	204	1	5444	2	N	-0-			-0-
*10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	226	1	5760	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

05	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	174	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4737	-0-	-333	-0-	177	1	4560	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	185	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4732	-0-	-445	-0-	172	1	4560	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4571	-0-	-259	-0-	165	1	4406	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	181	1	4625	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

05	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	102	1	4412	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	3986	-0-	-1054	-0-	89	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4012	-0-	-1196	-0-	131	1	3881	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	88	1	3825	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3652	-0-	-848	-0-	80	1	3572	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	3704	-0-	-822	-0-	117	1	3587	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

05	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	34	1	991	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	782	-0-	-358	-0-	26	1	756	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	786	-0-	-392	-0-	25	1	761	3	Y	-0-			-0-
08	1023	N	846	-0-	-177	-0-	28	1	818	3	Y	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	28	1	847	3	Y	-0-			-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	3	N	-0-			46
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-			46
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	N	-0-			46
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-			46
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	N	-0-			46
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	24	1	756	3	N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	3	Y	-0-					30
*12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	66	1	1956	3	Y	-0-					30
*01	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	66	1	1967	3	Y	-0-					30
*02	1932	N	1688	-0-	-244	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-					30
*03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	65	1	1937	3	Y	-0-					30
*04	1980	N	1154	-0-	-826	-0-	38	1	1116	3	Y	-0-					30
*05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	58	1	1688	3	Y	-0-					30
*06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	51	1	1527	3	Y	-0-					30
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	52	1	1542	3	Y	-0-					30
*08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	52	1	1503	3	Y	-0-					30
*09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	49	1	1447	3	Y	-0-					30
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	49	1	1481	3	Y	-0-					30

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	51	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	58	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	53	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	49	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	55	1	1393	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

05	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	48	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	36	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	38	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	34	1	1309	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

05	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	71	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	71	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	56	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	82	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	73	1	2959	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	70	1	2732	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	58	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	60	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	46	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	50	1	1276	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

05	7843	X	7167	-0-	-676	-0-	162	1	7005	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6430	-0-	-1160	-0-	142	1	6288	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6704	-0-	-1139	-0-	148	1	6556	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6495	-0-	-1131	-0-	147	1	6348	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6076	-0-	-1214	-0-	134	1	5942	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	137	1	6240	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8532	-0-	-117	-0-	192	1	8340	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8253	-0-	-117	-0-	182	1	8071	3	N	-0-					-0-
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	194	1	8535	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	187	1	8112	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8036	-0-	-334	-0-	177	1	7859	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	173	1	7886	3	N	-0-					-0-

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
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	N	-0-					-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	74	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	57	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	52	1	1612	3	N	-0-					-0-

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
05	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	63	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	61	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	70	1	1779	2	N	-0-					-0-

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
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	130	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	132	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	126	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	126	1	3205	2	N	-0-					-0-

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
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1562	3	Y	4	24	1			17
							4	9									
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	29	1	1291	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	31	1	1389	3	Y	-0-					17
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	Y	-0-					17
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					17
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	30	1	1378	3	Y	-0-					17

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
05	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	106	1	3080	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3005	-0-	-1015	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	99	1	2954	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	66	1	2858	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	61	1	2715	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2679	-0-	-514	-0-	58	1	2621	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	52	1	1496	3	Y	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	Y	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	44	1	1265	3	Y	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	43	1	1264	3	Y	-0-			-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	3	Y	-0-			-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 8299

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	44	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	42	1	1637	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	44	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	40	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	38	1	1550	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	41	1	1589	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

05	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	8	1	342	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	518	-0-	-742	-0-	13	1	505	2	N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	-0-			-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	2	N	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	26	1	1017	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	63	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	66	1	2518	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	63	1	2540	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	60	1	2439	2	N	-0-			-0-
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	66	1	2562	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	83	1	3420	2	N	-0-			-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	N	-0-			-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	83	1	3199	2	N	-0-			-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	85	1	3393	2	N	-0-			-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	3226	2	N	-0-			-0-
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	87	1	3354	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	63	1	2585	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	63	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	62	1	2488	2	N	-0-			-0-
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2426	2	N	-0-			-0-
*10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2447	-0-	-219	-0-	58	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	60	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	65	1	2497	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	63	1	2541	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	58	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	62	1	2385	2	N	-0-			-0-

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
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	35	1	950	2	N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	38	1	965	2	N	-0-			-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	35	1	918	2	N	-0-			-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	31	1	834	2	N	-0-			-0-
10	992	N	878	-0-	-114	-0-	33	1	845	2	N	-0-			-0-

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
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	97	1	2631	2	N	-0-			-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	87	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	N	-0-			-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	2	N	-0-			-0-
09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	88	1	2337	2	N	-0-			-0-
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	90	1	2291	2	N	-0-			-0-

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
05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	95	1	2593	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	101	1	2594	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2733	-0-	-460	-0-	104	1	2629	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	89	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2085	-0-	-765	-0-	75	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2790	X	1898	-0-	-892	-0-	72	1	1826	2	N	-0-			-0-

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
05	10292	X	9468	-0-	-824	-0-	214	1	9254	3	Y	-0-			-0-
06	9900	X	8999	-0-	-901	-0-	294	1	8705	3	Y	-0-			-0-
07	10075	X	9060	-0-	-1015	-0-	295	1	8765	3	Y	-0-			-0-
08	10075	X	8608	-0-	-1467	-0-	194	1	8414	3	Y	-0-			-0-
09	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	186	1	8221	3	Y	-0-			-0-
10	9455	X	8563	-0-	-892	-0-	271	1	8292	3	Y	-0-			-0-

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
05	7688	X	4742	-0-	-2946	-0-	107	1	4635	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	4089	-0-	-3351	-0-	91	1	3998	3	N	-0-			-0-
07	7440	X	4021	-0-	-3419	-0-	131	1	3890	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	3868	-0-	-2270	-0-	129	1	3739	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	3367	-0-	-1733	-0-	110	1	3257	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	3217	-0-	-1526	-0-	102	1	3115	3	N	-0-			-0-

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
05	11811	X	10004	-0-	-1807	-0-	226	1	9778	3	Y	-0-			-0-
06	10140	X	9541	-0-	-599	-0-	311	1	9230	3	Y	-0-			-0-
07	10478	X	9602	-0-	-876	-0-	313	1	9289	3	Y	-0-			-0-
08	10478	X	9216	-0-	-1262	-0-	207	1	9009	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	8858	-0-	-952	-0-	196	1	8662	3	Y	-0-			-0-
10	10013	X	9040	-0-	-973	-0-	286	1	8754	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	20	1	890	3	N	-0-			-0-
06	990	N	909	-0-	-81	-0-	21	1	888	3	N	-0-			-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	897	3	N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	N	-0-			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-			-0-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	22	1	975	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	101	1	2954	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	98	1	2901	3	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	99	1	2873	3	Y	-0-			-0-
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-			-0-
*10	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	618	1	18906	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	151	1	4402	3	N	-0-			-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	147	1	4378	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4483	-0-	-74	-0-	150	1	4333	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	4360	-0-	-50	-0-	142	1	4218	3	N	-0-			-0-
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	142	1	4375	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	95	1	3917	2	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3771	-0-	-39	-0-	94	1	3677	2	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	98	1	3758	2	Y	-0-			-0-
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	104	1	4189	2	Y	-0-			-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	103	1	4181	2	Y	-0-			-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	102	1	3950	2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

05	2170	X	1480	-0-	-690	-0-	49	1	1431	3	N	-0-			-0-
06	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	44	1	1312	3	N	-0-			-0-
07	2170	X	1332	-0-	-838	-0-	43	1	1289	3	N	-0-			-0-
08	1488	X	1342	-0-	-146	-0-	45	1	1297	3	N	-0-			-0-
09	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	41	1	1238	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	1235	-0-	-253	-0-	39	1	1196	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

05	806	N	710	-0-	-96	-0-	16	1	694	3	Y	-0-			-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	15	1	653	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	14	1	651	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	15	1	640	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	13	1	619	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	562	-0-	-337	-0-	18	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	22	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	17	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-

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
05	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	159	1	4648	3	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	151	1	4485	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4701	-0-	-476	-0-	152	1	4549	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	155	1	4496	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	148	1	4417	3	N	-0-					-0-
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	158	1	4856	3	N	-0-					-0-

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
05	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	126	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3070	-0-	-980	-0-	115	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3282	-0-	-841	-0-	125	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	128	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	129	1	3445	2	N	-0-					-0-
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	5155	-0-	2055	3314	122	1	5033	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5556	-0-	2556	5870	139	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	10097	X	4227	-0-	-5870	-0-	107	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	97	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	98	1	3975	2	N	-0-					-0-
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	94	1	3645	2	N	-0-					-0-

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
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	77	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	3	Y	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2216	3	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2025	3	Y	-0-					-0-
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	62	1	2799	3	Y	-0-					-0-

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
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	255	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	287	1	7396	2	N	-0-					-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	281	1	7436	2	N	-0-					-0-
09	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	252	1	6732	2	N	-0-					-0-
*10	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	284	1	7235	2	N	-0-					-0-

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
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	248	1	10789	3	Y	-0-					-0-
06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	253	1	11183	3	Y	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	237	1	7044	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	125	1	5396	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	181	1	5381	3	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	168	1	5131	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	100	1	2910	3	Y	-0-					8
06	3240	X	2942	-0-	-298	-0-	96	1	2846	3	Y	-0-					8
07	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	100	1	3003	3	Y	-0-					8
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	105	1	3047	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	98	1	2902	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	97	1	2973	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	24	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	978	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	22	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	22	1	957	3	N	-0-					-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	21	1	922	3	N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	114	1	4948	3	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	105	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	109	1	4813	3	N	-0-					-0-
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	112	1	4842	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	108	1	4782	3	N	-0-					-0-
*10	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	105	1	4809	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	114	1	4971	3	Y	-0-					10
06	5040	X	2173	-0-	-2867	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					10
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	158	1	6975	3	Y	-0-					10
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	161	1	6990	3	Y	-0-					10
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					10
*10	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	127	1	5786	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

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
05	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	52	1	1349	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	62	1	1562	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	2	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6711	-0-	-1225	-0-	223	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6374	-0-	-1666	-0-	208	1	6166	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7028	-0-	-1280	-0-	228	1	6800	3	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	240	1	6955	3	Y	-0-					-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	226	1	6730	3	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6618	-0-	-419	-0-	209	1	6409	3	Y	-0-					-0-

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
05	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	195	1	5673	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	186	1	5519	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5776	-0-	-827	-0-	188	1	5588	3	N	-0-					-0-
08	6541	X	5673	-0-	-868	-0-	189	1	5484	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	5248	-0-	-632	-0-	171	1	5077	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	175	1	5376	3	N	-0-					-0-

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
05	2697	N	2481	-0-	-216	-0-	56	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	80	1	2364	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	52	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	49	1	2171	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2268	-0-	-181	-0-	49	1	2219	3	N	-0-					-0-

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
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	36	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	32	1	1253	2	Y	-0-					-0-

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
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	3	Y	-0-					21
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	3	Y	-0-					21
07	3100	N	3323	-0-	223	223	108	1	3215	3	Y	-0-					21
08	3100	N	3237	-0-	137	360	107	1	3130	3	Y	-0-					21
09	3482	X	3122	-0-	-360	-0-	101	1	3020	3	Y	1					22
							1	9									
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	105	1	3203	3	Y	-0-					22

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
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3730	3	Y	4					38
							4	9									
06	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	128	1	3814	3	Y	2					40
							2	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	157	1	4667	3	Y	-0-					40
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4072	3	Y	13	50	1			3
							14	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	151	1	4525	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	147	1	4525	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	96	1	2805	3	Y	-0-					25
06	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	85	1	2520	3	Y	-0-					25
07	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	85	1	2538	3	Y	-0-					25
08	3565	X	2558	-0-	-1007	-0-	85	1	2472	3	Y	1					26
							1	9									
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					26
10	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	79	1	2421	3	Y	-0-					26

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
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	88	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	100	1	4308	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	93	1	4139	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	96	1	4255	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	98	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4196	-0-	-94	-0-	92	1	4104	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	93	1	4239	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1922	-0-	-465	-0-	68	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	14549	-0-	11549	11549	363	1	14186	2	N	-0-					-0-
07	37819	X	26270	-0-	-11549	-0-	1002	1	25268	2	N	-0-					-0-
08	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	742	1	19626	2	N	-0-					-0-
09	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	608	1	16231	2	N	-0-					-0-
10	26257	X	15454	-0-	-10803	-0-	583	1	14871	2	N	-0-					-0-

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
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	70	1	2904	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3007	-0-	7	7	75	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3036	N	3029	-0-	-7	-0-	77	1	2952	2	Y	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	68	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	65	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	70	1	2713	2	Y	-0-					-0-

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
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					51
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	22	1	985	3	Y	4					55
							4	9									
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	20	1	882	3	Y	9					64
							10	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	32	1	929	3	Y	1					65
							1	9									
*09	930	N	886	-0-	-44	-0-	29	1	857	3	Y	-0-					65
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	27	1	820	3	Y	1	52	1			2
							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
05	9083	X	8601	-0-	-482	-0-	305	1	8296	2	Y	-0-					-0-
06	8670	X	8288	-0-	-382	-0-	310	1	7978	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8426	-0-	-409	-0-	321	1	8105	2	Y	-0-					-0-
08	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	301	1	7957	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7913	-0-	-547	-0-	286	1	7627	2	Y	-0-					-0-
10	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	303	1	7742	2	Y	-0-					-0-

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
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	530	1	14427	2	N	-0-					-0-
06	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	549	1	14149	2	N	-0-					-0-
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	592	1	14926	2	N	-0-					-0-
08	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	556	1	14711	2	N	-0-					-0-
09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	521	1	13904	2	N	-0-					-0-
*10	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	546	1	13942	2	N	-0-					-0-

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
*05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	55	1	1601	3	Y	3					8
							3	9									
*06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	50	1	1473	3	Y	-0-					8
*07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					8
*08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	54	1	1568	3	Y	-0-					8
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	51	1	1569	3	Y	2					10
							2	9									

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
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	166	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	170	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	177	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	2	N	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	158	1	4214	2	N	-0-					-0-
*10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	172	1	4381	2	N	-0-					-0-

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
05	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	90	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	72	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	82	1	2461	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	78	1	2249	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4606	-0-	1606	1606	150	1	4456	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	13986	-0-	10886	12492	442	1	13544	3	N	-0-					-0-

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
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	16	1	185	2	Y	2					70
							552	3	2	9							
06	1170	N	934	-0-	-236	-0-	20	1	226	2	Y	11					81
							676	3	12	9							
07	1023	N	747	-0-	-276	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					81
							549	3									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	4					85
							967	3	4	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	9					94
							875	3	10	9							
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	10	85	1			19
							849	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	3	30	9	N	27					60
06	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1805	3	18	9	N	16					76
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1827	3	10	9	N	9					85
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1827	3	9	9	N	8					93
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	N	55	124	1			24
10	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	1793	3	4	9	N	4					28

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

05	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	219	1	5943	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5731	-0-	-749	-0-	214	1	5517	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5895	-0-	-584	-0-	225	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	210	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	195	1	5204	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5490	-0-	-679	-0-	207	1	5283	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	63	1	1849	3	Y	15					117
							17	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	60	1	1762	3	Y	54	151	1			20
							59	9									
07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-					20
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	62	1	1796	3	Y	-0-					20
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	59	1	1746	3	Y	52					72
							57	9									
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	59	1	1815	3	Y	19					91
							21	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

05	5376	X	3725	-0-	-1651	-0-	124	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	114	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	124	1	3680	3	N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	114	1	3314	3	N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2508	3	N	-0-					-0-
*10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	86	1	2658	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

05	620	N	484	-0-	-136	-0-	17	1	467	2	N	-0-					-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
07	620	N	467	-0-	-153	-0-	18	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

05	2418	N	1986	-0-	-432	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2075	-0-	-415	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2259	-0-	-376	-0-	74	1	2185	3	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	66	1	2006	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	35	1	1029	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	34	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	34	1	996	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	34	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1173	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-

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
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	108	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	95	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2280	2	N	-0-					-0-
*10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	91	1	2331	2	N	-0-					-0-

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
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	170	1	5082	3	Y	-0-					14
*12	5053	X	4790	-0-	-263	-0-	154	1	4636	3	Y	-0-					14
*01	5053	X	4480	-0-	-573	-0-	145	1	4335	3	Y	-0-					14
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-					14
*03	5053	X	4742	-0-	-311	-0-	153	1	4589	3	Y	-0-					14
*04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	3	Y	-0-					14
*05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	3	Y	-0-					14
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-					14
*07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	173	1	5132	3	Y	-0-					14
*08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	172	1	4995	3	Y	-0-					14
*09	4920	X	4912	-0-	-8	-0-	160	1	4752	3	Y	-0-					14
10	5084	X	4775	-0-	-309	-0-	151	1	4617	3	Y	6					20
							7	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
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	47	1	1367	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	45	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	45	1	1336	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	34	1	974	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	880	-0-	-500	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	43	1	1301	3	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	144	1	6259	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6139	-0-	-311	-0-	136	1	6003	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6361	-0-	-304	-0-	141	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	139	1	6053	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	137	1	6099	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	6268	-0-	-149	-0-	135	1	6133	3	Y	-0-					-0-

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
05	3038	N	3004	-0-	-34	-0-	67	1	2937	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2862	-0-	-18	-0-	63	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3038	N	2947	-0-	-91	-0-	65	1	2882	3	N	-0-					-0-
08	3007	N	2919	-0-	-88	-0-	66	1	2853	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	59	1	2616	3	N	-0-					-0-
10	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	63	1	2875	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	59	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	79	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	84	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1921	2	Y	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	Y	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	71	1	1802	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

05	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	209	1	5674	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	210	1	5408	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	214	1	5402	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5787	-0-	-196	-0-	211	1	5576	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5566	-0-	-224	-0-	201	1	5365	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	213	1	5446	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	653	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	29	1	1277	3	N	-0-					-0-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	1342	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	105	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	100	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	108	1	4140	2	N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	105	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	99	1	4031	2	N	-0-					-0-
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	103	1	3985	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	64	1	2815	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	67	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	62	1	2792	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3133	-0-	133	133	117	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	354	127	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3227	-0-	127	481	118	1	3109	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	2718	-0-	-481	-0-	98	1	2620	2	N	-0-					-0-
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	119	1	3030	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	37	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	38	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	40	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	942	-0-	-78	-0-	34	1	908	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-

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 #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	38	1	1678	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	56	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	38	1	1624	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	34	1	1505	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	35	1	1606	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	54	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	53	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	58	1	1702	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1268	-0-	-382	-0-	41	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	66	1	2019	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	89	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	95	1	2744	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1969	-0-	-491	-0-	64	1	1905	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3320	-0-	220	220	105	1	3215	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	157	1	6839	3	Y	-0-					-0-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	-0-					-0-
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	154	1	6835	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6784	-0-	-160	-0-	153	1	6631	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	6642	-0-	-78	-0-	147	1	6495	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6868	-0-	-76	-0-	148	1	6720	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	93	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3915	-0-	-405	-0-	87	1	3828	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	132	1	3905	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3852	-0-	-198	-0-	85	1	3767	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	2477	-0-	-1646	-0-	53	1	2424	3	N	-0-					-0-

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
05	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	64	1	2774	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2932	-0-	-218	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	97	1	2857	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	69	1	2972	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	66	1	2885	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	63	1	2844	3	Y	-0-					-0-

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
05	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	97	1	4215	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	91	1	4004	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	134	1	3984	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	93	1	4026	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	3990	-0-	-300	-0-	89	1	3901	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4031	-0-	-278	-0-	128	1	3903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	155	1	6709	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6442	-0-	-698	-0-	143	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6700	-0-	-678	-0-	219	1	6481	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6515	-0-	-832	-0-	147	1	6368	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6396	-0-	-504	-0-	141	1	6255	3	N	-0-					-0-
10	6851	X	6268	-0-	-583	-0-	198	1	6070	3	N	-0-					-0-

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
05	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	35	1	1529	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	105	1	4554	3	N	-0-					-0-
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	97	1	4281	3	N	-0-					-0-
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	94	1	4265	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	70	1	3051	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	71	1	3078	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3032	-0-	32	81	67	1	2965	3	Y	-0-					-0-
*10	3181	X	3100	-0-	-81	-0-	67	1	3033	3	Y	-0-					-0-

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
05	8556	X	8174	-0-	-382	-0-	184	1	7990	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7519	-0-	-1661	-0-	166	1	7353	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	3980	-0-	-5506	-0-	88	1	3892	3	Y	-0-					-0-
08	9486	X	5463	-0-	-4023	-0-	124	1	5339	3	Y	-0-					-0-
09	9180	X	5875	-0-	-3305	-0-	130	1	5745	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	5740	-0-	-2444	-0-	124	1	5616	3	Y	-0-					-0-

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
05	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	163	1	7091	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	2790	-0-	-4290	-0-	62	1	2728	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7047	-0-	-145	-0-	156	1	6891	3	N	-0-					-0-
08	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	211	1	9158	3	N	-0-					-0-
09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
*10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	156	1	7114	3	N	-0-					-0-

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
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	42	1	1807	3	N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	36	1	1595	3	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	40	1	1775	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	39	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	39	1	1733	3	N	-0-					-0-
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3998	-0-	-559	-0-	133	1	3865	3	Y	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	133	1	3952	3	Y	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	3	Y	-0-					-0-
08	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	519	1	15439	3	Y	-0-					-0-
*10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	438	1	13410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	742	-0-	-188	-0-	17	1	725	3	N	-0-					-0-
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	22	1	988	3	N	-0-					-0-
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	771	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	58	1	1695	3	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	3	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	3	N	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2105	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	58	1	1785	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	185	1	8054	3	Y	13	59	1			17
							14	9									
06	7830	X	7440	-0-	-390	-0-	164	1	7245	3	Y	28	6	1			39
							31	9									
07	8184	X	7562	-0-	-622	-0-	166	1	7387	3	Y	8					47
							9	9									
08	8246	X	7563	-0-	-683	-0-	170	1	7392	3	Y	1					48
							1	9									
09	7980	X	7361	-0-	-619	-0-	162	1	7199	3	Y	-0-					48
10	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	159	1	7275	3	Y	42	80	1			10
							46	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	84	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	121	1	3603	3	N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	81	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	78	1	3438	3	N	-0-					-0-
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	110	1	3357	3	N	-0-					-0-

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
05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	146	1	3972	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	147	1	3793	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3942	-0-	-460	-0-	150	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	144	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3709	-0-	-341	-0-	134	1	3575	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	143	1	3648	2	Y	-0-					-0-

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
05	5301	X	4951	-0-	-350	-0-	176	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	177	1	4553	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	185	1	4655	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4807	-0-	-184	-0-	175	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	164	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4566	-0-	-394	-0-	172	1	4394	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-					22
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	26	1	774	3	N	3					25
							3	9									
07	992	N	654	-0-	-338	-0-	21	1	611	3	N	20					45
							22	9									
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	19	1	563	3	N	-0-					45
09	810	N	638	-0-	-172	-0-	21	1	617	3	N	-0-					45
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	20	1	611	3	Y	-0-	35	1			5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	Y	4	41	1			28
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3					31
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6					37
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					37
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	Y	2					39
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	781	3	4	9	Y	4	39	1			4

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	106	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3007	N	2378	-0-	-629	-0-	87	1	2291	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2140	-0-	-590	-0-	77	1	2063	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2041	-0-	-811	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					-0-

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
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	213	1	5791	2	N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	211	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	223	1	5625	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	213	1	5625	2	N	-0-					-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	199	1	5303	2	N	-0-					-0-
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	217	1	5543	2	N	-0-					-0-

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
05	9083	X	8182	-0-	-901	-0-	290	1	7892	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7641	-0-	-1149	-0-	286	1	7355	2	N	-0-					-0-
07	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	353	1	8901	2	N	-0-					-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	337	1	8908	2	N	-0-					-0-
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	312	1	8324	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8470	-0-	-799	-0-	319	1	8151	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

05	9982	X	9255	-0-	-727	-0-	328	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8856	-0-	-804	-0-	331	1	8525	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8957	-0-	-1025	-0-	341	1	8616	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8691	-0-	-733	-0-	317	1	8374	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8133	-0-	-927	-0-	294	1	7839	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8817	-0-	-452	-0-	332	1	8485	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

05	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	143	1	6206	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5952	-0-	-498	-0-	132	1	5820	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	134	1	5898	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5964	-0-	-422	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	129	1	5698	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5851	-0-	-504	-0-	126	1	5725	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

05	6479	X	4683	-0-	-1796	-0-	166	1	4517	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4680	-0-	-1320	-0-	175	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	3741	-0-	-2459	-0-	143	1	3598	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4457	-0-	-1371	-0-	162	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4744	-0-	-896	-0-	171	1	4573	2	N	-0-					-0-
*10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	190	1	4847	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	203	1	5238	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3350	-0-	-700	-0-	118	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	154	1	4099	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	218	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5118	-0-	-162	-0-	244	1	4874	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	218	1	5053	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

05	775	N	772	-0-	-3	-0-	18	1	754	3	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	17	1	752	3	N	-0-					-0-
09	990	N	731	-0-	-259	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	17	1	743	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	138	1	5959	3	N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	130	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	132	1	5839	3	N	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	135	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	124	1	5474	3	N	-0-					-0-
*10	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	127	1	5752	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	182	1	4945	2	N	-0-					-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	180	1	4640	2	N	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	191	1	4823	2	N	-0-					-0-
08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	4655	2	N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	157	1	4180	2	N	-0-					-0-
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	172	1	4387	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	52	1	2292	3	N	-0-					-0-
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	52	1	2343	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	80	1	2405	3	N	-0-					63
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	3	N	-0-					63
*05	2666	N	2431	-0-	-235	-0-	81	1	2350	3	N	-0-					63
*06	2400	N	1577	-0-	-823	-0-	51	1	1526	3	N	-0-					63
*07	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	70	1	2102	3	N	-0-					63
*08	2418	N	1708	-0-	-710	-0-	57	1	1651	3	N	-0-					63
*09	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	50	1	1480	3	N	-0-					63
*10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					63

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1703	3	20	9	N	18	62	1			21
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1776	3	15	9	N	14					35
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	3	13	9	N	12					47
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					47
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	3	25	9	N	23					70
10	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1799	3	8	9	Y	7	75	1			2

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
05	3100	X	2310	-0-	-790	-0-	90	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	105	1	2895	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	136	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	160	1	3149	2	N	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3506	2	N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	146	1	3764	2	N	-0-					-0-
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	2	N	-0-					-0-
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	264	1	7001	2	N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	210	1	4937	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3148	-0-	-2072	-0-	146	1	3002	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	2813	-0-	-2829	-0-	118	1	2695	2	N	-0-					-0-

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
05	6510	X	6082	-0-	-428	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5954	-0-	-106	-0-	277	1	5677	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	281	1	5756	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	272	1	5668	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5755	-0-	-305	-0-	297	1	5458	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5906	-0-	-232	-0-	295	1	5611	2	Y	-0-					-0-

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
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	155	1	4216	2	N	-0-					-0-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	156	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	163	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	154	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	155	1	3954	2	N	-0-					-0-

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
05	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	27	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	25	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	26	1	1173	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	24	1	1114	3	N	-0-					-0-

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
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	179	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4896	-0-	-204	-0-	183	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	191	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	182	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4620	-0-	-270	-0-	167	1	4453	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	178	1	4552	2	N	-0-					-0-

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
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	51	1	1482	3	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	3	Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	28	1	731	2	N	-0-					-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	33	1	823	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
10	868	N	652	-0-	-216	-0-	25	1	627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911	2	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	N	-0-					-0-
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	27	1	725	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	620	-0-	-713	-0-	23	1	597	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3656	-0-	-95	-0-	82	1	3535	3	Y	35	40	1			-0-
							39	9									
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	79	1	3475	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	81	1	3591	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	82	1	3585	3	Y	-0-					-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	79	1	3502	3	Y	-0-					-0-
*10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	82	1	3754	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	388	-0-	-332	-0-	12	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	13	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	71	1	1933	2	N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1794	-0-	-593	-0-	68	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	60	1	1576	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	55	1	1463	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	57	1	1466	2	N	-0-					-0-

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
05	3534	X	3260	-0-	-274	-0-	73	1	3187	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	106	1	3130	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	98	1	2894	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	74	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-					-0-
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	109	1	3346	3	N	-0-					-0-

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
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	78	1	3226	2	N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	79	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	83	1	3163	2	N	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	80	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	77	1	3111	2	N	-0-					-0-
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	81	1	3126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	44	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1756	-0-	-284	-0-	39	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	50	1	2133	3	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	3	N	-0-					-0-
*10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	51	1	2286	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5859	X	5019	-0-	-840	-0-	113	1	4906	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	115	1	5069	3	N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	114	1	5047	3	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	111	1	4899	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	105	1	4808	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

05	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	188	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	190	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	199	1	5028	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	188	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4841	-0-	-379	-0-	175	1	4666	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5116	-0-	-185	-0-	193	1	4923	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	506	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

05	6014	X	5567	-0-	-447	-0-	197	1	5370	2	Y	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	198	1	5109	2	Y	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	211	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5362	-0-	-32	-0-	195	1	5167	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5168	-0-	-52	-0-	187	1	4981	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5041	-0-	-353	-0-	190	1	4851	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	N	-0-					123
06	1440	N	911	-0-	-529	-0-	29	1	882	3	N	-0-	103	1			20
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	30	1	888	3	N	-0-					20
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	29	1	865	3	N	-0-					20
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	835	3	N	-0-					20
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	27	1	835	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	690	-0-	-922	-0-	23	1	667	3	N	-0-					116
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	-0-					116
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	-0-					116
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	3	N	-0-					116
09	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	48	1	1430	3	N	-0-					116
10	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	52	1	1619	3	N	-0-					116

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
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	70	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	62	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	66	1	2896	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3051	-0-	-204	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	66	1	2897	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	64	1	2901	3	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	5933	-0-	-763	-0-	140	1	5793	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5722	-0-	-668	-0-	143	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5648	-0-	-955	-0-	144	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	133	1	5357	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5215	-0-	-605	-0-	126	1	5089	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5176	-0-	-745	-0-	130	1	5046	2	N	-0-					-0-

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
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	162	1	4184	2	N	-0-					-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	195	1	4926	2	N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	141	1	3773	2	N	-0-					-0-
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	154	1	3931	2	N	-0-					-0-

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
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	59	1	1567	2	N	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	73	1	1851	2	N	-0-					-0-

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
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	111	1	3226	3	N	2					42
							2	9									
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	N	-0-					42
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	94	1	2803	3	N	-0-					42
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	3	N	-0-					42
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	94	1	2790	3	N	-0-					42
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	91	1	2797	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	34	1	1475	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	34	1	1507	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	35	1	1502	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-			-0-
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	34	1	1522	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	214	1	6244	3	Y	-0-			-0-
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	212	1	6283	3	Y	-0-			-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	218	1	6473	3	Y	-0-			-0-
08	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	214	1	6229	3	Y	-0-			-0-
09	6330	X	6310	-0-	-20	-0-	205	1	6105	3	Y	-0-			-0-
*10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	215	1	6613	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

05	3100	X	1521	-0-	-1579	-0-	54	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	1435	-0-	-1355	-0-	54	1	1381	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	56	1	1419	2	N	-0-			-0-
08	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	124	1	1451	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	127	1	5511	3	N	-0-			-0-
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	129	1	5657	3	N	-0-			-0-
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	114	1	5052	3	N	-0-			-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	83	1	2406	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	122	1	5398	3	N	-0-			-0-
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	148	1	4523	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	172	1	5028	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	133	1	3951	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	3365	-0-	-1037	-0-	110	1	3255	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	3939	-0-	-742	-0-	131	1	3808	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	3084	-0-	-1446	-0-	100	1	2984	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	67	1	2058	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	224	1	6524	3	N	-0-			38
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	190	1	5658	3	N	-0-			38
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	187	1	5570	3	N	-0-			38
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	172	1	4989	3	N	-0-			38
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	156	1	4671	3	N	-0-			38
*10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	153	1	4683	3	N	-0-			38

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

05	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	25	1	1069	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	24	1	1066	3	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	N	-0-			-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	28	1	1191	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	23	1	1034	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	24	1	1094	3	N	-0-			-0-

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 #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	204	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5727	-0-	-243	-0-	186	1	5541	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	196	1	5831	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	198	1	5760	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	188	1	5593	3	Y	-0-					-0-
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	196	1	6016	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4913	-0-	-47	-0-	163	1	4750	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4695	-0-	-345	-0-	152	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	155	1	4610	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	156	1	4528	3	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	145	1	4312	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	134	1	4106	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	220	1	5972	2	N	-0-					-0-
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	173	1	4460	2	N	-0-					-0-
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	91	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	115	1	3042	2	N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	N	-0-					-0-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	112	1	2847	2	N	-0-					-0-

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
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	37	1	1662	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	39	1	1675	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	35	1	1540	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1413	-0-	-292	-0-	30	1	1383	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	226	1	6155	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6096	-0-	-174	-0-	228	1	5868	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	241	1	6091	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6306	-0-	-173	-0-	230	1	6076	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	217	1	5802	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	6174	-0-	-212	-0-	233	1	5941	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	1894	-0-	-555	-0-	66	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	1517	-0-	-1153	-0-	71	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	70	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1243	-0-	-648	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1756	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	153	1	6655	3	Y	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	159	1	7048	3	Y	-0-					-0-
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	215	1	6402	3	Y	-0-					-0-
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	133	1	5776	3	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	177	1	5285	3	Y	-0-					-0-
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	168	1	5158	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	74	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	72	1	1824	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	48	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1338	-0-	-553	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	93	1	2357	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2204	2	N	-0-					-0-
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	N	-0-					-0-

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
05	5084	X	4862	-0-	-222	-0-	172	1	4690	2	Y	-0-					-0-
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	170	1	4295	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	159	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4080	-0-	-1170	-0-	147	1	3933	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	187	1	4776	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	Y	-0-					67
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	91	1	4019	3	Y	-0-					67
07	3875	X	2867	-0-	-1008	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-					67
08	3999	X	2359	-0-	-1640	-0-	53	1	2306	3	Y	-0-					67
09	3870	X	287	-0-	-3583	-0-	6	1	281	3	Y	-0-					67
10	3999	X	2484	-0-	-1515	-0-	53	1	2431	3	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	53	1	2313	3	Y	1					47
							1	9									
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	27	67	1			7
							30	9									
*07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	52	1	2313	3	Y	16					23
							18	9									
*08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					23
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	50	1	2202	3	Y	-0-	15	1			8
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	47	1	2164	3	Y	3	1	1			10
							3	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	41	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	43	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	41	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	38	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	41	1	1058	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	70	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	69	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	69	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	75	1	1914	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	126	1	5470	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5309	-0-	-241	-0-	118	1	5191	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	118	1	5222	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	120	1	5219	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	114	1	5072	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	116	1	5264	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	177	1	4818	2	Y	-0-					-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	187	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	188	1	4741	2	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	2	Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	169	1	4519	2	Y	-0-					-0-
*10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4792	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

05	4185	X	3671	-0-	-514	-0-	130	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3680	-0-	-370	-0-	138	1	3542	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	152	1	3828	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	150	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	138	1	3690	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	139	1	3545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	157	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6456	-0-	-564	-0-	143	1	6313	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6837	-0-	-262	-0-	152	1	6685	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6750	-0-	-349	-0-	153	1	6597	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6350	-0-	-490	-0-	141	1	6209	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	142	1	6411	3	N	-0-					-0-

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
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	57	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	51	1	1525	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	52	1	1549	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	54	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	51	1	1535	3	N	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	54	1	1648	3	N	-0-					-0-

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
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	185	1	5408	3	N	-0-					17
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	162	1	4830	3	N	3					20
							3	9									
07	5611	X	4875	-0-	-736	-0-	158	1	4717	3	N	-0-					20
08	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					20
09	5430	X	4966	-0-	-464	-0-	161	1	4805	3	N	-0-					20
10	5580	X	4102	-0-	-1478	-0-	129	1	3973	3	N	-0-					20

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
05	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	248	1	6753	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6545	-0-	-865	-0-	245	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6610	-0-	-799	-0-	252	1	6358	2	N	-0-					-0-
*08	7161	X	6746	-0-	-415	-0-	246	1	6500	2	N	-0-					-0-
*09	6930	X	6583	-0-	-347	-0-	238	1	6345	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6073	-0-	-933	-0-	229	1	5844	2	N	-0-					-0-

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
*11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	51	1	1233	2	N	-0-					2
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	N	-0-					2
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1277	2	N	-0-					2
*02	1204	N	1120	-0-	-84	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					2
*03	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					2
*04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	49	1	1237	2	N	-0-					2
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-					2
*06	1230	N	964	-0-	-266	-0-	45	1	919	2	N	-0-					2
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-					2
*08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					2
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					2
10	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					2

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
05	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	54	1	2329	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	51	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	56	1	2474	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	61	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	57	1	2539	3	N	-0-					-0-
*10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	58	1	2651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	24	1	1048	3	Y	8					90
							9	9									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	Y	12					102
							13	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	7					109
							8	9									
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					109
*09	1050	N	165	-0-	-885	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	81	1			28
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					28

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
05	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	179	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7608	-0-	-72	-0-	169	1	7439	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7817	-0-	-119	-0-	173	1	7644	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	177	1	7658	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7565	-0-	-115	-0-	167	1	7398	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7808	-0-	-128	-0-	167	1	7641	3	Y	-0-					-0-

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
05	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	36	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	952	-0-	-188	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	36	1	913	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	937	-0-	-86	-0-	34	1	903	2	N	-0-					-0-
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	4734	-0-	-1187	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	161	1	4149	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5558	-0-	-363	-0-	212	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5186	-0-	-580	-0-	189	1	4997	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4814	-0-	-766	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	194	1	4948	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	1802	-0-	-1298	6367	59	1	1737	3	Y	5					18
							6	9									
06	3000	N	1771	-0-	-1229	5138	57	1	1714	3	Y	-0-					18
07	3100	N	1825	-0-	-1275	3863	59	1	1764	3	Y	2					20
							2	9									
08	3100	N	1800	-0-	-1300	2563	60	1	1740	3	Y	-0-					20
09	3000	N	1731	-0-	-1269	1294	56	1	1675	3	Y	-0-					20
*10	3077	N	1783	-0-	-1294	-0-	56	1	1726	3	Y	1	15	1			1
							1	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	162	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	163	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	172	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	165	1	4361	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	155	1	4130	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3373	-0-	-1184	-0-	127	1	3246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					13
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	33	1	1468	3	Y	-0-					13
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	35	1	1531	3	Y	-0-					13
08	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	Y	-0-					13
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	-0-					13
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1622	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					18
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					18
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					18
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	28	46	1			-0-
							31	9									
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	167	1	7229	3	Y	-0-					3
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	157	1	6917	3	Y	-0-					3
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					3
08	7006	X	6996	-0-	-10	-0-	158	1	6838	3	Y	-0-					3
09	6780	X	6738	-0-	-42	-0-	148	1	6590	3	Y	-0-					3
*10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	150	1	6864	3	Y	-0-					3

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
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	150	1	6497	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	146	1	6418	3	N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	144	1	6236	3	N	-0-					-0-
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	85	1	3825	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	143	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	143	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	128	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	129	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	106	1	2840	2	N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					3
							776	3									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					3
							740	3									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	2					5
							776	3	2	9							
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					5
							758	3									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					5
							735	3									
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	48	53	1			-0-
							764	3	53	9							

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 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
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	205	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	208	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	221	1	5576	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	207	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	203	1	5428	2	N	-0-					-0-
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	213	1	5439	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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
05	7905	X	6792	-0-	-1113	-0-	152	1	6640	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6402	-0-	-1248	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	211	1	6286	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	141	1	6105	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6121	-0-	-869	-0-	135	1	5986	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6185	-0-	-604	-0-	196	1	5989	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	26	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	28	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	27	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-

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
05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	295	1	12825	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11236	-0-	-1124	-0-	249	1	10987	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11607	-0-	-1165	-0-	257	1	11350	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	10846	-0-	-1926	-0-	361	1	10485	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	9421	-0-	-2939	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
*10	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	409	1	12530	3	N	-0-					-0-

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
05	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	31	1	1348	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	29	1	1294	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	30	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	37	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	35	1	1566	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	35	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	34	1	1539	3	Y	-0-					-0-

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
05	1953	N	1259	-0-	-694	-0-	45	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1016	-0-	-724	-0-	38	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	47	1	1192	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	58	1	1489	2	N	-0-					-0-

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	2	N	-0-					-0-
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	17	1	682	2	N	-0-					-0-
07	806	N	742	-0-	-64	-0-	19	1	723	2	N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	19	1	756	2	N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-

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
05	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	61	1	2630	3	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	56	1	2450	3	N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	57	1	2515	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	57	1	2471	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2343	-0-	-177	-0-	52	1	2291	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	52	1	2381	3	N	-0-					-0-

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
05	1457	N	914	-0-	-543	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	791	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	592	-0-	-158	-0-	13	1	579	3	Y	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	17	1	770	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	36	1	1559	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	33	1	1478	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	31	1	1411	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	115	1	4759	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	114	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5078	-0-	-161	-0-	129	1	4949	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	187	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	110	1	4475	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	127	1	4933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					5
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	39	1	1711	3	Y	2					7
							2	9									
07	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	39	1	1698	3	Y	-0-					7
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	39	1	1707	3	Y	-0-					7
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	37	1	1636	3	Y	1					8
							1	9									
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	209	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	210	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	216	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	197	1	5212	2	N	-0-					-0-
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	186	1	4971	2	N	-0-					-0-
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	221	1	5650	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	914	1	4331	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	958	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	280	1	4565	2	N	-0-					-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	868	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	422	1	1824	2	N	-0-					-0-
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	851	1	2793	2	N	-0-					-0-

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
05	7378	X	6862	-0-	-516	-0-	162	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	5392	-0-	-1748	-0-	134	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6373	-0-	-1005	-0-	243	1	6130	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	235	1	6211	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3430	-0-	-3260	-0-	83	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3537	-0-	-3314	-0-	89	1	3448	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2602	-0-	-622	-0-	86	1	2507	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	36	1	1096	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1040	-0-	-355	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1035	-0-	-315	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	891	-0-	-504	-0-	28	1	863	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	816	-0-	-1137	-0-	36	1	780	3	N	-0-					97
06	1620	N	736	-0-	-884	-0-	32	1	704	3	N	-0-	58	1			39
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					39
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	3	N	-0-					39
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	3	N	-0-					39
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	74	1	1720	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1625	3	Y	1	33	1			39
							1	9									
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	8					47
							9	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	3	Y	22					69
							24	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	3	Y	1	33	1			37
							1	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	3	Y	4					41
							4	9									
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	3	Y	14					55
							15	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

05	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	160	1	4344	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	173	1	4445	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	167	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	151	1	4023	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	160	1	4088	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

05	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	81	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	81	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	106	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	83	1	2129	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	30	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	25	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1039	-0-	-341	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	33	1	1008	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	Y	-0-					10
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-					10
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	25	1	1133	3	Y	-0-					10
08	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	28	1	1190	3	Y	-0-					10
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					10
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	23	1	1029	3	Y	-0-					10

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	420	1	12259	3	Y	-0-					-0-
06	13050	X	11891	-0-	-1159	-0-	387	1	11504	3	Y	-0-					-0-
07	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	393	1	11688	3	Y	-0-					-0-
08	13485	X	11700	-0-	-1785	-0-	389	1	11311	3	Y	-0-					-0-
09	12420	X	11522	-0-	-898	-0-	374	1	11148	3	Y	-0-					-0-
10	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	369	1	11294	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	41	1	1751	3	N	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	N	-0-			-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	43	1	1912	3	N	-0-			-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	44	1	1874	3	N	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	41	1	1805	3	N	-0-			-0-
10	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	41	1	1875	3	N	-0-			-0-

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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1617	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	N	-0-			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1573	2	N	-0-			-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1611	2	N	-0-			-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	38	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	39	1	1528	2	N	-0-			-0-

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
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	126	1	5457	3	N	-0-			-0-
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	120	1	5283	3	N	-0-			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	129	1	5655	3	N	-0-			-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	126	1	5471	3	N	-0-			-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	120	1	5296	3	N	-0-			-0-
*10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	122	1	5538	3	N	-0-			-0-

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
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	30	1	1290	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	28	1	1262	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	29	1	1294	3	N	-0-			-0-

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
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	52	1	1565	3	Y	-0-			-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	3	Y	-0-			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	55	1	1633	3	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	54	1	1639	3	Y	-0-			-0-

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	3	Y	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	3	Y	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	Y	1			1
							1	9							
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	4			5
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	11966	X	9482	-0-	-2484	-0-	314	1	9168	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	8871	-0-	-2229	-0-	289	1	8582	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	8758	-0-	-2092	-0-	285	1	8473	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	7789	-0-	-2534	-0-	259	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	7518	-0-	-2142	-0-	244	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	9486	X	7232	-0-	-2254	-0-	229	1	7003	3	N	-0-					-0-

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
05	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	84	1	3634	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3676	-0-	-164	-0-	81	1	3595	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3770	-0-	-198	-0-	83	1	3687	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3617	-0-	-320	-0-	81	1	3536	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	78	1	3435	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	78	1	3540	3	N	-0-					-0-

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
05	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	120	1	5200	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	4919	-0-	-781	-0-	109	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4858	-0-	-1032	-0-	107	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	161	1	4677	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	100	1	4405	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	146	1	4485	3	N	-0-					-0-

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
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	43	1	1874	3	N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	42	1	1842	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	40	1	1758	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	41	1	1849	3	N	-0-					-0-

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
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	131	1	5698	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5357	-0-	-673	-0-	119	1	5238	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	121	1	5345	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	131	1	5646	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	120	1	5331	3	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	121	1	5528	3	Y	-0-					-0-

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
05	8277	X	6944	-0-	-1333	-0-	156	1	6788	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6682	-0-	-998	-0-	148	1	6534	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	6718	-0-	-815	-0-	219	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6544	-0-	-834	-0-	148	1	6396	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6286	-0-	-614	-0-	139	1	6147	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6529	-0-	-415	-0-	207	1	6322	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					-0-
							715	3									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
							623	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1592	3	28	9	Y	25					59
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1516	3	20	9	Y	18					77
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1522	3	8	9	Y	7					84
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					84
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1434	3	34	9	Y	31	91	1			24
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	29	1			3

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

05	899	N	608	-0-	-291	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					7
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	Y	-0-					7
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	3	Y	-0-					7
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					7
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	664	3	Y	-0-					7
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	271	-0-	-101	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					32
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					32
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					32
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					32
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					32
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					32

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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-

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 #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	136	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3611	-0-	-499	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	137	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	130	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	127	1	3388	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	139	1	3552	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1843	-0-	-699	-0-	67	1	1776	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1710	-0-	-720	-0-	62	1	1648	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1744	-0-	-395	-0-	66	1	1678	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	3	Y	-0-					3
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	44	1	1948	3	Y	-0-					3
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					3
08	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	46	1	1984	3	Y	-0-					3
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					3
10	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	44	1	1967	3	Y	-0-					3

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

05	3441	X	3301	-0-	-140	-0-	74	1	3227	3	Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	70	1	3116	3	Y	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	68	1	3026	3	Y	-0-					-0-
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	68	1	3097	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

05	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	226	1	9781	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	214	1	9463	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10209	-0-	-486	-0-	332	1	9877	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9724	-0-	-630	-0-	219	1	9505	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	9510	-0-	-180	-0-	210	1	9300	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	9829	-0-	-370	-0-	311	1	9518	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	983	-0-	-505	-0-	21	1	962	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	42	1	1862	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	38	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	41	1	1775	3	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	N	-0-					-0-
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	45	1	2025	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	73	1	3174	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	69	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	109	1	3213	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	70	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	67	1	2971	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3032	-0-	-285	-0-	96	1	2936	3	N	-0-					-0-

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
05	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	170	1	7416	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7254	-0-	-936	-0-	160	1	7094	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7774	-0-	-689	-0-	254	1	7520	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7574	-0-	-827	-0-	171	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7559	-0-	-301	-0-	167	1	7392	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7183	-0-	-598	-0-	155	1	7028	3	N	-0-					-0-

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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	31	74	1			61
							34	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	Y	10					71
							11	9									
07	1612	N	901	-0-	-711	-0-	39	1	854	3	Y	7					78
							8	9									
08	899	N	218	-0-	-681	-0-	10	1	204	3	Y	4					82
							4	9									
*09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					82
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					82

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
05	8246	X	7868	-0-	-378	-0-	178	1	7690	3	Y	-0-					-0-
06	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	166	1	7349	3	Y	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	170	1	7499	3	Y	-0-					-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	171	1	7378	3	Y	-0-					-0-
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	162	1	7142	3	Y	-0-					-0-
*10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	159	1	7227	3	Y	-0-					-0-

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
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	28	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	32	1	1442	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	103	1	4467	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4257	-0-	-693	-0-	95	1	4162	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	138	1	4092	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4056	-0-	-811	-0-	92	1	3964	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	84	1	3728	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	3399	-0-	-1158	-0-	107	1	3292	3	N	-0-					-0-

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
05	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	44	1	1909	3	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	63	1	1884	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	42	1	1871	3	N	-0-					-0-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	3	N	-0-					-0-

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
05	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	116	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2109	-0-	-1461	-0-	84	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	89	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1813	-0-	-1473	-0-	89	1	1724	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	163	1	2817	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	132	1	2569	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	83	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	85	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	91	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	82	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	74	1	1879	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	34	1	1509	3	Y	20					20
							22	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1316	3	Y	-0-					20
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1389	3	Y	13					33
							14	9									
*10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	3	Y	59	92	1			-0-
							65	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6116	-0-	-704	-0-	138	1	5978	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5938	-0-	-662	-0-	131	1	5807	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	189	1	5603	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	192	1	5590	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5573	-0-	-487	-0-	123	1	5450	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	5801	-0-	-337	-0-	184	1	5617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4023	-0-	-1030	-0-	90	1	3924	3	N	8					118
							9	9									
06	4710	X	3653	-0-	-1057	-0-	80	1	3554	3	N	17	113	1			22
							19	9									
*07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	84	1	3757	3	N	5					27
							6	9									
*08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	89	1	3838	3	Y	-0-					27
*09	3900	X	3746	-0-	-154	-0-	83	1	3663	3	Y	-0-	7	1			20
10	4030	X	2501	-0-	-1529	-0-	53	1	2448	3	Y	-0-					20

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	22	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	22	1	991	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

05	8959	X	8127	-0-	-832	-0-	183	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7729	-0-	-521	-0-	171	1	7558	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7637	-0-	-888	-0-	170	1	7467	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8280	-0-	-59	-0-	187	1	8093	3	N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	176	1	7779	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	8120	-0-	-2	-0-	175	1	7945	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	79	1	3447	3	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3219	3	N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	67	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	78	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	73	1	3214	3	N	-0-					-0-
*10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	55	1	2480	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	178	1	5188	3	N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	126	1	3732	3	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	129	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	173	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	182	1	5405	3	N	-0-					-0-
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	176	1	5408	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	253	1	6883	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6806	-0-	-544	-0-	254	1	6552	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	265	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6594	-0-	-1001	-0-	240	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	242	1	6446	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7025	-0-	-105	-0-	265	1	6760	2	N	-0-					-0-

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					10
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1234	3	Y	2					12
							2	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	29	1	1257	3	Y	-0-					12
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	25	1	1083	3	Y	-0-					12
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	3	Y	-0-					12
10	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	23	1	1065	3	Y	1					13
							1	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3908	-0-	-556	-0-	139	1	3769	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	138	1	5299	2	N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	139	1	5574	2	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	121	1	4918	2	N	-0-					-0-
*10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	129	1	5003	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	77	1	3306	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	72	1	3147	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3340	-0-	-101	-0-	75	1	3265	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	75	1	3263	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3074	-0-	-256	-0-	68	1	3006	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	70	1	3166	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	38	1	1680	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1606	-0-	-104	-0-	35	1	1571	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	30	1	1326	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	33	1	1436	3	Y	-0-			-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	33	1	1511	3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5817	-0-	5817	10951	69	1	5748	2	N	-0-			-0-
06	0	W	4684	-0-	4684	15635	58	1	4626	2	N	-0-			-0-
07	19224	X	3589	-0-	-15635	-0-	46	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	49	1	4000	2	N	-0-			-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	96	1	3906	2	N	-0-			-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	34	1	2641	2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	141	1	3935	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	174	1	3557	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	179	1	3679	3	Y	-0-			-0-
08	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	174	1	3626	3	Y	-0-			-0-
09	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	188	1	3445	3	Y	-0-			-0-
10	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	189	1	3601	3	Y	-0-			-0-

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
05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	180	1	5016	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	231	1	4733	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	177	1	3620	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5032	-0-	-610	-0-	230	1	4802	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	268	1	4916	3	N	-0-			-0-
*10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	269	1	5121	3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	68	1	1762	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	67	1	1827	2	N	-0-			-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	96	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	108	1	2536	2	N	-0-			-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	118	1	2407	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2448	-0-	-218	-0-	102	1	2346	2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5561	-0-	-1166	-0-	208	1	5353	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	188	1	5174	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	167	1	4420	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4530	-0-	-1608	-0-	185	1	4345	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	210	1	4298	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4567	-0-	-982	-0-	191	1	4376	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-			-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-			-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	24	1	738	3	Y	-0-			-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	99	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	126	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	131	1	2696	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	128	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	139	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	135	1	2556	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	123	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	165	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	162	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	178	1	3262	2	N	-0-					-0-
*10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	176	1	3349	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

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

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
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	36	1	1544	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	34	1	1485	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	35	1	1527	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	35	1	1522	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	33	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	33	1	1481	3	N	-0-					-0-

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
05	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	56	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	57	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	60	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	56	1	2274	2	N	-0-					-0-
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	60	1	2340	2	N	-0-					-0-

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
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	3	N	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	65	1	1885	3	N	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	54	1	1644	3	N	-0-					-0-

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
05	4743	X	3843	-0-	-900	-0-	145	1	3698	2	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	169	1	4682	2	N	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	175	1	4629	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4295	-0-	-293	-0-	174	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4033	-0-	-587	-0-	187	1	3846	2	N	-0-					-0-
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	199	1	4580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	122	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	124	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	182	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	158	1	3299	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	174	1	3199	2	N	-0-					-0-
*10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	170	1	3222	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	58	1	2503	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	53	1	2436	3	Y	-0-					-0-

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
05	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	58	1	2503	3	Y	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	53	1	2436	3	Y	-0-					-0-

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
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-					3
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	Y	2					5
							2	9									
07	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-					5
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	35	1	1527	3	Y	2					7
							2	9									
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	34	1	1493	3	Y	3					10
							3	9									
10	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	30	1	1377	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									

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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	51	1	2237	3	Y	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	44	1	1927	3	Y	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	6417	X	5364	-0-	-1053	-0-	127	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5168	-0-	-1042	-0-	129	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4946	-0-	-1099	-0-	126	1	4820	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4518	-0-	-1403	-0-	110	1	4408	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	119	1	4818	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4938	-0-	-425	-0-	124	1	4814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	295	1	8016	2	N	-0-					-0-
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	284	1	7322	2	N	-0-					-0-
07	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	196	1	7522	2	N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	280	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	262	1	7002	2	N	-0-					-0-
*10	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	186	1	7193	2	N	-0-					-0-

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
05	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	83	1	3610	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	78	1	3399	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	112	1	3347	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	69	1	3007	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	72	1	3180	3	N	-0-					-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	117	1	3586	3	N	-0-					-0-

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
05	9548	X	8975	-0-	-573	-0-	318	1	8657	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8392	-0-	-848	-0-	209	1	8183	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8961	-0-	-432	-0-	228	1	8733	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8209	-0-	-843	-0-	299	1	7910	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7987	-0-	-713	-0-	192	1	7795	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	216	1	8377	2	N	-0-					-0-

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
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	57	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	61	1	2619	3	Y	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	-0-					-0-
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	58	1	2673	3	Y	-0-					-0-

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
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	47	1	2073	3	Y	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48	1	2137	3	Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	52	1	2235	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	48	1	2196	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

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
05	2790	X	1956	-0-	-834	-0-	63	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	107	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	179	1	3763	2	N	-0-					-0-
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	174	1	3838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	381	1	874	3	Y	-0-					14
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	368	1	850	3	Y	1					15
							1	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	371	1	673	3	Y	2					17
							2	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	370	1	839	3	Y	-0-					17
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	1					18
							1	9									
10	806	N	536	-0-	-270	-0-	347	1	189	3	Y	-0-					18

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
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	219	1	6367	3	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	200	1	5917	3	N	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	N	-0-					-0-
08	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	182	1	5400	3	N	-0-					-0-
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	178	1	5432	3	N	-0-					-0-

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
05	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	34	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	34	1	1483	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	34	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	30	1	1377	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	61	1	2668	3	Y	5					17
							6	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	2565	3	Y	-0-					17
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	59	1	2580	3	Y	-0-					17
08	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	55	1	2373	3	Y	-0-					17
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	Y	-0-					17
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2623	3	Y	-0-					17

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5152	-0-	-273	-0-	116	1	5036	3	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	112	1	4925	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4941	-0-	-143	-0-	109	1	4832	3	Y	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	116	1	5032	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	108	1	4803	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	105	1	4775	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4810	-0-	-863	-0-	171	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	184	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	192	1	4841	2	N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	175	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	160	1	4261	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	169	1	4306	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	11	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	691	3	Y	30					30
							33	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	1					31
							1	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	3					34
							3	9									

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
05	930	N	546	-0-	-384	-0-	13	1	533	2	N	-0-					-0-
06	810	N	636	-0-	-174	-0-	16	1	620	2	N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	N	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	44	1	1119	2	N	-0-					-0-

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
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	41	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-	-41	-0-	28	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	634	-0-	-1016	-0-	23	1	611	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	581	-0-	-473	-0-	22	1	559	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2994	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	62	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	58	1	2524	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	56	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2335	-0-	-485	-0-	51	1	2284	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	47	1	2146	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5					23
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					23
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	3	18	9	Y	16	38	1			1
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							507	3									
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
							324	3									

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
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	3					10
							1135	3	3	9							
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					10
							1161	3									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					10
							1185	3									
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	Y	5					15
							1190	3	6	9							
09	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	26	1	360	2	Y	2					17
							1067	3	2	9							
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	24	1	340	2	Y	28	45	1			-0-
							1008	3	31	9							

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
05	2759	X	2572	-0-	-187	-0-	85	1	2487	3	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	3	Y	27					27
							30	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	82	1	2441	3	Y	-0-					27
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	145	1	4231	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	146	1	4357	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	179	1	5484	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	71	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	68	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	65	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	68	1	2764	2	N	-0-					-0-
*10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	2	N	-0-					-0-

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	357	1	361	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	696	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3541	-0-	441	561	902	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2781	-0-	-319	242	760	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	2930	X	2688	-0-	-242	-0-	471	1	2217	2	N	-0-					-0-
*10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	73	1	2815	2	N	-0-					-0-

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
05	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	45	1	1297	3	Y	40	60	1			40
							44	9									
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	60	1	1323	3	Y	6	6	1			40
							7	9									
07	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	57	1	1279	3	Y	5	37	1			8
							6	9									
08	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	43	1	1257	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	42	1	942	3	Y	32					40
							35	9									
10	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	49	1	1118	3	Y	24					64
							26	9									

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
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	3	Y	2					2
							2	9									

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
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	217	1	18098	2	N	-0-					-0-
06	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	341	1	13355	2	N	-0-					-0-
07	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	139	1	10759	2	N	-0-					-0-
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	2	N	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	2	N	-0-					-0-
*10	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	92	1	7199	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1459	-0-	-671	-0-	33	1	1426	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	30	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	53	1	2325	3	Y	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

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
05	9734	X	9456	-0-	-278	-0-	313	1	9139	3	Y	4					32
							4	9									
06	9270	X	9150	-0-	-120	-0-	297	1	8853	3	Y	-0-					32
07	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	304	1	9056	3	Y	9					41
							10	9									
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	304	1	8846	3	Y	-0-					41
09	9150	X	8799	-0-	-351	-0-	286	1	8513	3	Y	-0-					41
10	9455	X	9141	-0-	-314	-0-	287	1	8799	3	Y	50	88	1			3
							55	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	26	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	25	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	39	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	40	1	1211	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	Y	1					3
							1	9									
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	38	1	1675	3	Y	-0-					3
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	43	1	1897	3	Y	-0-					3
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					3
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	40	1	1779	3	Y	-0-					3
10	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	37	1	1683	3	Y	-0-					3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	65	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	3	Y	-0-					-0-
09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	56	1	2534	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	82	1	2378	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2405	-0-	-145	-0-	78	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	80	1	2366	3	N	-0-					-0-
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2436	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	78	1	2320	3	N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	80	1	2447	3	N	-0-					-0-

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
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
*12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	3	Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	3	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	779	-0-	-121	-0-	26	1	753	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	727	-0-	-79	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	-0-					-0-
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	Y	7					42
							680	3	8	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	7					49
							644	3	8	9							
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					49
							677	3									
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					49
							682	3									
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					49
							652	3									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	12	56	1			5
							683	3	13	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	102	1	4433	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	96	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4449	-0-	-15	-0-	99	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	101	1	4336	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	91	1	4138	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

05	3100	N	3461	-0-	361	532	113	1	3295	3	Y	48					48
							53	9									
06	3000	N	3207	-0-	207	739	105	1	3102	3	Y	-0-					48
07	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	106	1	3154	3	Y	-0-					48
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	3	Y	7	55	1			-0-
							8	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	95	1	2836	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	86	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	8122	X	7865	-0-	-257	-0-	163	1	1915	2	N	57	118	1			47
							5724	3	63	9							
06	7710	X	7564	-0-	-146	-0-	155	1	1844	2	N	53					100
							5507	3	58	9							
07	7936	X	7782	-0-	-154	-0-	160	1	1900	2	N	43					143
							5675	3	47	9							
08	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	162	1	1886	2	N	66	130	1			79
							5627	3	73	9							
09	7650	X	7472	-0-	-178	-0-	133	1	1834	2	N	60					139
							5439	3	66	9							
10	7874	X	7659	-0-	-215	-0-	131	1	1880	2	N	74					213
							5567	3	81	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067						N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

05	6510	X	5415	-0-	-1095	-0-	179	1	5236	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	167	1	4957	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	169	1	5043	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5054	-0-	-402	-0-	168	1	4886	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4826	-0-	-454	-0-	156	1	4670	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	156	1	4788	3	Y	2					2
							2	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

05	4092	X	3225	-0-	-867	-0-	73	1	3152	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3226	-0-	-704	-0-	72	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	97	1	2866	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	73	1	3149	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2764	-0-	-476	-0-	61	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	34	1	1467	3	Y	6					27
							7	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	Y	5					32
							6	9									
07	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	25	1	1114	3	Y	-0-					32
08	1519	N	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	3	Y	-0-					32
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	4					36
							4	9									
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1657	3	Y	14	48	1			2
							15	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	61	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	59	1	1570	2	N	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	N	-0-					-0-

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
05	7285	X	6511	-0-	-774	-0-	146	1	6364	3	Y	1					11
							1	9									
06	6540	X	6129	-0-	-411	-0-	135	1	5982	3	Y	11					22
							12	9									
07	6758	X	6304	-0-	-454	-0-	140	1	6163	3	Y	1					23
							1	9									
08	6572	X	6350	-0-	-222	-0-	143	1	6203	3	Y	4					27
							4	9									
09	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	134	1	5949	3	Y	-0-					27
10	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	133	1	6100	3	Y	20	47	1			-0-
							22	9									

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
05	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	121	1	5256	3	Y	1					13
							1	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	114	1	5067	3	Y	2					15
							2	9									
07	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	117	1	5184	3	Y	-0-					15
08	5332	X	5259	-0-	-73	-0-	119	1	5140	3	Y	-0-					15
09	5160	X	5051	-0-	-109	-0-	112	1	4939	3	Y	-0-					15
10	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	111	1	5070	3	Y	18	33	1			-0-
							20	9									

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
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	14	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	661	3	Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	675	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	28	1	1234	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	29	1	1267	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	24	1	1101	3	Y	5			5
							6	9							
10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-			5

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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	28			54
							31	9							
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	3	N	-0-			54
07	775	N	434	-0-	-341	-0-	10	1	405	3	N	17			71
							19	9							
08	1178	N	799	-0-	-379	-0-	18	1	781	3	N	-0-			71
*09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	23	1	1024	3	N	1			72
							1	9							
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	N	2			74
							2	9							

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
05	1798	X	257	-0-	-1541	-0-	6	1	251	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	256	-0-	-1484	-0-	97	1	159	2	N	-0-			-0-
07	434	X	85	-0-	-349	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
08	434	X	55	-0-	-379	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
09	390	X	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

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
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	64	1	2628	2	N	-0-			-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	1858	-0-	-560	-0-	47	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	1820	-0-	-846	-0-	44	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	1672	-0-	-818	-0-	40	1	1632	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	41	1	1587	2	N	-0-			-0-

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
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	Y	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	39	1	1030	2	Y	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1	985	2	Y	-0-			-0-
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-			-0-

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
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	8	1	242	3	N	-0-			-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-			-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-			-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	6	1	163	3	N	-0-			-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	3	Y	-0-					21
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	Y	22					43
							24	9									
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					43
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					43
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2201	3	Y	7					43
							8	9									
*10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	48	1	2197	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

05	4774	X	4631	-0-	-143	-0-	104	1	4525	3	Y	2					7
							2	9									
06	4440	X	4344	-0-	-96	-0-	96	1	4248	3	Y	-0-					7
07	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	99	1	4374	3	Y	3					10
							3	9									
08	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	102	1	4442	3	Y	2					12
							2	9									
09	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	97	1	4308	3	Y	-0-					12
10	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	96	1	4350	3	Y	20	32	1			-0-
							22	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

05	868	N	823	-0-	-45	-0-	18	1	805	3	N	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	15	1	649	3	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	16	1	690	3	N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	930	N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	18	1	817	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	N	-0-					-0-
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	18	1	815	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	69	1	1743	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	3	Y	5					22
							6	9									
06	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	167	1	4947	3	Y	3					25
							3	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	173	1	5143	3	Y	10					35
							11	9									
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	171	1	4976	3	Y	-0-					35
09	4860	X	4827	-0-	-33	-0-	156	1	4671	3	Y	-0-					35
10	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	157	1	4804	3	Y	7	42	1			-0-
							8	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	107	1	4609	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	100	1	4412	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4332	-0-	-411	-0-	96	1	4236	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4596	-0-	-147	-0-	104	1	4492	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	97	1	4315	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	97	1	4414	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10861	-0-	-919	-0-	385	1	10476	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10363	-0-	-977	-0-	387	1	9976	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	407	1	10265	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10110	-0-	-1112	-0-	368	1	9742	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10202	-0-	-658	-0-	368	1	9834	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10080	-0-	-770	-0-	380	1	9700	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3782	-0-	3782	3801	85	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	7297	X	3496	-0-	-3801	-0-	77	1	3419	3	Y	-0-					-0-
*10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	70	1	3172	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1078	-0-	-1352	-0-	24	1	1054	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	64	1	2794	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3681	-0-	681	681	81	1	3600	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3296	-0-	196	877	71	1	3225	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	79	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	74	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	71	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	87	1	3477	2	N	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	91	1	3707	2	N	-0-					-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-					-0-

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
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	92	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	89	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	90	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	86	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3252	-0-	-648	-0-	78	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	96	1	3733	2	N	-0-					-0-

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
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	90	1	3892	3	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	85	1	3732	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	87	1	3798	3	N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	86	1	3716	3	N	-0-					-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	-0-					-0-
*10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	81	1	3704	3	N	-0-					-0-

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
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	21					50
							918	3	23	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	14					64
							892	3	15	9							
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					64
							808	3									
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					64
							905	3									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	17					81
							924	3	19	9							
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	28	101	1			8
							991	3	31	9							

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
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	7	1	96	2	Y	6					41
							286	3	7	9							
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	3					44
							313	3	3	9							
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					44
							287	3									
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					44
							251	3									
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	5	1	78	2	Y	5					49
							229	3	6	9							
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	8	28	1			29
							269	3	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7874	X	7365	-0-	-509	-0-	166	1	7199	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7204	-0-	-146	-0-	159	1	7045	3	Y	-0-					-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	168	1	7430	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	7005	-0-	-590	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	7200	X	6871	-0-	-329	-0-	152	1	6719	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	154	1	6984	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

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-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

05	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	65	1	2830	3	Y	-0-					5
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2731	3	Y	2					7
							2	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	64	1	2820	3	Y	-0-					7
08	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	62	1	2691	3	Y	-0-					7
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	3	Y	-0-					7
*10	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2957	3	Y	38	45	1			-0-
							42	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1839	3	Y	1					13
							1	9									
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	40	1	1766	3	Y	-0-					13
07	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					13
08	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	40	1	1737	3	Y	-0-					13
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	38	1	1661	3	Y	-0-					13
10	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	38	1	1717	3	Y	-0-					13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1843	3	Y	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	Y	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	44	1	1958	3	Y	-0-					-0-
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

05	5611	X	5416	-0-	-195	-0-	192	1	5224	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	204	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	228	1	5751	2	N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	205	1	5419	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5059	-0-	-371	-0-	183	1	4876	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	201	1	5119	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	46	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	47	1	2095	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	48	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	45	1	2005	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	45	1	2042	3	N	-0-					-0-

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
05	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	48	1	2089	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2169	-0-	-441	-0-	48	1	2121	3	N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	43	1	1904	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	45	1	2026	3	N	-0-					-0-

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
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	63	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	59	1	1553	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	54	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	59	1	1508	2	N	-0-					-0-

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
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	3	N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	45	1	1963	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	40	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	40	1	1790	3	N	-0-					-0-

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
05	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	163	1	7083	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6938	-0-	-352	-0-	154	1	6784	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	159	1	6984	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7078	-0-	-455	-0-	160	1	6918	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	6834	-0-	-276	-0-	151	1	6683	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6996	-0-	-258	-0-	151	1	6845	3	N	-0-					-0-

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
05	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	49	1	2139	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2003	-0-	-307	-0-	45	1	1958	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	1958	-0-	-460	-0-	43	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	46	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1691	-0-	-319	-0-	38	1	1653	3	N	-0-					-0-
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-

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
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	41	1	1785	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	39	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	40	1	1752	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	40	1	1736	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	38	1	1674	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	38	1	1706	3	N	-0-					-0-

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
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-					2
06	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	32	1	1420	3	Y	-0-					2
07	1581	N	906	-0-	-675	-0-	20	1	886	3	Y	-0-					2
08	1581	N	810	-0-	-771	-0-	18	1	792	3	Y	-0-					2
09	1440	N	517	-0-	-923	-0-	11	1	506	3	Y	-0-					2
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	Y	-0-					2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	3	N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-					-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	78	1	3373	3	N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	3	N	-0-					-0-
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	77	1	3498	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

05	7750	X	7408	-0-	-342	-0-	167	1	7241	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	156	1	6905	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	160	1	7069	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	7109	-0-	-331	-0-	161	1	6948	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	148	1	6564	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6976	-0-	-433	-0-	150	1	6826	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	46	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	199	1	5414	2	N	-0-					-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	203	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	211	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	200	1	5277	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
*10	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	194	1	4951	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	38	1			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	84	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	76	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	78	1	3341	3	N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	74	1	3346	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	162	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	174	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3876	-0-	-836	-0-	141	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	143	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	156	1	3970	2	N	-0-					-0-

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
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	114	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	102	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4022	-0-	-690	-0-	132	1	3890	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	3596	-0-	-1488	-0-	81	1	3515	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	2923	-0-	-1997	-0-	64	1	2859	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	118	1	3599	3	N	-0-					-0-

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
05	5735	X	5348	-0-	-387	-0-	120	1	5228	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	113	1	4976	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	116	1	5108	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	115	1	4970	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	109	1	4855	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	110	1	4985	3	Y	-0-					-0-

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
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	66	1	2860	3	N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2297	-0-	-555	-0-	52	1	2245	3	N	-0-					-0-
09	2760	N	2222	-0-	-538	-0-	49	1	2173	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2229	-0-	-623	-0-	48	1	2181	3	N	-0-					-0-

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
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	49	1	1428	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	48	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	48	1	1421	3	N	-0-					-0-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	57	1	1767	3	N	-0-					-0-

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
05	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	88	1	2568	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	77	1	2300	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2241	-0-	-425	-0-	51	1	2190	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	68	1	2100	3	Y	-0-					-0-

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
05	3658	X	2960	-0-	-698	-0-	99	1	2861	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	89	1	2637	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2518	-0-	-923	-0-	57	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2658	-0-	-287	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	113	1	4672	2	N	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	117	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	118	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	106	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	92	1	3722	2	N	-0-					-0-
*10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	100	1	3867	2	N	-0-					-0-

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
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-

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
05	2356	N	2036	-0-	-320	-0-	46	1	1990	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1736	-0-	-274	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-					-0-
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	Y	2					2
							2	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	51	1	2255	3	Y	-0-					2
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	53	1	2403	3	Y	1					3
							1	9									

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
05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	65	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	67	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-					-0-
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	68	1	2744	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	64	1	2579	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	69	1	2655	2	N	-0-					-0-

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
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	697	1	5736	2	Y	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	643	1	4009	2	Y	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	663	1	4409	2	Y	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	702	1	6138	2	Y	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	668	1	5765	2	Y	-0-					-0-
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	708	1	5801	2	Y	-0-					-0-

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
05	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	95	1	3916	2	Y	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	134	1	5258	2	Y	-0-					-0-
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	143	1	5475	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	93	1	3750	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	88	1	3546	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3832	-0-	-694	-0-	96	1	3736	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	292	1	8507	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8328	-0-	-402	-0-	272	1	8056	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8642	-0-	-379	-0-	282	1	8360	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	190	1	8266	3	Y	-0-					-0-
09	8730	X	8062	-0-	-668	-0-	177	1	7885	3	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8122	-0-	-682	-0-	175	1	7947	3	Y	-0-					-0-

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
05	4464	X	3938	-0-	-526	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					2
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	87	1	3868	3	Y	-0-					2
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	Y	-0-					2
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	68	1	2937	3	Y	-0-					2
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	62	1	2722	3	Y	-0-					2
*10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	82	1	3744	3	Y	-0-					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	230	1	60	2	N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	20	1	896	3	Y	1					3
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	19	1	873	3	Y	-0-					3
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	20	1	894	3	Y	-0-					3
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	Y	-0-					3
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	17	1	764	3	Y	-0-					3
10	899	N	689	-0-	-210	-0-	15	1	674	3	Y	-0-					3

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
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	Y	-0-					2
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	20	1	902	3	Y	-0-					2
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	1					3
							1	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	Y	-0-					3
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	930	N	854	-0-	-76	-0-	30	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	30	1	803	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
09	840	N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	837	N	34	-0-	-803	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1720	-0-	-1101	-0-	66	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	1278	-0-	-1452	-0-	43	1	1235	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1109	-0-	-1712	-0-	32	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	964	-0-	-1857	-0-	35	1	929	2	N	-0-			-0-
09	2490	X	777	-0-	-1713	-0-	29	1	748	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	843	-0-	-273	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4752	-0-	-53	-0-	107	1	4645	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4423	-0-	-77	-0-	98	1	4325	3	N	-0-			-0-
07	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	101	1	4444	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	104	1	4486	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	98	1	4337	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	99	1	4530	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	53	1	2301	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2244	-0-	-6	-0-	50	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	53	1	2314	3	N	-0-			-0-
08	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	53	1	2278	3	N	-0-			-0-
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	51	1	2250	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	51	1	2291	3	N	-0-			-0-

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
05	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	104	1	4514	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	99	1	4371	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	103	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	104	1	4510	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	97	1	4286	3	N	-0-			-0-
10	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	97	1	4401	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	58	1	2508	3	N	-0-			-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	55	1	2405	3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	55	1	2451	3	N	-0-			-0-
08	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	56	1	2408	3	N	-0-			-0-
09	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	53	1	2363	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	53	1	2398	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	127	1	5489	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	120	1	5295	3	N	-0-			-0-
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5261	-0-	-350	-0-	119	1	5142	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	112	1	4944	3	N	-0-			-0-
10	5611	X	5193	-0-	-418	-0-	112	1	5081	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

05	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	41	1	1744	3	N	-0-			-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	37	1	1656	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	39	1	1662	3	N	-0-			-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	36	1	1587	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	36	1	1660	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	110	1	4802	3	N	-0-			-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	110	1	4872	3	N	-0-			-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	106	1	4655	3	N	-0-			-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	110	1	4762	3	N	-0-			-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	102	1	4537	3	N	-0-			-0-
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	102	1	4642	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	97	1	4219	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	86	1	3814	3	N	-0-			-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	96	1	4236	3	N	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	N	-0-			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	N	-0-			-0-
*10	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	90	1	4042	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	133	1	5760	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5872	-0-	-128	-0-	130	1	5742	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	5986	-0-	-59	-0-	132	1	5854	3	N	-0-			-0-
08	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	135	1	5818	3	N	-0-			-0-
09	5880	X	5690	-0-	-190	-0-	125	1	5565	3	N	-0-			-0-
10	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	124	1	5630	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

05	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	128	1	5576	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5414	-0-	-256	-0-	120	1	5294	3	N	-0-			-0-
07	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	124	1	5471	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5560	-0-	-268	-0-	126	1	5434	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	117	1	5192	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	5528	-0-	-176	-0-	119	1	5409	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	22	1	957	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	22	1	982	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	995	-0-	-59	-0-	23	1	972	3	Y	-0-			-0-
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	21	1	940	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	22	1	969	3	Y	-0-			-0-

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 #: 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
05	6696	X	5950	-0-	-746	-0-	134	1	5816	3	Y	-0-			-0-
06	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	126	1	5561	3	Y	-0-			-0-
07	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	131	1	5806	3	Y	-0-			-0-
08	6045	X	5696	-0-	-349	-0-	129	1	5567	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	123	1	5431	3	Y	-0-			-0-
10	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	121	1	5511	3	Y	-0-			-0-

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
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	136	1	5884	3	Y	-0-			-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-			-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	131	1	5783	3	Y	-0-			-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	132	1	5702	3	Y	-0-			-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	123	1	5463	3	Y	-0-			-0-
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	124	1	5648	3	Y	-0-			-0-

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
05	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	143	1	6202	3	Y	-0-			-0-
06	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-			-0-
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	138	1	6100	3	Y	-0-			-0-
08	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	139	1	6054	3	Y	-0-			-0-
09	6150	X	5942	-0-	-208	-0-	131	1	5811	3	Y	-0-			-0-
10	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	132	1	6031	3	Y	-0-			-0-

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
05	7719	X	7342	-0-	-377	-0-	166	1	7176	3	Y	-0-			-0-
06	7140	X	7002	-0-	-138	-0-	155	1	6847	3	Y	-0-			-0-
07	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	159	1	6987	3	Y	-0-			-0-
08	7378	X	7181	-0-	-197	-0-	162	1	7019	3	Y	-0-			-0-
09	7140	X	6860	-0-	-280	-0-	152	1	6708	3	Y	-0-			-0-
10	7347	X	6931	-0-	-416	-0-	149	1	6782	3	Y	-0-			-0-

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
05	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	113	1	4897	3	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4722	-0-	-138	-0-	104	1	4618	3	Y	-0-			-0-
07	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	106	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4238	-0-	-784	-0-	96	1	4142	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	92	1	4113	3	Y	-0-			-0-
10	5022	X	4205	-0-	-817	-0-	91	1	4114	3	Y	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	154	1	6646	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	144	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	148	1	6510	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	149	1	6452	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6376	-0-	-284	-0-	141	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6545	-0-	-244	-0-	141	1	6404	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	143 12	1 9	6192	3	Y	11					53
06	6210	X	6098	-0-	-112	-0-	135 9	1 9	5954	3	Y	8					61
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	129 22	1 9	5714	3	Y	20	74	1			7
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	6341	3	Y	11					18
09	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	126 8	1 9	5614	3	Y	7					25
10	6355	X	5417	-0-	-938	-0-	116 11	1 9	5290	3	Y	10	32	1			3

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
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	-0-					12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	3	Y	-0-					12
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	-0-					12
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2212	3	Y	-0-					12
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	Y	-0-					12
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	47	1	2144	3	Y	-0-					12

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
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	91	1	3476	2	N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	83	1	3338	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	77	1	3138	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	81	1	3135	2	N	-0-					-0-

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
05	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	292	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7442	-0-	-1138	-0-	278	1	7164	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7228	-0-	-1359	-0-	276	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7740	-0-	-847	-0-	282	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6662	-0-	-1648	-0-	241	1	6421	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	7116	-0-	-1130	-0-	268	1	6848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					13
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	53	1	2358	3	Y	-0-					13
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-					13
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2408	3	Y	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	52	1	2308	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	42	1	1924	3	Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2180	3	Y	28					88
							31	9									
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	68	1	2020	3	Y	12					100
							13	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	71	1	2111	3	Y	88	113	1			75
							97	9									
08	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	72	1	2087	3	Y	10					85
							11	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	3	Y	15					100
							17	9									
10	2294	N	21	-0-	-2273	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					100

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	40	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	38	1	991	2	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	37	1	979	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	39	1	985	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	116	1	3376	3	Y	2					21
							2	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	102	1	3050	3	Y	9					30
							10	9									
07	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	100	1	3002	3	Y	6					36
							7	9									
08	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	102	1	2967	3	Y	2					38
							2	9									
09	3120	X	2943	-0-	-177	-0-	95	1	2846	3	Y	2	38	1			2
							2	9									
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	96	1	2943	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	49	1	2142	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	46	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	48	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	50	1	2139	3	Y	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	46	1	2051	3	Y	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	181	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4637	-0-	-643	-0-	173	1	4464	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4708	-0-	-717	-0-	179	1	4529	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	170	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4575	-0-	-585	-0-	165	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	181	1	4620	2	N	-0-					-0-

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
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	984	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	3	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	21	1	955	3	Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	86	1	3753	3	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	88	1	3888	3	Y	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	88	1	3828	3	Y	-0-					-0-
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	84	1	3702	3	Y	-0-					-0-
*10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	84	1	3804	3	Y	-0-					-0-

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
05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	88	1	3826	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	82	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3804	-0-	-257	-0-	84	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	81	1	3630	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	81	1	3697	3	N	-0-					-0-

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
05	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	224	1	6086	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5928	-0-	-402	-0-	222	1	5706	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	233	1	5888	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6267	-0-	-181	-0-	228	1	6039	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	210	1	5599	2	Y	-0-					-0-
*10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	242	1	6167	2	Y	-0-					-0-

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
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	253	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	217	1	5588	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	254	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	251	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	242	1	6453	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	238	1	6081	2	N	-0-					-0-

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
05	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	72	1	3119	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3085	-0-	-305	-0-	101	1	2984	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	105	1	3134	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	75	1	3242	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	68	1	3012	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	63	1	2870	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	57	1	2469	3	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	56	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	58	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	57	1	2477	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	53	1	2346	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	54	1	2468	3	N	-0-					-0-

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
05	5239	X	4833	-0-	-406	-0-	114	1	4719	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4510	-0-	-560	-0-	112	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	114	1	4372	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	113	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	122	1	4929	2	N	-0-					-0-
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	133	1	5163	2	N	-0-					-0-

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
05	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	204	1	5944	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5722	-0-	-878	-0-	186	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6471	-0-	-349	-0-	210	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	5827	-0-	-993	-0-	194	1	5633	3	N	-0-					-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	272	1	8114	3	N	-0-					-0-
*10	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	258	1	7905	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	120	1	5193	3	N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	110	1	4869	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	117	1	5153	3	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	122	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	109	1	4848	3	N	-0-					-0-
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	110	1	5011	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	140	-0-	-1658	-0-	138	3	2	9	Y	2	86	1			28
06	1620	N	189	-0-	-1431	-0-	188	3	1	9	Y	1					29
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17					46
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1660	3	15	9	Y	14					60
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	3	13	9	Y	12					72
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1544	3	3	9	Y	3	44	1			31

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	130	1	3816	3	Y	2					112
							2	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	79	1	3490	3	Y	20	80	1			52
							22	9									
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	126	1	3733	3	Y	14					66
							15	9									
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	125	1	3633	3	Y	77	87	1			56
							85	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	79	1	3540	3	Y	-0-					56
*10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	119	1	3648	3	Y	10					66
							11	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	18	1	835	3	Y	3					3
							3	9									
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					3

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	52	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	56	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	59	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	60	1	1139	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	661	-0-	-610	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	114	1	2346	2	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1612	-0-	-589	-0-	60	1	1552	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1929	-0-	-201	-0-	67	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1332	-0-	-869	-0-	76	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1139	-0-	-473	-0-	74	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	104	1	1508	2	N	-0-					-0-
*10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

05	10385	X	9216	-0-	-1169	-0-	344	1	8872	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7767	-0-	-1593	-0-	272	1	7495	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8511	-0-	-1161	-0-	309	1	8202	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9166	-0-	-506	-0-	375	1	8791	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	399	1	8157	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8544	-0-	-663	-0-	356	1	8188	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	207	1	5206	2	N	-0-					-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	2	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	210	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	225	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	260	1	5342	2	N	-0-					-0-
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	245	1	5616	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

05	4805	X	4462	-0-	-343	-0-	161	1	4301	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-	129	1	3444	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	149	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3861	-0-	-789	-0-	161	1	3700	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3467	-0-	-973	-0-	157	1	3310	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	153	1	3439	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	86	1	3759	3	N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	82	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	85	1	3776	3	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86	1	3751	3	N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	81	1	3691	3	N	-0-					-0-

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	N	7					33
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1045	3	3	9	N	3					36
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			N	-0-					36
08	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3			N	-0-					36
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					36
*10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	3	1	9	Y	1	37	1			-0-

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
05	1550	N	24	-0-	-1526	-0-	24	3			N	-0-					17
06	1500	N	123	-0-	-1377	-0-	123	3			N	-0-					17
07	1023	N	535	-0-	-488	-0-	534	3	1	9	N	1					18
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					20
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	3	18	9	N	16					36
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2089	3	4	9	Y	4	36	1			4

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
05	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	122	1	5036	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	123	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5167	-0-	-475	-0-	131	1	5036	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5067	-0-	-389	-0-	123	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4821	-0-	-339	-0-	116	1	4705	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	125	1	4840	2	N	-0-					-0-

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
05	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	103	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	102	1	2634	2	N	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	136	1	3595	2	N	-0-					-0-
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3278	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	131	1	3334	2	N	-0-					-0-

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
05	7564	X	7368	-0-	-196	-0-	243	1	7119	3	Y	5					5
							6	9									
06	7110	X	6645	-0-	-465	-0-	216	1	6429	3	Y	-0-					5
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	223	1	6637	3	Y	-0-					5
08	7378	X	7139	-0-	-239	-0-	237	1	6902	3	Y	-0-					5
09	7140	X	6611	-0-	-529	-0-	215	1	6393	3	Y	3					8
							3	9									
10	7378	X	6705	-0-	-673	-0-	212	1	6486	3	Y	6					14
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	35	1	1583	3	N	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	52	1	2368	3	N	-0-					-0-

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
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	74	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	143	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	134	1	3574	2	N	-0-					-0-
*10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	144	1	3687	2	N	-0-					-0-

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
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	144	1	5926	2	N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	143	1	5590	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	222	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5464	-0-	-612	-0-	199	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5258	-0-	-622	-0-	190	1	5068	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5313	-0-	-763	-0-	200	1	5113	2	N	-0-					-0-

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
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	47	1	2029	3	Y	-0-					8
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	44	1	1914	3	Y	-0-					8
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	Y	-0-					8
08	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					8
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					8
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	3	Y	-0-					8

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
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	42	1	1803	3	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	39	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1833	3	Y	-0-					-0-

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
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	74	1	3242	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	73	1	3195	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	76	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	75	1	3225	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	71	1	3214	3	N	-0-					-0-

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
05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	369	1	10042	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9707	-0-	-103	-0-	363	1	9344	2	N	-0-					-0-
07	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	387	1	9775	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	10050	-0-	-87	-0-	366	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9334	-0-	-476	-0-	337	1	8997	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9573	-0-	-564	-0-	361	1	9212	2	N	-0-					-0-

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
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	41	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	39	1	1697	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	35	1	1539	3	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	39	1	1735	3	N	-0-					-0-
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	40	1	1793	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

05	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	39	1	1613	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	39	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	43	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	40	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	38	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	41	1	1574	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	Y	-0-					3
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	59	1	2602	3	Y	-0-					3
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	56	1	2476	3	Y	-0-					3
08	2573	N	2171	-0-	-402	-0-	49	1	2122	3	Y	-0-					3
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	57	1	2523	3	Y	-0-					3
10	2542	N	1732	-0-	-810	-0-	38	1	1694	3	Y	-0-					3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

05	5239	X	5177	-0-	-62	-0-	172	1	5005	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	162	1	4824	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5088	-0-	-182	-0-	166	1	4922	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	114	1	4915	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	157	1	4673	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	156	1	4751	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	25	1	1129	3	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	26	1	1179	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

05	2139	N	1320	-0-	-819	-0-	31	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	38	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	36	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	34	1	1369	2	N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

05	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	46	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	44	1	1969	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	87	1	2532	3	Y	5					45
							6	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	Y	3					48
							3	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2499	3	Y	4					52
							4	9									
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	84	1	2451	3	Y	2					54
							2	9									
09	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	77	1	2287	3	Y	-0-					54
10	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	79	1	2424	3	Y	4					58
							4	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	532	-0-	-488	-0-	20	1	512	2	N	-0-					-0-
07	868	N	473	-0-	-395	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
08	868	N	570	-0-	-298	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	120	1	4969	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	129	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	180	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	111	1	4485	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	113	1	4383	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	113	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	107	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4714	-0-	-556	-0-	120	1	4594	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	113	1	4530	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	102	1	4129	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4607	-0-	-198	-0-	116	1	4491	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5880	-0-	-413	-0-	139	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5678	-0-	-322	-0-	142	1	5536	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5094	-0-	-1075	-0-	130	1	4964	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	142	1	5704	2	N	-0-					-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	148	1	5984	2	N	-0-					-0-
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	157	1	6066	2	N	-0-					-0-

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5022	X	4236	-0-	-786	-0-	150	1	4086	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4354	-0-	-446	-0-	163	1	4191	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4504	-0-	-239	-0-	172	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4416	-0-	-327	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3924	-0-	-426	-0-	142	1	3782	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	134	1	3413	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

05	3100	X	1604	-0-	-1496	-0-	57	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2240	-0-	-580	-0-	84	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	132	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-					-0-
*09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	128	1	3416	2	N	-0-					-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	134	1	3423	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-					20
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					20
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					20
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					20
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	113	1	4901	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	106	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	3	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	110	1	4763	3	N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	103	1	4575	3	N	-0-					-0-
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	103	1	4702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	Y	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	45	1	1980	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	44	1	1976	3	Y	-0-					-0-

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
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	89	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	78	1	3419	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	76	1	3335	3	Y	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	93	1	4052	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	75	1	3328	3	Y	-0-					-0-
*10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	82	1	3755	3	Y	-0-					-0-

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
05	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	56	1	2462	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2173	-0-	-437	-0-	48	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2291	-0-	-220	-0-	52	1	2239	3	Y	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	3	Y	-0-					-0-
*10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	50	1	2269	3	Y	-0-					-0-

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
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	161	1	6976	3	Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	153	1	6752	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	156	1	6886	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	7014	-0-	-85	-0-	159	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6765	-0-	-105	-0-	149	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6921	-0-	-178	-0-	149	1	6772	3	Y	-0-					-0-

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
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	108	1	4683	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4389	-0-	-471	-0-	97	1	4292	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	105	1	4630	3	N	-0-					-0-
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	114	1	4945	3	N	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	107	1	4725	3	N	-0-					-0-
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	104	1	4731	3	N	-0-					-0-

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
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	86	1	3748	3	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	84	1	3665	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	113	1	3359	3	N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	70	1	3046	3	N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	76	1	3360	3	N	-0-					-0-
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	102	1	3106	3	N	-0-					-0-

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
05	4216	X	4075	-0-	-141	-0-	91	1	3984	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	86	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	87	1	3829	3	Y	-0-					-0-
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	95	1	4086	3	Y	-0-					-0-
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	88	1	3904	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	119	-0-	-3570	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	901	-0-	-804	-0-	33	1	868	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1177	-0-	-293	-0-	43	1	1134	2	N	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

05	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	52	1	2315	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	52	1	2377	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

05	5735	X	5500	-0-	-235	-0-	124	1	5376	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	117	1	5151	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5385	-0-	-257	-0-	119	1	5266	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	119	1	5147	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5105	-0-	-235	-0-	113	1	4992	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	115	1	5228	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

05	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	78	1	3374	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	74	1	3256	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	76	1	3336	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	74	1	3198	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	72	1	3167	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	72	1	3269	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

05	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	198	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	200	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5472	-0-	-232	-0-	209	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	200	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	194	1	5169	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	206	1	5263	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	68	1	1984	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	55	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1672	-0-	-188	-0-	54	1	1618	3	Y	-0-					-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	70	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	79	1	2428	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

05	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	78	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	79	1	3480	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	81	1	3546	3	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	81	1	3505	3	N	-0-					-0-
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	77	1	3387	3	N	-0-					-0-
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	76	1	3479	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	26	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	26	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	24	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	24	1	1085	3	N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	82	1	3553	3	N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	70	1	3127	3	N	-0-					-0-
07	558	X	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	N	-0-					-0-
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	68	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	113	1	5024	3	N	-0-					-0-
*10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	71	1	3236	3	N	-0-					-0-

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
05	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	91	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	86	1	3788	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3855	-0-	-330	-0-	87	1	3768	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3819	-0-	-171	-0-	84	1	3735	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	83	1	3774	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	103	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	99	1	4360	3	Y	-0-					-0-
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	100	1	4329	3	Y	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	95	1	4179	3	Y	-0-					-0-
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	95	1	4303	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	-0-					-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	3	Y	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	83	1	3677	3	Y	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	82	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	79	1	3476	3	Y	-0-					-0-
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	78	1	3524	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	23	1	967	3	N	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	22	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	21	1	911	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	929	-0-	-94	-0-	20	1	909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					29
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	390	1	537	3	N	11					40
							12	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	884	1	686	3	N	23					63
							25	9									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	14					77
							15	9									
*09	930	N	477	-0-	-453	-0-	10	1	452	3	N	14					91
							15	9									
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	3	N	19					110
							21	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	608	1	566	3	Y	-0-					9
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	588	1	544	3	Y	-0-					9
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	606	1	509	3	Y	-0-					9
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	609	1	582	3	Y	-0-					9
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	591	1	610	3	Y	-0-					9
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	607	1	569	3	Y	-0-					9

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

05	3193	X	353	-0-	-2840	-0-	327	1	26	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	412	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	422	1	5502	2	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	338	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	290	1	3686	2	N	-0-					-0-
*10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	356	1	4646	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	31	1	1360	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	30	1	1346	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	30	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	28	1	1249	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	28	1	1281	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2255	-0-	-318	-0-	51	1	2204	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	50	1	2231	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	51	1	2310	3	Y	-0-					-0-

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 #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3360	-0-	260	2101	76	1	3284	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	3009	-0-	-2101	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1060	-0-	-1823	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	1991	-0-	-892	-0-	45	1	1946	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	57	1	2543	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	51	1	2311	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	41	1	1795	3	Y	-0-					2
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1717	3	Y	-0-					2
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-					2
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1759	3	Y	1					3
							1	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	39	1	1703	3	Y	-0-					3
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	38	1	1733	3	Y	-0-					3

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
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-					10
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					10
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					10
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	32	1	1371	3	Y	-0-					10
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	29	1	1272	3	Y	91	101	1			-0-
							100	9									
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4265	2	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	102	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	99	1	3959	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	86	1	3469	2	N	-0-					-0-
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	78	1	3028	2	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	148	1	6393	3	Y	-0-					8
06	6240	X	6208	-0-	-32	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-					8
07	6448	X	6385	-0-	-63	-0-	141	1	6244	3	Y	-0-					8
08	6448	X	6308	-0-	-140	-0-	142	1	6166	3	Y	-0-					8
09	6240	X	6089	-0-	-151	-0-	135	1	5954	3	Y	-0-					8
10	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	134	1	6113	3	Y	-0-					8

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
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	106	1	4605	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	101	1	4449	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	104	1	4594	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4640	-0-	-103	-0-	104	1	4536	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	98	1	4379	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	98	1	4479	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	19					67
							21	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	16	68	1			15
							18	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					15
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	82	3	Y	3					18
							3	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					18
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	3	Y	-0-					18

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
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	20	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	936	-0-	-114	-0-	21	1	915	3	N	-0-					-0-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	948	3	N	-0-					-0-

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
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	104	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	97	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	97	1	2881	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2935	-0-	-103	-0-	97	1	2838	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	91	1	2721	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	90	1	2772	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	64	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	68	1	1729	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	47	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	921	-0-	-319	-0-	35	1	886	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	37	1	986	2	N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	42	1	1080	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	28	1	701	2	N	-0-					-0-
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	25	1	656	2	N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	125	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3440	-0-	-520	-0-	129	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3755	-0-	-89	-0-	143	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	128	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	106	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	128	1	3260	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4196	-0-	-950	-0-	149	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3807	-0-	-1023	-0-	142	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	170	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4113	-0-	-785	-0-	150	1	3963	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	235	1	6009	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	144	1	6228	3	Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	133	1	5887	3	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	136	1	6028	3	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	137	1	5950	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	130	1	5750	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	6003	-0-	-11	-0-	130	1	5873	3	Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	128	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	122	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	128	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3518	-0-	-512	-0-	143	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	158	1	3244	2	N	-0-					-0-
*10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	162	1	3584	2	N	-0-					-0-

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
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	22	1	573	2	N	-0-					-0-

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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	109	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	117	1	4472	2	N	-0-					-0-
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	113	1	4521	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	104	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4381	-0-	-83	-0-	110	1	4271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-	72	1			13
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-					13
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	Y	7					20
							8	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	7					30
							8	9									
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	-0-					30

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
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-					18
06	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	51	1	1524	3	Y	10					28
							11	9									
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-					28
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	3	Y	-0-					28
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	50	1	1485	3	Y	12					40
							13	9									
10	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	47	1	1439	3	Y	-0-					40

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					65
*06	150	X	128	-0-	-22	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					65
*07	267	X	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-					65
*08	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					65
*09	150	X	108	-0-	-42	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	62	1			3
10	279	X	174	-0-	-105	-0-	5	1	163	3	Y	5	5	1			3
							6	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	339	3	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8091	-0-	-310	-0-	182	1	7909	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7686	-0-	-54	-0-	170	1	7516	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7930	-0-	-68	-0-	176	1	7754	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7790	-0-	-208	-0-	176	1	7614	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7474	-0-	-266	-0-	165	1	7309	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	7668	-0-	-330	-0-	165	1	7503	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

05	7533	X	7229	-0-	-304	-0-	240	1	6989	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6849	-0-	-171	-0-	223	1	6626	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	225	1	6697	3	N	-0-					-0-
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	251	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6521	-0-	-559	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6595	-0-	-628	-0-	208	1	6387	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

05	4526	X	4076	-0-	-450	-0-	145	1	3931	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3981	-0-	-99	-0-	149	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	151	1	3813	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	142	1	3753	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	141	1	3608	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

05	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	119	1	3476	3	Y	3					17
							3	9									
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	108	1	3211	3	Y	3					20
							3	9									
07	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	113	1	3366	3	Y	2					22
							2	9									
08	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	114	1	3315	3	Y	2					24
							2	9									
09	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	105	1	3134	3	Y	1					25
							1	9									
10	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	105	1	3193	3	Y	4					29
							4	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	93	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2661	-0-	-191	-0-	100	1	2561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3110	3	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	157	1	4662	3	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	90	1	3902	3	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	107	1	3178	3	N	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	105	1	3204	3	N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2773	-0-	-234	-0-	92	1	2681	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2049	-0-	-861	-0-	67	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	91	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	2567	-0-	-440	-0-	85	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	88	1	2630	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	82	1	2508	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	50	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	48	1	1928	2	N	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	58	1	1695	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	56	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	59	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	54	1	1645	3	Y	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	77	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	2	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	89	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	91	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3128	2	N	-0-					-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	84	1	3254	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	69	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2599	-0-	-551	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	66	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	65	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	71	1	2896	2	N	-0-					-0-
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	76	1	2962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	130	1	5653	3	Y	-0-					5
06	5490	X	5464	-0-	-26	-0-	120	1	5341	3	Y	3					8
							3	9									
07	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	123	1	5447	3	Y	17					25
							19	9									
08	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	123	1	5323	3	Y	1					26
							1	9									
09	5610	X	5213	-0-	-397	-0-	115	1	5098	3	Y	-0-					26
10	5797	X	5133	-0-	-664	-0-	110	1	5022	3	Y	1					25
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	58	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	68	1	2934	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	68	1	2993	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	64	1	2929	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	265	1	7209	2	N	-0-					-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	262	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	177	1	6789	2	N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	250	1	6618	2	N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	230	1	6149	2	N	-0-					-0-
*10	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

05	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	189	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4938	-0-	-552	-0-	123	1	4815	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5272	-0-	-401	-0-	201	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	1274	-0-	-4337	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	269	1	7191	2	N	-0-					-0-
*10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	42	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	44	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	42	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	40	1	1057	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	43	1	1088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

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

05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30	61	1			29
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	3	8	9	Y	7					36
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8					44
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					44
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					44
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	3	22	9	Y	20	35	1			29

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	23	9	Y	21	47	1			40
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20					60
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5					65
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1572	3	2	9	Y	2					67
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	3	35	9	Y	32	52	1			47
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	3	2	9	Y	2					49

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9					25
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6					31
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11					42
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					42
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					43
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	3	20	9	Y	18	53	1			8

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	130	1	5619	3	Y	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	120	1	5295	3	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	124	1	5477	3	Y	-0-					-0-
08	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	126	1	5446	3	Y	-0-					-0-
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	123	1	5413	3	Y	-0-					-0-
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

05	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	95	1	1750	2	Y	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

05	3503	X	3104	-0-	-399	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	98	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	137	1	3240	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3300	-0-	-90	-0-	154	1	3146	2	N	-0-					-0-
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	132	1	3011	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	754	-0-	-1016	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	1031	-0-	-798	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	41	1	1869	3	Y	-0-					-0-

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
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					5
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	44	1	1945	3	N	-0-					5
07	2139	N	1935	-0-	-204	-0-	43	1	1892	3	N	-0-					5
08	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	45	1	1919	3	N	-0-					5
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	42	1	1868	3	N	-0-					5
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1967	3	N	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	N	-0-					3
06	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	47	1	2071	3	N	-0-					3
07	2015	N	1729	-0-	-286	-0-	38	1	1691	3	N	-0-					3
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	N	-0-					3
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-					3
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	47	1	2163	3	N	-0-					3

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
05	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	37	1	1637	3	Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	3	Y	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	29	1	1348	3	Y	-0-					-0-

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
05	2666	N	2421	-0-	-245	-0-	54	1	2367	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2105	-0-	-325	-0-	46	1	2059	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	54	1	2409	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	56	1	2392	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2200	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	51	1	2326	3	N	-0-					-0-

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
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	882	1	457	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6119	-0-	-1135	-0-	145	1	5974	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	5644	-0-	-1916	-0-	141	1	5503	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	6142	-0-	-1670	-0-	156	1	5986	2	N	-0-			-0-
08	7812	X	5681	-0-	-2131	-0-	138	1	5543	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	130	1	5282	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	147	1	5703	2	N	-0-			-0-

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
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	166	1	6836	2	N	-0-			-0-
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	166	1	6485	2	N	-0-			-0-
07	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	181	1	6925	2	N	-0-			-0-
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	168	1	6752	2	N	-0-			-0-
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	165	1	6669	2	N	-0-			-0-
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	171	1	6613	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	101	1	4156	2	N	-0-			-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	101	1	3936	2	N	-0-			-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	106	1	4077	2	N	-0-			-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	90	1	3628	2	N	-0-			-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	106	1	4306	2	N	-0-			-0-
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	98	1	3798	2	N	-0-			-0-

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
05	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	188	1	4623	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	141	1	3898	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	181	1	4701	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	195	1	4644	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	193	1	4001	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	171	1	4034	2	N	-0-			-0-

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
05	4526	X	3984	-0-	-542	-0-	203	1	3781	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3280	-0-	-1100	-0-	161	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	221	1	4368	2	N	-0-			-0-
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	240	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	390	1	5921	2	N	-0-			-0-
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	358	1	6142	2	N	-0-			-0-

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
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	195	1	5025	2	N	-0-			-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	213	1	5829	2	N	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	230	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	227	1	5361	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	192	1	3919	2	N	-0-			-0-
*10	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	269	1	6174	2	N	-0-			-0-

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
05	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	48	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	54	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	74	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	62	1	1439	2	N	-0-					-0-

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
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	118	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	130	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	160	1	3750	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	162	1	3320	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4048	-0-	-106	-0-	169	1	3879	2	N	-0-					-0-

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
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1892	3	Y	8					61
							9	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	10					71
							11	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	10					81
							11	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	41	1	1794	3	Y	17					98
							19	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	7					105
							8	9									
*10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	40	1	1848	3	Y	25	107	1			23
							28	9									

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
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	71	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	55	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	71	1	1709	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	177	-0-	-1590	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-

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
05	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	116	1	3364	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	114	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	117	1	3465	3	N	-0-					-0-
08	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	116	1	3359	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	106	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	105	1	3198	3	N	-0-					-0-

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
05	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	76	1	2211	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	72	1	2118	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	71	1	2115	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	74	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1919	-0-	-271	-0-	62	1	1857	3	N	-0-					-0-
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	72	1	2184	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5231	-0-	-39	-0-	118	1	5113	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4970	-0-	-130	-0-	110	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	113	1	4999	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	114	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4905	-0-	-165	-0-	108	1	4797	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	5069	-0-	-170	-0-	109	1	4960	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	54	1	2333	3	Y	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	50	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	52	1	2279	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	-0-					-0-
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	51	1	2320	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	44	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	34	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	44	1	1990	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	142	1	6170	3	Y	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	134	1	5905	3	Y	-0-					-0-
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	137	1	6071	3	Y	-0-					-0-
08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	138	1	6001	3	Y	-0-					-0-
09	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	131	1	5842	3	Y	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	132	1	6021	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3483	-0-	-733	-0-	129	1	3354	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3159	-0-	-921	-0-	113	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3389	-0-	-703	-0-	128	1	3261	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	128	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2482	-0-	-878	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2204	-0-	-1268	-0-	96	1	2108	2	N	-0-					-0-

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
05	6355	X	6322	-0-	-33	-0-	142	1	6178	3	Y	2					27
							2	9									
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	140	1	6170	3	Y	1					28
							1	9									
07	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	142	1	6299	3	Y	5					33
							6	9									
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	148	1	6410	3	Y	2					35
							2	9									
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	152	1	6763	3	Y	2					37
							2	9									
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	153	1	6930	3	Y	2	28	1			3
							2	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 #: 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
05	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	46	1	1972	3	Y	-0-					7
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					7
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	Y	-0-					7
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	3	Y	2					9
							2	9									
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	43	1	1890	3	Y	-0-					9
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	42	1	1917	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									

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
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	3	N	-0-					7
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	79	1	2361	3	N	-0-					7
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1967	3	N	-0-					7
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	78	1	2265	3	N	-0-					7
09	2430	N	2242	-0-	-188	-0-	73	1	2169	3	N	-0-					7
*10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	72	1	2205	3	N	-0-					7

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
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	141	1	5811	2	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	147	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	154	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	169	1	6783	2	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6266	2	N	-0-					-0-
*10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	162	1	6276	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	134	1	3896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	123	1	3667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	121	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	140	1	4072	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3699	-0-	-411	-0-	120	1	3579	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	101	1	3086	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1200	-0-	-1032	-0-	40	1	1160	3	Y	-0-					28
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	3	Y	8					36
							9	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	53	1	1578	3	Y	1					37
							1	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	3	Y	15	50	1			2
							17	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	43	1	1319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	50	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	20	1	869	3	N	-0-					-0-
06	930	N	843	-0-	-87	-0-	18	1	825	3	N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	28	1	840	3	N	-0-					-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	17	1	756	3	N	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	17	1	774	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4813	-0-	-1387	-0-	1033	1	3780	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	1789	-0-	-3881	-0-	619	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	1643	-0-	-4216	-0-	651	1	992	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	840	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2227	-0-	-3323	-0-	770	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	1936	-0-	-2869	-0-	712	1	1224	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	349	-0-	-1728	-0-	205	1	144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	792	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3341	-0-	241	458	834	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3633	-0-	533	991	832	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	4124	X	3133	-0-	-991	-0-	532	1	2601	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1183	-0-	-1917	-0-	47	1	1136	2	N	-0-					-0-

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
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	60	1	1640	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1401	-0-	-159	-0-	35	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	33	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	31	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	59	1	2382	2	Y	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	61	1	2362	2	Y	-0-					-0-

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
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1368	3	13	9	Y	12					36
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	3	3	9	Y	3					39
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	3	11	9	Y	10					49
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					49
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					49
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	39	1			7

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
05	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	3	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	N	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	51	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	34	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	42	1	1239	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	44	1	1350	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	48	1	1411	3	N	-0-					10
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	3	N	2					12
							2	9									
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	48	1	1440	3	N	-0-					12
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1422	3	N	-0-					12
09	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	34	1	1005	3	N	-0-					12
10	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	43	1	1318	3	N	3					15
							3	9									

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
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	142	1	5861	2	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	142	1	5555	2	N	-0-					-0-
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	152	1	5838	2	N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	143	1	5745	2	N	-0-					-0-
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	134	1	5424	2	N	-0-					-0-
*10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	152	1	5898	2	N	-0-					-0-

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
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	133	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	117	1	4591	2	N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	129	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	112	1	4522	2	N	-0-					-0-
*10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	130	1	5041	2	N	-0-					-0-

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
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	78	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	69	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	67	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	64	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	60	1	2323	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					23
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					23
07	651	N	349	-0-	-302	-0-	11	1	338	3	Y	-0-					23
08	558	N	356	-0-	-202	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	84	1	2476	3	N	-0-					20
06	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	78	1	2311	3	N	-0-					20
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	80	1	2378	3	N	-0-					20
08	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	80	1	2344	3	N	-0-					20
09	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	77	1	2275	3	N	-0-					20
10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	73	1	2238	3	N	-0-					20

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
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	40	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1508	-0-	-172	-0-	34	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	34	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	36	1	1553	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	33	1	1450	3	N	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	33	1	1500	3	N	-0-					-0-

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
05	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	86	1	3763	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	84	1	3697	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	83	1	3654	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3641	-0-	-420	-0-	82	1	3559	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	81	1	3586	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	76	1	3486	3	Y	-0-					-0-

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
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	49	1	2138	3	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2031	-0-	-399	-0-	45	1	1986	3	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	47	1	2054	3	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	45	1	1938	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2034	-0-	-396	-0-	45	1	1989	3	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-

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
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	18	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	16	1	719	3	Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	12	1	542	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	13	1	614	3	N	-0-					-0-

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
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	38	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	35	1	1548	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	34	1	1553	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	310	1	8441	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	313	1	8056	2	N	-0-					-0-
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	214	1	8200	2	N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	296	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	295	1	7862	2	N	-0-					-0-
*10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	286	1	7291	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

05	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	70	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	61	1	2699	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	55	1	2426	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	45	1	1953	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2051	-0-	-979	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2037	-0-	-1063	-0-	44	1	1993	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

05	8091	X	7551	-0-	-540	-0-	170	1	7381	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7290	-0-	-210	-0-	161	1	7129	3	Y	-0-					-0-
07	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	167	1	7351	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	166	1	7184	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	7089	-0-	-411	-0-	157	1	6932	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	6764	-0-	-800	-0-	145	1	6619	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770

05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	38	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	894	-0-	-246	-0-	33	1	861	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	959	-0-	-281	-0-	24	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	104	1	3033	3	Y	30					70
							33	9									
06	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	126	1	2814	3	Y	19					89
							21	9									
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	96	1	2860	3	Y	8					97
							9	9									
08	3255	X	2547	-0-	-708	-0-	84	1	2452	3	Y	10					107
							11	9									
09	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	113	1	2528	3	Y	13					120
							14	9									
10	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	105	1	2404	3	Y	1	108	1			13
							1	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

05	7533	X	7129	-0-	-404	-0-	253	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6768	-0-	-522	-0-	253	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	266	1	6701	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6881	-0-	-497	-0-	251	1	6630	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6630	-0-	-330	-0-	239	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	263	1	6700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	157	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6511	-0-	-119	-0-	162	1	6349	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6551	-0-	-176	-0-	167	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6502	-0-	-225	-0-	158	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	148	1	5993	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	154	1	5985	2	N	-0-					-0-

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
05	10137	X	9261	-0-	-876	-0-	307	1	8954	3	Y	-0-					-0-
06	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	262	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	151	1	4474	3	Y	-0-					-0-
08	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	235	1	10160	3	Y	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	277	1	8241	3	Y	-0-					-0-
*10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	247	1	7551	3	Y	-0-					-0-

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
05	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	138	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5665	-0-	-575	-0-	141	1	5524	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5848	-0-	-600	-0-	149	1	5699	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5829	-0-	-619	-0-	142	1	5687	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5552	-0-	-358	-0-	134	1	5418	2	N	-0-					-0-
*10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	149	1	5769	2	N	-0-					-0-

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
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	212	1	6172	3	N	-0-					-0-
06	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5753	3	N	-0-					-0-
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	195	1	5776	3	N	-0-					-0-
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	185	1	5526	3	N	-0-					-0-
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	184	1	5625	3	N	-0-					-0-

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
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	30	1	1293	3	Y	2					12
							2	9									
06	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	29	1	1313	3	Y	-0-					12
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	35	1	1538	3	Y	-0-					12
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1495	3	Y	16					28
							18	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	22	1	973	3	Y	6	34	1			-0-
							7	9									
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1374	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	9	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	38	1	1654	3	Y	5					8
							6	9									
06	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	38	44	1			2
							42	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	36	1	1601	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1673	3	Y	1					3
							1	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	34	1	1524	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	32	1	1460	3	Y	23	28	1			-0-
							25	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

05	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					2
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					2
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					2
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					2
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					2
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2064	-0-	-6	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	52	1	2258	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	45	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	49	1	2232	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2011	-0-	-314	-0-	44	1	1922	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	2280	N	2143	-0-	-137	-0-	70	1	2066	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-

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
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	48	1	1398	3	Y	1					18
							1	9									
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1242	3	Y	15					33
							17	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-					33
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	46	1	1346	3	Y	-0-					33
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	-0-					33
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									

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
05	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	127	1	3709	3	Y	4					22
							4	9									
06	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	117	1	3476	3	Y	1					23
							1	9									
07	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	120	1	3572	3	Y	3					26
							3	9									
08	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	122	1	3548	3	Y	5					31
							6	9									
09	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	112	1	3335	3	Y	3					34
							3	9									
10	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	110	1	3367	3	Y	1					35
							1	9									

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
05	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	218	1	6355	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	206	1	6099	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6162	-0-	-627	-0-	201	1	5961	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	5113	-0-	-1676	-0-	170	1	4943	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	190	1	5650	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	3911	-0-	-2661	-0-	124	1	3787	3	N	-0-					-0-

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
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-					-0-
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	64	1	2759	3	N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	59	1	2627	3	N	-0-					-0-
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	57	1	2581	3	N	-0-					-0-

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
05	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	101	1	2940	3	Y	6					25
							7	9									
06	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	87	1	2582	3	Y	-0-					25
07	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	100	1	2971	3	Y	7					32
							8	9									
08	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	91	1	2662	3	Y	-0-					32
09	3450	X	3119	-0-	-331	-0-	101	1	3018	3	Y	-0-					32
10	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	81	1	2488	3	Y	-0-					32

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
05	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	121	1	5271	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	118	1	5198	3	Y	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	120	1	5185	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5110	-0-	-110	-0-	113	1	4997	3	Y	-0-					-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	113	1	5130	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	92	1	2683	3	N	-0-					69
06	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	88	1	2623	3	N	-0-					69
07	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	91	1	2713	3	N	-0-					69
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	89	1	2594	3	Y	8	77	1			-0-
							9	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	85	1	2536	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	84	1	2586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	158	1	4305	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	163	1	4191	2	Y	-0-					-0-
07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	155	1	4086	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	135	1	3610	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	147	1	3758	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	92	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	112	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-

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
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	3	N	44					66
							48	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	63	1	1899	3	N	66	109	1			23
							73	9									
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	69	1	2038	3	N	22					45
							24	9									
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2106	3	Y	36					81
							40	9									
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	68	1	2055	3	Y	3	84	1			-0-
							3	9									
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2115	3	Y	44	6	1			38
							48	9									

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
05	1085	N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-					32
*06	1050	N	905	-0-	-145	-0-	29	1	866	3	N	9					41
							10	9									
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	999	3	N	-0-					41
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	N	-0-					41
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1	1033	3	Y	-0-	41	1			-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	35	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	9					126
							10	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	33	122	1			37
							36	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	Y	6					43
							7	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	3	Y	5					48
							6	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	56	1	1681	3	Y	3	51	1			-0-
							3	9									
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1643	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	5	5	1			-0-
							1602	3	6	9							
06	2160	N	2128	-0-	-32	-0-	44	1	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1560	3	1	9							
07	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	45	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1618	3									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	Y	-0-					-0-
							1613	3									
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	38	1	518	2	Y	3					3
							1536	3	3	9							
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	38	1	540	2	Y	-0-					3
							1598	3									

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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					34
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					34
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	N	-0-					34
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					34
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					34
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	77	1	2248	3	Y	-0-					15
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	3	Y	2					17
							2	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	2232	3	Y	-0-					17
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	74	1	2163	3	Y	-0-					17
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	71	1	2119	3	Y	-0-					17
10	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	71	1	2164	3	Y	11	21	1			7
							12	9									

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
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	38	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	35	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	53	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	36	1	1567	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	33	1	1497	3	N	-0-					-0-

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
05	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	55	1	2458	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	56	1	2412	3	Y	-0-					-0-
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	3	Y	-0-					-0-
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	55	1	2506	3	Y	-0-					-0-

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
05	3875	X	1638	-0-	-2237	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2013	-0-	-387	-0-	66	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	106	1	3169	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1916	-0-	-94	-0-	42	1	1874	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1512	-0-	-968	-0-	33	1	1479	3	Y	-0-					-0-

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
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	3	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	36	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1384	-0-	-386	-0-	30	1	1354	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-					-0-

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
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	34	1	866	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3913	-0-	813	813	142	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4288	-0-	1188	2001	175	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3327	-0-	327	2328	155	1	3172	2	N	-0-					-0-
*10	5346	X	3018	-0-	-2328	-0-	126	1	2892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	1			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	805	-0-	-745	-0-	805	1			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

05	403	N	63	-0-	-340	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	22	1	98	2	N	-0-					-0-
07	403	N	107	-0-	-296	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1541	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	943	-0-	-497	-0-	33	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	64	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1349	2	N	-0-					-0-
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	107	1	2477	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

05	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	156	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	132	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	149	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	312	1	4629	2	N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	214	1	4448	2	N	-0-					-0-
*10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	224	1	5046	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	140	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2736	-0-	-624	-0-	94	1	2642	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	96	1	2615	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2917	-0-	-772	-0-	118	1	2799	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2722	-0-	-848	-0-	130	1	2592	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	135	1	3084	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

05	7440	X	6975	-0-	-465	-0-	256	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5501	-0-	-1699	-0-	194	1	5307	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	244	1	6438	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6680	-0-	-450	-0-	273	1	6407	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	283	1	5898	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	263	1	6139	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	78	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	92	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	96	1	2465	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	116	1	2374	2	N	-0-					-0-
*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	103	1	2501	2	N	-0-					-0-

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
05	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	160	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3425	-0-	-835	-0-	120	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	155	1	3964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	161	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	184	1	3614	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	160	1	3706	2	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	8472	-0-	-208	-0-	294	1	8178	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7928	-0-	-352	-0-	369	1	7559	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8077	-0-	-479	-0-	376	1	7701	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7836	-0-	-658	-0-	358	1	7478	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7438	-0-	-782	-0-	384	1	7054	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7451	-0-	-1012	-0-	372	1	7079	2	N	-0-					-0-

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
05	2945	N	2319	-0-	-626	-0-	86	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	76	1	2089	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	55	1	1474	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	75	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	116	1	2375	2	N	-0-					-0-
*10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	121	1	2796	2	N	-0-					-0-

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
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	1471	1	8306	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2655	-0-	-165	-0-	898	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3972	-0-	872	872	1556	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5690	-0-	2590	3462	1721	1	3969	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5697	-0-	2697	6159	1743	1	3954	2	N	-0-					-0-
*10	9947	X	3788	-0-	-6159	-0-	1800	1	1988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3664	-0-	664	664	127	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3774	-0-	674	1338	132	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3850	-0-	750	2088	156	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4921	X	2833	-0-	-2088	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	230	1	6025	2	N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	93	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	270	-0-	-2250	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	31	-0-	-2573	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3243	-0-	-267	-0-	72	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3387	-0-	-240	-0-	76	1	3311	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3131	-0-	-379	-0-	69	1	3062	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	68	1	3095	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-					60
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	49	1	1445	3	N	-0-					60
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	51	1	1515	3	N	-0-					60
08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	52	1	1516	3	Y	8	68	1			-0-
							9	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	48	1	1433	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	46	1	1429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	41	1	1829	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	41	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1306	-0-	-314	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	35	1	1594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	34	1	1003	3	N	15					88
							17	9									
06	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	33	1	988	3	N	34	78	1			44
							37	9									
*07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	34	1	994	3	N	-0-					44
*08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	35	1	1016	3	Y	-0-					44
*09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	44	1			-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	26	1	784	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	55	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	56	1	2475	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	56	1	2411	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2390	-0-	-70	-0-	52	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	52	1	2393	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	60	1	2615	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2053	-0-	-557	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2054	-0-	-829	-0-	46	1	2008	3	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	60	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	58	1	2603	3	Y	-0-					-0-
*10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	59	1	2721	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

05	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	33	1	1447	3	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	35	1	1510	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	32	1	1388	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	32	1	1444	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2086	3	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	45	1	1987	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	48	1	2114	3	Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	50	1	2141	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	41	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	45	1	2049	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	603	3	Y	-0-					2
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	13	1	574	3	Y	-0-					2
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	575	3	Y	-0-					2
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					2
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	11	1	508	3	Y	-0-					2
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	11	1	522	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	85	1	2528	3	Y	-0-					-0-
*08	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	84	1	2442	3	Y	21					21
							23	9									
*09	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	79	1	2371	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	80	1	2447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	112	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	100	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	83	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	84	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	86	1	1923	2	N	-0-					-0-

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
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	13	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	298	3	Y	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
06	1800	N	1340	-0-	-460	-0-	29	1	1311	3	Y	-0-					2
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	35	1	1561	3	Y	-0-					2
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	44	1	1881	3	Y	-0-					2
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					2
10	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	29	1	1347	3	Y	-0-					2

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
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	49	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	47	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	54	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2220	3	N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	51	1	2301	3	N	-0-					-0-

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
05	6572	X	6351	-0-	-221	-0-	143	1	6208	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	6107	-0-	-13	-0-	135	1	5972	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6271	-0-	-53	-0-	138	1	6133	3	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	139	1	6056	3	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	132	1	5859	3	Y	-0-					-0-
10	6324	X	6143	-0-	-181	-0-	132	1	6011	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1333	-0-	-775	-0-	30	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	48	1	2083	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1854	-0-	-186	-0-	41	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	46	1	2119	3	Y	-0-					-0-

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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	457	3	Y	-0-					-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-

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
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	13	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-

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
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	24	1	1060	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	23	1	1045	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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
05	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	133	1	5762	3	Y	-0-					-0-
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	125	1	5517	3	Y	-0-					-0-
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	128	1	5618	3	Y	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	132	1	5717	3	Y	-0-					-0-
09	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	124	1	5507	3	Y	-0-					-0-
*10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	124	1	5609	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	263	1	7158	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6976	-0-	-1364	-0-	261	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7060	-0-	-1248	-0-	269	1	6791	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7492	-0-	-382	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	261	1	6975	2	N	-0-					-0-
*10	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	282	1	7189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	3	Y	14					14
							15	9									
*05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	46	1	1331	3	Y	-0-					14
*06	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49	1	1464	3	Y	-0-					14
*07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	53	1	1586	3	Y	-0-					14
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	3	Y	-0-					14
*09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46	1	1377	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	32	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

05	5456	X	5081	-0-	-375	-0-	120	1	4961	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	119	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	124	1	4744	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	186	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4795	-0-	-215	-0-	173	1	4622	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4423	-0-	-661	-0-	167	1	4256	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

05	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	49	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1387	-0-	-773	-0-	35	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1591	-0-	-641	-0-	40	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	76	1	1997	2	N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1531	2	N	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

05	868	N	762	-0-	-106	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	34	1	905	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	-0-					-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	34	1	875	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	37	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	35	1	1505	3	Y	-0-					-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

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

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	-0-					41
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	817	3	Y	8	35	1			14
							9	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	7	1	1			20
							8	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	3					23
							3	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	18	1	829	3	Y	5					28
							6	9									
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	-0-	14	1			12

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	N	-0-					23
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	40	1	1202	3	N	-0-					23
07	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	43	1	1287	3	N	-0-					23
08	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	50	1	1462	3	N	-0-					23
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					23
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1478	3	N	-0-					23

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4557	X	4369	-0-	-188	-0-	145	1	4212	3	Y	11	8	1			19
							12	9									
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4074	3	Y	4	1	1			22
							4	9									
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	147	1	4393	3	Y	6					28
							7	9									
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	146	1	4258	3	Y	-0-					28
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	137	1	4063	3	Y	-0-					28
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	133	1	4089	3	Y	1	10	1			19
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-					-0-
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	916	3	Y	-0-					-0-
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	3	Y	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-					-0-
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	Y	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	34	1	973	3	Y	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	27	1	831	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	69	1	1996	3	Y	61	168	1			15
							67	9									
06	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	40	1	1789	3	Y	4					19
							4	9									
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	42	1	1861	3	Y	38					57
							42	9									
08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	42	1	1853	3	Y	29	68	1			18
							32	9									
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	45	10	1			53
							50	9									
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	41	1	1882	3	Y	33	1	1			85
							36	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

05	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					15
06	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	27	1	1188	3	Y	1					16
							1	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	Y	4					20
							4	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	38	1	1609	3	Y	-0-					20
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	40	1	1790	3	Y	-0-					20
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	-0-					20

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

05	620	N	529	-0-	-91	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	11	1	453	2	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	3	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	Y	-0-					-0-
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					13
06	2280	N	2180	-0-	-100	-0-	48	1	2132	3	Y	-0-					13
07	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	49	1	2201	3	Y	-0-					13
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	51	1	2194	3	Y	-0-					13
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	46	1	2054	3	Y	-0-					13
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	47	1	2123	3	Y	-0-					13

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					50
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					50
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					50
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-					50
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	872	3	Y	3	36	1			17
							3	9									
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	27	1	835	3	Y	3	3	1			17
							3	9									

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
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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	116	1	5067	3	N	-0-					-0-
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	110	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	113	1	5019	3	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	114	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	N	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	108	1	4891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	704	-0-	-412	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					17
06	810	N	501	-0-	-309	-0-	11	1	490	3	Y	-0-					17
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	14	1	636	3	Y	-0-					17
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	927	3	Y	16					33
							18	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	3	Y	1					34
							1	9									
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	-0-	31	1			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	78	1	2291	3	Y	12					89
							13	9									
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	Y	47	136	1			-0-
							52	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	27					27
							30	9									
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	3	Y	23					50
							25	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	3	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	67	1	1991	3	Y	15					15
							17	9									
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	56	1	1657	3	Y	192	176	1			31
							211	9									
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	80	1	2352	3	Y	-0-					31
09	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	71	1	2132	3	Y	7					38
							8	9									
*10	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	3	Y	7					45
							8	9									

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
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	3	Y	53					80
							58	9									
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	42	1	1243	3	Y	8					88
							9	9									
07	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	42	1	1272	3	Y	-0-					88
08	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	44	1	1268	3	Y	-0-					88
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	93	30	1			151
							102	9									
10	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	38	1	1144	3	Y	2					152
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	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
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
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	91	1	2661	3	N	-0-					8
06	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	77	1	2292	3	N	2					10
							2	9									
07	3069	X	2124	-0-	-945	-0-	69	1	2049	3	N	5					15
							6	9									
08	2852	X	1988	-0-	-864	-0-	66	1	1919	3	N	3					18
							3	9									
09	2670	X	1893	-0-	-777	-0-	61	1	1830	3	N	2					20
							2	9									
10	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	60	1	1841	3	N	1					21
							1	9									

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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	20					37
							22	9									
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	3	Y	20					57
							22	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1077	3	Y	6					63
							7	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	3	Y	27					90
							30	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	3	Y	15					105
							17	9									
*10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1068	3	Y	27					132
							30	9									

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
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	121	1	3294	2	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	81	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	59	1	2349	2	Y	-0-					-0-
09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	686	1	18310	2	Y	-0-					-0-
*10	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	633	1	16166	2	Y	-0-					-0-

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
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	3	N	2					7
							2	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	N	1					8
							1	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	70	1	2087	3	N	2					10
							2	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	3	N	5					15
							6	9									
09	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	67	1	1987	3	N	-0-					15
10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	66	1	2026	3	N	-0-					15

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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	129	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	972	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	26	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	23	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	26	1	1019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	28	1	819	3	Y	-0-					54
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	29	1	870	3	Y	-0-					54
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	34	1	998	3	Y	-0-					54
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	35	1	1021	3	Y	-0-					54
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	3	Y	-0-					54
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	3	Y	-0-					54

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
05	10757	X	8031	-0-	-2726	-0-	285	1	7746	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9587	-0-	-823	-0-	358	1	9229	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9446	-0-	-536	-0-	360	1	9086	2	N	-0-					-0-
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	351	1	9274	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9421	-0-	-179	-0-	340	1	9081	2	N	-0-					-0-
*10	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	377	1	9630	2	N	-0-					-0-

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
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	233	1	6791	3	Y	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	214	1	6365	3	Y	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	224	1	6652	3	Y	-0-					-0-
*08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	231	1	6724	3	Y	21					21
							23	9									
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	213	1	6356	3	Y	-0-	21	1			-0-
*10	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	218	1	6701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	578	1	15713	2	N	-0-					-0-
06	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	546	1	14051	2	N	-0-					-0-
07	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	595	1	15017	2	N	-0-					-0-
08	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	564	1	14918	2	N	-0-					-0-
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	529	1	14116	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	14769	-0-	-204	-0-	557	1	14212	2	N	-0-					-0-

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
05	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1661	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	35	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	36	1	1623	3	N	-0-					-0-

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
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	61	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	56	1	2443	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	56	1	2388	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3150	-0-	150	150	69	1	3081	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3407	-0-	307	457	74	1	3333	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	30	1	1319	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	29	1	1293	3	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	30	1	1384	3	Y	-0-			-0-

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
05	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	59	1	1751	3	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	58	1	1707	3	Y	-0-			-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	51	1	1513	3	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	57	1	1739	3	Y	-0-			-0-

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
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-			-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-			-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-			-0-

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
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1186	3	N	-0-			-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	26	1	1151	3	N	-0-			-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	3	N	-0-			-0-

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
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	38	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	25	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	994	-0-	-91	-0-	36	1	958	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	953	-0-	-37	-0-	23	1	930	2	Y	-0-			-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-			-0-

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
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	13	1	591	3	Y	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	21	1	916	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-			-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	56	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	39	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	56	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	58	1	1471	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 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
05	8494	X	8266	-0-	-228	-0-	186	1	8080	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	8123	-0-	-217	-0-	180	1	7943	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8307	-0-	-311	-0-	184	1	8123	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	8256	-0-	-362	-0-	187	1	8069	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7897	-0-	-233	-0-	175	1	7722	3	Y	-0-					-0-
10	8401	X	8076	-0-	-325	-0-	174	1	7902	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	Y	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	25	1	1167	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	168	1	4318	2	N	-0-					-0-
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3913	-0-	-617	-0-	141	1	3772	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3969	-0-	-712	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	3	N	-0-					24
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	36	1	1068	3	N	-0-					24
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	37	1	1119	3	N	-0-					24
08	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	37	1	1060	3	N	-0-					24
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	35	1	1038	3	N	-0-					24
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	29	1	909	3	N	-0-					24

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 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
*11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	33	1	978	3	N	-0-					-0-
*12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	31	1	947	3	N	-0-					-0-
*01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	33	1	980	3	N	-0-					-0-
*02	952	N	942	-0-	-10	-0-	30	1	912	3	N	-0-					-0-
*03	992	N	930	-0-	-62	-0-	30	1	900	3	N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	3	N	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	N	-0-					-0-
*06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	N	-0-					-0-
*07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	31	1	925	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	34	1	985	3	N	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	253	1	7378	3	Y	-0-					13
*06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	205	1	6071	3	Y	7					20
							8	9									
*07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	221	1	6585	3	Y	-0-					20
*08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	222	1	6454	3	Y	-0-					20
*09	6030	X	5734	-0-	-296	-0-	187	1	5547	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	180	1	5535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	890	3	Y	1					23
							1	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					23
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	286	1	1407	3	Y	2					25
							2	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	465	1	1822	3	Y	2					27
							2	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	-0-					27
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1407	3	Y	1					28
							1	9									

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	42	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	35	1	1324	2	N	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1684	2	N	-0-					-0-
*10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	63	1	2429	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	65	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	37	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	59	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	57	1	1532	2	N	-0-					-0-
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	61	1	1561	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

05	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	56	1	2447	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	53	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	54	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	52	1	2290	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	52	1	2339	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

*04	9600	X	2962	-0-	-6638	-0-	97	1	2864	3	Y	1	191	1			33
							1	9									
*05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					33
*06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					33
*07	6200	X	39	-0-	-6161	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					33
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					33
*09	2970	X	2115	-0-	-855	-0-	68	1	2047	3	Y	-0-	17	1			16
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	138	1	4214	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	94	1	4051	3	Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	85	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	87	1	3833	3	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	97	1	4197	3	Y	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	90	1	3996	3	Y	-0-					-0-
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	3	Y	-0-					50
06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	3	Y	1					51
							1	9									
07	3100	N	3136	-0-	36	36	100	1	2995	3	Y	37					88
							41	9									
08	3100	N	3234	-0-	134	170	106	1	3093	3	Y	32					120
							35	9									
09	3000	N	3173	-0-	173	343	100	1	3000	3	Y	66	158	1			28
							73	9									
*10	3368	X	3025	-0-	-343	-0-	95	1	2909	3	Y	19					47
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-			2
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	13	1	586	3	N	-0-			2
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	13	1	560	3	N	-0-			2
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	12	1	544	3	N	-0-			2
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	12	1	559	3	N	-0-			2
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	67	1	1713	2	N	-0-			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1536	-0-	-417	-0-	56	1	1480	2	N	-0-			-0-
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	56	1	1486	2	N	-0-			-0-
*10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	69	1	2663	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

05	4123	X	3474	-0-	-649	-0-	123	1	3351	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	87	1	3387	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	107	1	4109	2	N	-0-			-0-
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	157	1	4165	2	N	-0-			-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	148	1	3958	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4093	-0-	-123	-0-	103	1	3990	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1559	-0-	-181	-0-	58	1	1501	2	Y	-0-			-0-
07	1798	N	886	-0-	-912	-0-	34	1	852	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	26	1	1057	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	15207	-0-	12207	12207	549	1	14658	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	11930	-0-	8830	21037	450	1	11480	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	26	1	1021	2	Y	-0-			-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	52	1	1365	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	938	-0-	-112	-0-	23	1	915	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	892	-0-	-286	-0-	22	1	870	2	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	2	N	-0-			-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	49	1	1909	2	N	-0-			-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	54	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	55	1	2212	2	N	-0-			-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	52	1	2099	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	52	1	2006	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	3	N	62	107	1			75
							68	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	72	1	2139	3	N	22					97
							24	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	3	N	67	99	1			65
							74	9									
*08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	82	1	2364	3	Y	22					87
							24	9									
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2192	3	Y	5	92	1			-0-
							6	9									
10	2542	N	1515	-0-	-1027	-0-	46	1	1437	3	Y	29	7	1			22
							32	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	73	1	3189	3	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	72	1	3193	3	N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	66	1	2846	3	N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	3	N	-0-					-0-
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	68	1	3069	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	29	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	37	1	1427	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	747	-0-	-586	-0-	27	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	952	-0-	-218	-0-	23	1	929	2	Y	-0-					-0-
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	42	1	1225	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	40	1	1212	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	41	1	1256	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	768	3	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	3	Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	3	Y	-0-					-0-

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
05	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	67	1	1974	3	N	2					40
							2	9									
06	2130	N	1718	-0-	-412	-0-	56	1	1661	3	N	1					41
							1	9									
07	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	52	1	1541	3	N	1					42
							1	9									
08	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	36	1	1052	3	Y	9	51	1			-0-
							10	9									
09	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	33	1	987	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	38	1	1174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	21	1	607	3	N	2					45
							2	9									
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	21	1	624	3	N	4					49
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	674	3	N	3					52
							3	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	N	3					55
							3	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	21	1	630	3	N	-0-					55
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	21	1	643	3	N	3					58
							3	9									

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
05	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	107	1	3113	3	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	112	1	3319	3	N	10					10
							11	9									
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	116	1	3469	3	N	-0-					10
*08	4154	X	3530	-0-	-624	-0-	117	1	3402	3	N	10					20
							11	9									
*09	4020	X	3345	-0-	-675	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-	20	1			-0-
*10	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	105	1	3204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	89	1	2598	3	N	10					90
							11	9									
06	3000	N	3065	-0-	65	65	100	1	2965	3	N	-0-					90
07	3100	N	3086	-0-	-14	51	100	1	2986	3	N	-0-					90
08	2873	N	2822	-0-	-51	-0-	94	1	2728	3	N	-0-					90
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	89	1	2647	3	N	-0-					90
10	3069	X	2800	-0-	-269	-0-	89	1	2711	3	N	-0-					90

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
05	2573	X	796	-0-	-1777	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					3
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	62	1	2744	3	Y	-0-					3
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	61	1	2726	3	Y	-0-					3
08	2697	X	1503	-0-	-1194	-0-	34	1	1469	3	Y	-0-					3
09	2820	X	1803	-0-	-1017	-0-	40	1	1763	3	Y	-0-					3
10	2914	X	344	-0-	-2570	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					3

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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-					5
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					5
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	11	1	482	3	Y	25					30
							28	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	18	1	767	3	Y	-0-					30
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	10					40
							11	9									
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	3	Y	-0-					40

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
05	5983	X	5709	-0-	-274	-0-	128	1	5581	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5443	-0-	-197	-0-	120	1	5323	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5596	-0-	-232	-0-	124	1	5472	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	125	1	5401	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5311	-0-	-239	-0-	117	1	5194	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	116	1	5315	3	Y	-0-					-0-

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
05	7998	X	7339	-0-	-659	-0-	166	1	7173	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7066	-0-	-164	-0-	157	1	6909	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	159	1	7029	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7199	-0-	-272	-0-	162	1	7037	3	Y	-0-					-0-
09	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	162	1	7185	3	Y	4					4
							4	9									
*10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	173	1	7858	3	Y	1					5
							1	9									

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
05	5394	X	4245	-0-	-1149	-0-	96	1	4149	3	Y	-0-					35
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-					35
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	177	1	7818	3	Y	-0-					35
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	210	1	9061	3	Y	-0-					35
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	171	1	7571	3	Y	-0-					35
*10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	166	1	7541	3	Y	1					36
							1	9									

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
05	3007	N	2878	-0-	-129	-0-	94	1	2752	3	Y	29					177
							32	9									
06	2730	N	2727	-0-	-3	-0-	89	1	2635	3	Y	3					180
							3	9									
07	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	85	1	2518	3	Y	4	99	1			85
							4	9									
08	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	85	1	2494	3	Y	9					94
							10	9									
09	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	81	1	2409	3	Y	12					106
							13	9									
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	84	1	2576	3	Y	8					114
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	21	1	851	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-

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
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	44	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-					-0-
*10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	41	1	1876	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	3	Y	8					179
							9	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	Y	5	139	1			45
							6	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	8					53
							9	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	13					66
							14	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	56	1	1693	3	Y	33					99
							36	9									
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	3	Y	5					104
							6	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	91	1	3976	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3847	-0-	-353	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	83	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3710	-0-	-630	-0-	84	1	3626	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	83	1	3655	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3396	-0-	-665	-0-	73	1	3323	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4035	-0-	935	935	132	1	3864	3	N	35					116
							39	9									
06	3000	N	7554	-0-	4554	5489	244	1	7258	3	N	47	100	1			63
							52	9									
07	3100	N	8509	-0-	5409	10898	276	1	8212	3	N	19					82
							21	9									
08	18994	X	8096	-0-	-10898	-0-	267	1	7762	3	N	61	126	1			17
							67	9									
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	234	1	7009	3	N	61					78
							67	9									
*10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	235	1	7209	3	N	49					127
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	188	1	5496	3	Y	12	182	1			57
							13	9									
06	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	182	1	5402	3	Y	24					81
							26	9									
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	Y	8					89
							9	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	191	1	5563	3	Y	2					91
							2	9									
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	169	1	5047	3	Y	32					123
							35	9									
*10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	155	1	4755	3	Y	5					128
							6	9									

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
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	294	1	8612	3	N	40	165	1			52
							44	9									
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	299	1	8911	3	N	38					90
							42	9									
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	285	1	8528	3	N	12					102
							13	9									
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	291	1	8463	3	N	48	63	1			87
							53	9									
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	244	1	7302	3	N	35					122
							39	9									
*10	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	219	1	6743	3	N	37					159
							41	9									

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
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	35	1	1022	3	N	-0-					5
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	33	1	995	3	N	3					8
							3	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1034	3	N	4					12
							4	9									
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1016	3	N	1					13
							1	9									
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	986	3	N	2					15
							2	9									
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	33	1	1014	3	N	2					17
							2	9									

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
05	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	87	1	2526	3	Y	-0-					7
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	80	1	2384	3	Y	-0-					7
07	2728	N	2530	-0-	-198	-0-	82	1	2448	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	2479	3	Y	40					40
							44	9									
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	81	1	2409	3	Y	-0-	40	1			-0-
10	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	79	1	2441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5584	-0-	-337	-0-	125	1	5459	3	Y	-0-					45
06	5400	X	5327	-0-	-73	-0-	117	1	5193	3	Y	15					60
							17	9									
07	5580	X	5416	-0-	-164	-0-	119	1	5271	3	Y	24					84
							26	9									
08	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	119	1	5173	3	Y	10	84	1			10
							11	9									
09	5400	X	5160	-0-	-240	-0-	113	1	5044	3	Y	3					13
							3	9									
10	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	112	1	5103	3	Y	13					26
							14	9									

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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					8
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	Y	3					28
							3	9									
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	Y	10					38
							11	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-					38
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	3	Y	3					41
							3	9									
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	3	Y	-0-					41
*10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1559	3	Y	1	34	1			2
							1	9									

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
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	30	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1311	3	N	-0-					-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	-0-					-0-

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
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	14	1	411	3	Y	-0-					17
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					17
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-					17
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					17
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					17
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	Y	5					24
							6	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	3	Y	1					25
							1	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	3					28
							3	9									
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					28
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	42	1	1245	3	Y	-0-					28
10	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	41	1	1284	3	Y	3	18	1			13
							3	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

05	26536	X	20666	-0-	-5870	-0-	685	1	19981	3	N	-0-					-0-
06	24060	X	20533	-0-	-3527	-0-	670	1	19863	3	N	-0-					-0-
07	24552	X	20850	-0-	-3702	-0-	679	1	20171	3	N	-0-					-0-
08	24552	X	23836	-0-	-716	-0-	793	1	23043	3	N	-0-					-0-
09	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	767	1	22835	3	N	-0-					-0-
10	21204	X	20712	-0-	-492	-0-	656	1	20056	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					8
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					8
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					8
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	3	N	-0-					79
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	3	N	1					80
							1	9									
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	88	1	2632	3	N	-0-					80
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	89	1	2584	3	N	-0-					80
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	84	1	2514	3	N	-0-					80
*10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	3	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5					63
							6	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	N	-0-					63
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	3	N	4					67
							4	9									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	N	-0-					67
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1389	3	N	7	74	1			-0-
							8	9									
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	31	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	33	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	940	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

05	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	164	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4449	-0-	-411	-0-	111	1	4338	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	170	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4445	-0-	-267	-0-	162	1	4283	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4197	-0-	-363	-0-	152	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4174	-0-	-445	-0-	157	1	4017	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

05	2294	N	1915	-0-	-379	-0-	45	1	1870	2	Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2065	2	Y	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	58	1	2242	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	78	1	2062	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	49	1	1983	2	Y	-0-					-0-
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	62	1	2392	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

05	8091	X	6805	-0-	-1286	-0-	241	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7069	-0-	-701	-0-	264	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7483	-0-	-546	-0-	285	1	7198	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6620	-0-	-1130	-0-	241	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5954	-0-	-1126	-0-	215	1	5739	2	N	-0-					-0-
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	282	1	7193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	5642	-0-	-2139	-0-	200	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	5932	-0-	-1598	-0-	222	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6356	-0-	-1332	-0-	242	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	4201	-0-	-2836	-0-	153	1	4048	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5464	-0-	-536	-0-	197	1	5267	2	N	-0-					-0-
*10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	246	1	6282	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1079	-0-	1079	1106	708	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2648	-0-	-352	754	816	1	1832	3	Y	-0-					-0-
07	2880	N	2126	-0-	-754	-0-	862	1	1264	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	597	1	1303	3	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	812	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	640	1	961	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	91	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	92	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2205	2	N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	94	1	2386	2	N	-0-					-0-

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
05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	54	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1411	-0-	-179	-0-	35	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	55	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5592	-0-	2592	2592	202	1	5390	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	23909	-0-	20809	23401	902	1	23007	2	N	-0-					-0-

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
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	132	1	5713	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5511	-0-	-249	-0-	121	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5572	-0-	-380	-0-	123	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5568	-0-	-291	-0-	126	1	5442	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	117	1	5187	3	Y	-0-					-0-
10	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	118	1	5366	3	Y	-0-					-0-

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
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	116	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	110	1	4896	3	Y	-0-					-0-
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5131	3	Y	-0-					-0-
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	120	1	5201	3	Y	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	112	1	4952	3	Y	-0-					-0-
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	107	1	4848	3	Y	-0-					-0-

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
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	151	1	3912	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3235	-0-	-905	-0-	115	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	174	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	190	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	200	1	4089	2	N	-0-					-0-
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	188	1	4315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	260	1	6710	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5553	-0-	-1347	-0-	197	1	5356	2	N	-0-			-0-
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	312	1	8325	2	N	-0-			-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	342	1	8030	2	N	-0-			-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	359	1	7345	2	N	-0-			-0-
*10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	337	1	7738	2	N	-0-			-0-

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1059	2	N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	55	1	1466	2	N	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	-0-			-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	N	-0-			-0-
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	73	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1792	2	N	-0-			-0-
*10	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1199	-0-	-661	-0-	45	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	469	-0-	-1271	-0-	16	1	453	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	1209	N	223	-0-	-986	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-			-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	36	1	936	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	379	-0-	-671	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	961	N	194	-0-	-767	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	N	-0-			-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	46	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	480	-0-	-1140	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	1240	N	252	-0-	-988	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	N	-0-			-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	467	-0-	467	467	467	1			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

05	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	894	-0-	-756	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1000	-0-	-457	-0-	34	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	847	-0-	-331	-0-	29	1	818	2	N	-0-					-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
10	992	N	737	-0-	-255	-0-	30	1	707	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

05	5580	X	4840	-0-	-740	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3988	-0-	-1142	-0-	140	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	168	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	165	1	3864	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3524	-0-	-1156	-0-	164	1	3360	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	180	1	4006	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	111	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1945	-0-	-935	-0-	69	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1106	-0-	-1746	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	584	-0-	-2392	-0-	24	1	560	2	N	-0-					-0-
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	393	1	8004	2	N	-0-					-0-
*10	33222	X	33222	-0-	-0-	-0-	1387	1	31835	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

05	7068	X	6618	-0-	-450	-0-	247	1	6371	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5705	-0-	-1135	-0-	200	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	231	1	6121	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	248	1	5859	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6365	-0-	-25	-0-	297	1	6068	2	N	-0-					-0-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	294	1	6744	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	47	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	60	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	77	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1883	-0-	-157	-0-	63	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	55	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	834	3	Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4919	-0-	-444	-0-	189	1	4730	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	176	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	159	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	314	1	4580	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	361	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4781	-0-	-458	-0-	194	1	4587	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	134	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	143	1	3687	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	152	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	146	1	3853	2	N	-0-					-0-
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	131	1	3504	2	N	-0-					-0-
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	143	1	3651	2	N	-0-					-0-

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
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	50	1	2182	3	Y	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	53	1	2336	3	Y	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	52	1	2248	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	45	1	2008	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	48	1	2182	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					12
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					12
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					12
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					12
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	8					20
							9	9									
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					20

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					2
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					2
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-					2
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	-0-					2
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	44	1	1345	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	320	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	161	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	146	1	4354	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3825	-0-	-980	-0-	128	1	3697	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3215	-0-	-1435	-0-	105	1	3110	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	91	1	2779	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

05	5921	X	4571	-0-	-1350	-0-	103	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4653	-0-	-1077	-0-	103	1	4550	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5295	-0-	-626	-0-	118	1	5177	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5336	-0-	-58	-0-	121	1	5215	3	N	-0-					-0-
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4947	3	N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	105	1	4785	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	188	1	5503	3	Y	19					94
							21	9									
06	5580	X	4493	-0-	-1087	-0-	146	1	4337	3	Y	9	35	1			68
							10	9									
07	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	154	1	4581	3	Y	9					77
							10	9									
08	5828	X	4574	-0-	-1254	-0-	152	1	4416	3	Y	5					82
							6	9									
09	5640	X	4167	-0-	-1473	-0-	134	1	4005	3	Y	25					107
							28	9									
10	5704	X	4267	-0-	-1437	-0-	134	1	4113	3	Y	18					125
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	X	1598	-0-	-232	-0-	35	1	1552	3	Y	10					102
							11	9									
*05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	-0-					102
*06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	47	1	1398	3	Y	-0-	58	1			44
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	57	1	1685	3	Y	-0-					44
*08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	51	1	1481	3	Y	-0-					44
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1400	3	Y	-0-	39	1			5
10	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	45	1	1373	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	184	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	191	1	4929	2	N	-0-					-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	179	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	117	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3261	-0-	-159	-0-	118	1	3143	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2474	-0-	-1060	-0-	93	1	2381	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

05	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	222	1	9168	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8856	-0-	-744	-0-	221	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9289	-0-	-321	-0-	354	1	8935	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	336	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8671	-0-	-419	-0-	313	1	8358	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8799	-0-	-594	-0-	332	1	8467	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	50	1	2052	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	2069	2	N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	81	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	76	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	70	1	1873	2	N	15					15
							17	9									
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	76	1	1949	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	628	-0-	-1262	-0-	22	1	606	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1612	N	276	-0-	-1336	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	66	1	1456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	431	1	11131	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	327	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	342	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	375	1	8807	2	N	-0-					-0-
09	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	394	1	8058	2	N	-0-					-0-
*10	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	369	1	8488	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	124	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	105	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	127	1	2949	2	N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	142	1	2896	2	N	-0-					-0-
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	127	1	2969	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	819	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	710	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	912	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2834	N	2250	-0-	-584	-0-	860	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3331	-0-	331	331	895	1	2436	2	N	-0-					-0-
*10	3950	X	3619	-0-	-331	-0-	903	1	2716	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	40	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	61	1	1528	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2325	-0-	-165	-0-	85	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	114	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	116	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	124	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2672	-0-	-428	-0-	109	1	2563	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	232	1	5986	2	N	-0-					-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	181	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4499	-0-	-771	-0-	158	1	4341	2	N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	223	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	242	1	4966	2	N	-0-					-0-
*10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	226	1	5214	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	24	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	19	1	888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	155	1	4023	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	134	1	3633	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	144	1	3741	2	N	-0-			-0-
08	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	151	1	3609	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2982	-0-	-1068	-0-	142	1	2840	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	147	1	3284	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	2	1	89	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		659	-0-	659	750	24	1	635	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		685	-0-	685	1435	31	1	654	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		652	-0-	652	2087	29	1	623	2	N	-0-			-0-
09	2637	X	550	-0-	-2087	-0-	27	1	523	2	N	-0-			-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	31	1	612	2	N	-0-			-0-

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
05	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	163	1	4203	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4987	-0-	-263	-0-	175	1	4812	2	N	-0-			-0-
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	219	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	237	1	5566	2	N	-0-			-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	232	1	4752	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	215	1	4939	2	N	-0-			-0-

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
05	9331	X	8409	-0-	-922	-0-	313	1	8096	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7819	-0-	-821	-0-	274	1	7545	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8141	-0-	-694	-0-	295	1	7846	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7938	-0-	-897	-0-	324	1	7614	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7986	-0-	-564	-0-	372	1	7614	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	8087	-0-	-314	-0-	337	1	7750	2	N	-0-			-0-

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
05	9021	X	7569	-0-	-1452	-0-	268	1	7301	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	6732	-0-	-1728	-0-	168	1	6564	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6172	-0-	-1857	-0-	235	1	5937	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	263	1	6951	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	271	1	7235	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	7163	-0-	-401	-0-	270	1	6893	2	N	-0-			-0-

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
05	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	77	1	2088	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	77	1	1990	2	N	-0-			-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	77	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	78	1	2001	2	N	-0-			-0-

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
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
07	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	137	1	3739	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3713	-0-	-337	-0-	139	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	145	1	3648	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3724	-0-	-213	-0-	136	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	126	1	3356	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	132	1	3375	2	N	-0-					-0-

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
05	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	249	1	6760	2	N	-0-					-0-
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	253	1	6520	2	N	-0-					-0-
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	278	1	7008	2	N	-0-					-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	2	N	-0-					-0-
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	6457	2	N	-0-					-0-
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	6302	2	N	-0-					-0-

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
05	14787	X	13464	-0-	-1323	-0-	477	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	13059	-0-	-1041	-0-	326	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13527	-0-	-547	-0-	516	1	13011	2	N	-0-					-0-
08	14012	X	12374	-0-	-1638	-0-	451	1	11923	2	N	-0-					-0-
09	13410	X	11720	-0-	-1690	-0-	423	1	11297	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12299	-0-	-1217	-0-	464	1	11835	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	325	1	8850	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8014	-0-	-326	-0-	300	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8278	-0-	-340	-0-	316	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8149	-0-	-500	-0-	297	1	7852	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7930	-0-	-440	-0-	286	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	298	1	7614	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	56	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	65	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61	1	1534	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1350	-0-	-360	-0-	49	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	52	1	1327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	114	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	84	1	3266	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	130	1	3271	2	N	-0-			-0-
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	113	1	3028	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	120	1	3055	2	N	-0-			-0-

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
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	42	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	41	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	63	1	1598	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	60	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	57	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	54	1	1369	2	N	-0-			-0-

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
05	9920	X	8456	-0-	-1464	-0-	300	1	8156	2	N	-0-			-0-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	370	1	9522	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	382	1	9631	2	N	-0-			-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	329	1	8696	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	8492	-0-	-1408	-0-	307	1	8185	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	326	1	8307	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
05	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	36	1	1580	3	Y	-0-			7
06	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	33	1	1475	3	Y	-0-			7
07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	36	1	1574	3	Y	-0-			7
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-			7
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	35	1	1568	3	Y	-0-			7
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	35	1	1582	3	Y	-0-			7

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
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-			5
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	50	1	2177	3	Y	-0-			5
07	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	51	1	2260	3	Y	-0-			5
08	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	52	1	2233	3	Y	-0-			5
09	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	49	1	2162	3	Y	-0-			5
10	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	49	1	2222	3	Y	-0-			5

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
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	N	-0-			-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1996	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	73	1	1937	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	67	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	74	1	1876	2	N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	Y	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	41	1	1802	3	Y	-0-					-0-
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	39	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1859	3	Y	-0-					-0-

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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	N	-0-					5
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	3	N	-0-					5
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	23	1	682	3	N	-0-	5	1			-0-
08	713	N	694	-0-	-19	-0-	23	1	671	3	N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	3	N	-0-					-0-
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	21	1	648	3	N	-0-					-0-

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
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	970	-0-	-20	-0-	22	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	23	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	23	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2909	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	63	1	2772	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	64	1	2836	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2850	-0-	-126	-0-	64	1	2786	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2762	-0-	-88	-0-	61	1	2701	3	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2828	-0-	-86	-0-	61	1	2767	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	54	1	2340	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1813	-0-	-407	-0-	40	1	1773	3	Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	41	1	1818	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	978	-0-	-1471	-0-	21	1	957	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3875	X	3805	-0-	-70	-0-	135	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	140	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	144	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	138	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	131	1	3486	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	139	1	3552	2	N	-0-					-0-

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
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	76	1	2247	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	63	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	54	1	1655	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3859	-0-	759	759	128	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2917	-0-	-83	676	95	1	2822	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2479	-0-	-621	55	81	1	2398	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	57	1	1663	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1395	-0-	-765	-0-	45	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	41	1	1263	3	Y	-0-					-0-

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
05	5332	X	4508	-0-	-824	-0-	160	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3985	-0-	-1175	-0-	149	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2421	-0-	-2911	-0-	92	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2	-0-	-4927	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	37	-0-	-4523	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	129	1	3300	2	N	-0-					-0-

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
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	208	1	5657	2	N	-0-					-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	188	1	4831	2	N	-0-					-0-
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	234	1	5914	2	N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	232	1	6127	2	N	-0-					-0-
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	212	1	5652	2	N	-0-					-0-
*10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	220	1	5607	2	N	-0-					-0-

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
05	2232	N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1959	-0-	-201	-0-	73	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	75	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	61	1	1630	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	57	1	1464	2	N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	43	1	1898	3	Y	3					88
							3	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	3	Y	64					152
							70	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	Y	2	118	1			36
							2	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2071	3	Y	-0-					36
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-					36
*10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	67	1	2053	3	Y	-0-					36

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
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	71	1	2068	3	Y	2					37
							2	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	67	1	1985	3	Y	-0-					37
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	69	1	2050	3	Y	1					38
							1	9									
08	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	69	1	2023	3	Y	2					40
							2	9									
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	65	1	1923	3	Y	5					45
							6	9									
10	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	66	1	2015	3	Y	-0-					45

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	67	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	22393	-0-	19393	19393	558	1	21835	2	N	-0-					-0-
07	48525	X	29132	-0-	-19393	-0-	1111	1	28021	2	N	-0-					-0-
08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	845	1	22335	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	19200	-0-	-0-	-0-	693	1	18507	2	N	-0-					-0-
*10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	662	1	16899	2	N	-0-					-0-

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
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	41	1	1797	3	N	62					99
							68	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	21	1	927	3	N	-0-	76	1			23
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2280	3	N	2					25
							2	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	39	1	1677	3	N	-0-					25
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	40	1	1783	3	N	10					35
							11	9									
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	3	Y	33	68	1			-0-
							36	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	199	1	8210	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7529	-0-	-1201	-0-	188	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8241	-0-	-780	-0-	314	1	7927	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8329	-0-	-506	-0-	303	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	282	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7978	-0-	-423	-0-	301	1	7677	2	N	-0-					-0-

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
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	84	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1991	-0-	-499	-0-	74	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2529	-0-	-44	-0-	102	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1483	-0-	-1090	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					-0-

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
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	576	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	534	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	571	1	1878	2	N	-0-					-0-
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	47	1	1841	2	N	-0-					-0-

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
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	114	1	3332	3	N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	1070	-0-	-2433	-0-	35	1	1035	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	41	1	1190	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	1341	-0-	-2229	-0-	44	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	1279	-0-	-2410	-0-	40	1	1239	3	N	-0-					-0-

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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	36	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	40	1	1785	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	36	1	1633	3	N	-0-					-0-

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
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	13	1	344	2	N	-0-					-0-
06	600	N	347	-0-	-253	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6496	-0-	-200	-0-	216	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	4715	-0-	-1555	-0-	154	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	210	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6053	-0-	-550	-0-	202	1	5851	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5852	-0-	-568	-0-	190	1	5662	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5758	-0-	-752	-0-	182	1	5576	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	104	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2852	-0-	-28	-0-	107	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	115	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	109	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	101	1	2706	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	108	1	2760	2	N	-0-					-0-

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
05	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	178	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	118	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4703	-0-	-226	-0-	120	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	116	1	4673	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	108	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4619	-0-	-403	-0-	116	1	4503	2	N	-0-					-0-

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
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	256	1	7458	3	Y	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	234	1	6943	3	Y	-0-					-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	243	1	7221	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	6847	-0-	-252	-0-	228	1	6619	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	233	1	6937	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	224	1	6841	3	Y	-0-					-0-

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
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1146	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	38	1	1101	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	34	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	978	-0-	-200	-0-	33	1	945	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	896	-0-	-244	-0-	29	1	867	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	28	1	852	3	N	-0-					-0-

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
05	11594	X	10137	-0-	-1457	-0-	228	1	9909	3	Y	-0-					-0-
06	10920	X	9038	-0-	-1882	-0-	295	1	8743	3	Y	-0-					-0-
07	10974	X	9988	-0-	-986	-0-	325	1	9663	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	9398	-0-	-1576	-0-	212	1	9186	3	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9226	-0-	-1124	-0-	203	1	9023	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	207	1	9415	3	Y	-0-					-0-

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
05	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	118	1	5126	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	166	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	133	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3397	-0-	-1842	-0-	76	1	3321	3	Y	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	119	1	5305	3	Y	-0-					-0-
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	119	1	5403	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	56	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	57	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	54	1	2394	3	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	54	1	2464	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	N	1423	-0-	-1305	-0-	50	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	1323	-0-	-1437	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	Y	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	86	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	104	1	2649	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	130	1	3806	3	N	-0-					91
06	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	120	1	3563	3	N	-0-					91
07	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	120	1	3575	3	N	-0-					91
08	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3496	3	N	-0-					91
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	113	1	3385	3	N	-0-					91
10	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	116	1	3533	3	N	-0-					91

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	30	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	30	1	1361	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	852	3	Y	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	119	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	90	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	128	1	3375	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	80	1	3258	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	86	1	3343	2	N	-0-					-0-

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
*11	3120	X	2981	-0-	-139	-0-	96	1	2885	3	Y	-0-					65
*12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	104	1	3104	3	Y	-0-					65
*01	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	101	1	2993	3	Y	-0-					65
*02	2828	X	2603	-0-	-225	-0-	84	1	2519	3	Y	-0-					65
*03	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	62	1	2791	3	Y	-0-					65
*04	3030	X	2471	-0-	-559	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-					65
*05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	68	1	2992	3	Y	-0-					65
*06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	63	1	2794	3	Y	-0-					65
*07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	Y	-0-					65
*08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	65	1	2835	3	Y	-0-					65
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	60	1	2666	3	Y	-0-					65
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	61	1	2782	3	Y	-0-					65

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
05	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	48	1	2077	3	Y	-0-					25
06	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-					25
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	43	1	1893	3	Y	-0-					25
08	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					25
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	Y	-0-					25
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	3	Y	-0-					25

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
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	N	-0-					3
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	17	1	504	3	N	-0-					3
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	23	1	678	3	N	4					7
							4	9									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	3					10
							3	9									
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	N	5					15
							6	9									
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	22	1	677	3	N	2					17
							2	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
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	76	1	3369	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3446	-0-	-26	-0-	76	1	3370	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	74	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	67	1	2972	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	63	1	2850	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3036	-0-	-64	209	68	1	2968	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	1123	-0-	-1907	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1248	-0-	-1976	-0-	28	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	56	1	2398	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	64	1	2829	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	58	1	2643	3	Y	-0-					-0-

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
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1535	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	48	1	1421	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	697	-0-	-853	-0-	22	1	675	3	Y	-0-					-0-

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
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	222	1	6462	3	Y	-0-					70
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6707	3	Y	-0-					70
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	225	1	6697	3	Y	-0-					70
08	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	225	1	6540	3	Y	-0-					70
09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	203	1	6042	3	Y	-0-					70
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	190	1	5806	3	Y	-0-					70

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
05	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	286	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	187	1	7319	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	195	1	7476	2	N	-0-					-0-
08	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	188	1	7544	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	175	1	7082	2	N	-0-					-0-
*10	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	168	1	6521	2	N	-0-					-0-

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
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	72	1	2117	3	N	-0-					83
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	3	N	-0-					83
07	2666	N	1289	-0-	-1377	-0-	42	1	1247	3	N	-0-					83
08	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	58	1	1708	3	N	-0-					83
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	N	-0-					83
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1813	3	N	-0-					83

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
05	2635	N	1770	-0-	-865	-0-	40	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	41	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	49	1	2109	3	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	43	1	1879	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	39	1	1745	3	N	-0-					-0-

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
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	733	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2351	3	Y	-0-					-0-
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	687	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	643	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	696	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	728	1	2560	3	Y	-0-					-0-

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
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	20	1	903	3	N	-0-					-0-
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	20	1	894	3	N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	21	1	869	3	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	19	1	850	3	N	-0-					-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	19	1	855	3	N	-0-					-0-

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
05	7595	X	7418	-0-	-177	-0-	167	1	7251	3	Y	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	155	1	6878	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	7228	-0-	-26	-0-	160	1	7068	3	Y	-0-					-0-
08	7254	X	7122	-0-	-132	-0-	161	1	6961	3	Y	-0-					-0-
09	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	152	1	6727	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	7096	-0-	-158	-0-	153	1	6943	3	Y	-0-					-0-

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
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	65	1	2813	3	N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	3	N	-0-					-0-
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	58	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	59	1	2594	3	N	-0-					-0-
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	3	N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	-0-					-0-

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
05	10788	X	9560	-0-	-1228	-0-	216	1	9344	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9036	-0-	-354	-0-	200	1	8836	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9122	-0-	-581	-0-	202	1	8920	3	Y	-0-					-0-
08	9703	X	9479	-0-	-224	-0-	214	1	9265	3	Y	-0-					-0-
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	209	1	9266	3	Y	-0-					-0-
10	9548	X	9396	-0-	-152	-0-	202	1	9194	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	146	1	6341	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6237	-0-	-363	-0-	138	1	6099	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	143	1	6336	3	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	148	1	6386	3	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	136	1	6037	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	119	1	5388	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	38	1	1114	3	N	-0-					105
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	35	1	1064	3	N	-0-					105
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					105
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	N	-0-					105
09	1110	N	790	-0-	-320	-0-	26	1	764	3	N	-0-					105
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	50	1	1533	3	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	180	1	5254	3	N	10	122	1			28
							11	9									
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	171	1	5085	3	N	17					45
							19	9									
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	174	1	5204	3	N	-0-					45
08	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	177	1	5147	3	N	-0-					45
09	5280	X	5010	-0-	-270	-0-	162	1	4846	3	N	2					47
							2	9									
10	5456	X	4737	-0-	-719	-0-	150	1	4587	3	N	-0-					47

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
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	12	1	531	3	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	10	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	11	1	476	3	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	11	1	455	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	573	3	N	-0-					-0-

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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	102	-0-	-168	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	1023	X	257	-0-	-766	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	238	-0-	-785	-0-	5	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	165	1	4819	3	Y	-0-					17
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	162	1	4808	3	Y	-0-					17
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	162	1	4825	3	Y	-0-					17
08	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	158	1	4619	3	Y	31	31	1			17
							34	9									
09	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	144	1	4282	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
10	4898	X	965	-0-	-3933	-0-	21	1	944	3	Y	-0-					17

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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24	1	1070	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	26	1	1118	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	24	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	942	-0-	-143	-0-	21	1	921	3	Y	-0-					-0-

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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	36	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	34	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	66	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2698	-0-	-152	-0-	60	1	2638	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2761	-0-	-91	-0-	61	1	2700	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2643	-0-	-302	-0-	59	1	2584	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	49	1	2151	3	N	-0-					-0-
*10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	61	1	2750	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	47	1	2057	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	47	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	51	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	40	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	42	1	1909	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	40	1	1699	3	Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	39	1	1706	3	Y	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	39	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	38	1	1703	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	64	1	1784	2	Y	-0-					20
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	-0-					20
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1878	2	Y	-0-					20
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					20
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1806	2	Y	1					21
							1	9									
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	98	1	1868	2	Y	1					20
							1	9									

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5992	-0-	-425	-0-	208	1	5784	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	264	1	5403	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	272	1	5588	2	Y	-0-					-0-
08	6169	X	5893	-0-	-276	-0-	270	1	5623	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5598	-0-	-282	-0-	289	1	5309	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5712	-0-	-271	-0-	286	1	5426	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	43	1	1898	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	42	1	1831	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	40	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	967	-0-	-653	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	36	1	1656	3	Y	-0-					-0-

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
05	992	N	383	-0-	-609	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					-0-

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
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	821	1	5293	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5396	-0-	-244	-0-	785	1	4611	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	2204	-0-	-3624	-0-	539	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	798	1	7308	3	Y	-0-					-0-
09	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1010	1	11399	3	Y	-0-					-0-
*10	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	994	1	10507	3	Y	-0-					-0-

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
05	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	98	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4524	-0-	-786	-0-	100	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4293	-0-	-1194	-0-	95	1	4198	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	96	1	4138	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	81	1	3605	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	89	1	4040	3	Y	-0-					-0-

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
05	1054	N	905	-0-	-149	-0-	30	1	874	3	Y	1					16
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	-0-					16
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-					16
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					16
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					16
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	878	3	Y	18	34	1			-0-
							20	9									

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
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	49	1	1425	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	37	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	37	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	38	1	1110	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	36	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	36	1	1109	3	N	-0-					-0-

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
05	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	37	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	30	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	40	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	641	-0-	-971	-0-	15	1	626	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	547	-0-	-833	-0-	12	1	535	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	851	-0-	-358	-0-	27	1	824	3	N	-0-					-0-

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
05	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	73	1	3177	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	68	1	3018	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3070	-0-	-433	-0-	100	1	2970	3	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	79	1	3420	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3090	-0-	-120	-0-	68	1	3022	3	N	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	106	1	3225	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

05	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	106	1	3107	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	74	1	2208	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	83	1	2492	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	84	1	2434	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1767	-0-	-1263	-0-	57	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	72	1	2196	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	22	1	577	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	51	1	1130	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	2	N	-0-					-0-
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	59	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	57	1	1274	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

05	7099	X	6784	-0-	-315	-0-	152	1	6632	3	Y	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	137	1	6078	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6249	-0-	-168	-0-	138	1	6111	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5868	-0-	-549	-0-	132	1	5736	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	114	1	5047	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5585	-0-	-832	-0-	120	1	5465	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1349	3	Y	7					26
							8	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	9					35
							10	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	3	Y	2					37
							2	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	1324	3	Y	-0-					37
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
*10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	41	1	1285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	757	1	1931	3	N	-0-					30
06	3000	X	1719	-0-	-1281	-0-	708	1	1011	3	N	-0-					30
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	771	1	2545	3	N	-0-					30
08	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	754	1	1768	3	N	-0-					30
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	730	1	1792	3	N	-0-					30
*10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	779	1	3001	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

05	7750	X	6411	-0-	-1339	-0-	238	1	6173	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5370	-0-	-1740	-0-	185	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	221	1	5836	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5775	-0-	-1169	-0-	233	1	5542	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5755	-0-	-755	-0-	269	1	5486	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5525	-0-	-892	-0-	228	1	5297	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

05	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	117	1	3417	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	105	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	105	1	3116	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	107	1	3096	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3031	-0-	-539	-0-	99	1	2932	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	97	1	2976	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

05	8525	X	7970	-0-	-555	-0-	283	1	7687	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7442	-0-	-808	-0-	186	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7588	-0-	-689	-0-	289	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6017	-0-	-2136	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	308	1	8232	2	N	-0-					-0-
*10	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	316	1	8075	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	74	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	74	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	76	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	73	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	76	1	1937	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

05	5704	X	5163	-0-	-541	-0-	116	1	5047	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	110	1	4862	3	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	118	1	5213	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	117	1	5065	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4947	-0-	-333	-0-	109	1	4838	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	108	1	4893	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	122	1	5317	3	Y	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5182	3	Y	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	119	1	5268	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	116	1	5045	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	108	1	4777	3	Y	-0-					-0-
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	116	1	5267	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	66	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	67	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	70	1	2680	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	67	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2648	-0-	-82	-0-	64	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	68	1	2635	2	N	-0-					-0-

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
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1856	3	Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	41	1	1817	3	Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	41	1	1776	3	Y	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-

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
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	33	1	1432	3	Y	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	3	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1222	3	Y	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	25	1	1165	3	Y	-0-					-0-

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
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	35	1	1526	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	36	1	1625	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	34	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1695	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1332	-0-	-318	-0-	29	1	1303	3	N	-0-					-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	38	1	1707	3	N	-0-					-0-

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
05	8122	X	6137	-0-	-1985	-0-	204	1	5933	3	Y	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	217	1	6456	3	Y	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	195	1	5803	3	Y	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	195	1	5672	3	Y	-0-					-0-
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	198	1	5878	3	Y	-0-					-0-
*10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	166	1	5094	3	Y	-0-					-0-

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
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	158	1	6877	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	152	1	6701	3	Y	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	160	1	7085	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	158	1	6847	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6757	-0-	-113	-0-	149	1	6608	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6910	-0-	-344	-0-	149	1	6761	3	Y	-0-					-0-

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
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	82	1	3530	3	Y	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	78	1	3428	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	78	1	3472	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	82	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	77	1	3401	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	75	1	3390	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	109	1	4752	3	Y	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	101	1	4469	3	Y	-0-					-0-
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	104	1	4576	3	Y	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	103	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	Y	-0-					-0-
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	96	1	4352	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

05	8773	X	6963	-0-	-1810	-0-	247	1	6716	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6379	-0-	-1751	-0-	159	1	6220	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6263	-0-	-2107	-0-	159	1	6104	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5882	-0-	-1744	-0-	143	1	5739	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	5295	-0-	-1905	-0-	128	1	5167	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	5133	-0-	-1842	-0-	129	1	5004	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

05	8060	X	8024	-0-	-36	-0-	181	1	7843	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	170	1	7480	3	Y	-0-					-0-
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	173	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7802	-0-	-10	-0-	176	1	7626	3	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7540	-0-	-20	-0-	166	1	7374	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	165	1	7510	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

05	5983	X	5192	-0-	-791	-0-	184	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5025	-0-	-495	-0-	188	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5217	-0-	-549	-0-	199	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	199	1	5249	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	178	1	4758	2	N	-0-					-0-
*10	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	210	1	5364	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

05	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	87	1	2519	3	N	-0-					12
06	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	77	1	2271	3	N	-0-					12
07	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	82	1	2455	3	N	-0-					12
08	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	84	1	2440	3	N	-0-					12
09	2640	X	2468	-0-	-172	-0-	80	1	2388	3	N	-0-					12
10	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	82	1	2493	3	N	-0-					12

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	70	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	61	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	61	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	57	1	1517	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	58	1	1491	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

05	9269	X	7958	-0-	-1311	-0-	282	1	7676	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7872	-0-	-1098	-0-	294	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	317	1	7990	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7693	-0-	-677	-0-	280	1	7413	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7321	-0-	-629	-0-	264	1	7057	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7371	-0-	-937	-0-	278	1	7093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	226	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5791	-0-	-749	-0-	216	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5616	-0-	-1111	-0-	214	1	5402	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5183	-0-	-1544	-0-	189	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5354	-0-	-1156	-0-	193	1	5161	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	5565	-0-	-821	-0-	210	1	5355	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

05	7502	X	6863	-0-	-639	-0-	243	1	6620	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6850	-0-	-170	-0-	256	1	6594	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6612	-0-	-642	-0-	252	1	6360	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6496	-0-	-727	-0-	237	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6163	-0-	-827	-0-	223	1	5940	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6145	-0-	-923	-0-	232	1	5913	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

05	6076	X	5853	-0-	-223	-0-	194	1	5659	3	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	194	1	5744	3	Y	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	204	1	6085	3	Y	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	197	1	5718	3	Y	-0-					-0-
09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	187	1	5566	3	Y	-0-					-0-
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	186	1	5709	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

05	4681	X	4190	-0-	-491	-0-	149	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	154	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	161	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	135	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	140	1	3738	2	N	-0-					-0-
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	158	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	109	1	4263	2	N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	120	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	120	1	4804	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	107	1	4322	2	N	-0-					-0-
*10	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	116	1	4486	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	50	1	2047	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	50	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	56	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	54	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

05	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	189	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	122	1	4764	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	127	1	4859	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	118	1	4736	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4644	-0-	-486	-0-	112	1	4532	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	121	1	4703	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	3	N	-0-			-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	96	1	4235	3	N	-0-			-0-
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	99	1	4347	3	N	-0-			-0-
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	93	1	4032	3	N	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	89	1	3907	3	N	-0-			-0-
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	102	1	4602	3	N	-0-			-0-

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
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	177	1	5177	3	N	-0-			116
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	167	1	4962	3	N	-0-			116
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	175	1	5202	3	N	-0-			116
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	3	N	-0-			116
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	163	1	4869	3	N	-0-			116
10	5177	X	5097	-0-	-80	-0-	161	1	4936	3	N	-0-			116

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
05	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	443	1	19254	3	N	-0-			-0-
06	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	398	1	17615	3	N	-0-			-0-
07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	581	1	17284	3	N	-0-			-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	337	1	9794	3	N	-0-			-0-
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	477	1	14212	3	N	-0-			-0-
*10	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	485	1	14862	3	N	-0-			-0-

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
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	205	1	5876	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	155	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	148	1	5675	2	N	-0-			-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	148	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	142	1	5769	2	N	-0-			-0-
*10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	163	1	6320	2	N	-0-			-0-

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
05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	103	1	2658	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	100	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	101	1	2749	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	102	1	2455	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	130	1	2572	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2527	-0-	-356	-0-	106	1	2421	2	N	-0-			-0-

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
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	97	1	2332	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	81	1	2199	2	N	-0-			-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2319	2	N	-0-			-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	105	1	2460	2	N	-0-			-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	112	1	2299	2	N	-0-			-0-
*10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	105	1	2418	2	N	-0-			-0-

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
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	189	1	5253	2	Y	-0-			-0-
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	241	1	4937	2	Y	-0-			-0-
07	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	240	1	4924	2	Y	-0-			-0-
08	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	243	1	5068	2	Y	-0-			-0-
09	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	262	1	4807	2	Y	-0-			-0-
10	5456	X	5162	-0-	-294	-0-	258	1	4904	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	123	1	2523	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	126	1	2577	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	124	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	138	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	131	1	2495	2	N	-0-					-0-

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
05	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	212	1	5896	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	270	1	5527	2	Y	-0-					-0-
07	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	276	1	5657	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	271	1	5663	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5569	-0-	-371	-0-	288	1	5281	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	294	1	5595	2	Y	-0-					-0-

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
05	4960	X	4443	-0-	-517	-0-	165	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3754	-0-	-1016	-0-	133	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4195	-0-	-579	-0-	157	1	4038	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	165	1	4022	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3969	-0-	-471	-0-	185	1	3784	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	161	1	3950	2	N	-0-					-0-

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
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	63	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	43	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	64	1	1246	2	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	64	1	1179	2	N	-0-					-0-

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
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	129	1	3430	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	111	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2685	-0-	-601	-0-	100	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	95	1	2086	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2181	-0-	-1119	-0-	107	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2669	-0-	-741	-0-	109	1	2560	2	N	-0-					-0-

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
05	4991	X	4678	-0-	-313	-0-	174	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	151	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	160	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	192	1	4290	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	194	1	4096	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	192	1	4225	2	N	-0-					-0-

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
05	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	111	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	233	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	173	1	4060	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	2456	-0-	-1864	-0-	114	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	2523	-0-	-1941	-0-	105	1	2418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5640	-0-	-405	-0-	209	1	5431	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5247	-0-	-603	-0-	185	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	200	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5160	-0-	-885	-0-	210	1	4950	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4408	-0-	-1262	-0-	206	1	4202	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4232	-0-	-1410	-0-	177	1	4055	2	N	-0-					-0-

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
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	60	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	64	1	1633	2	N	-0-					-0-

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
05	5797	X	4603	-0-	-1194	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5306	-0-	-184	-0-	198	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	160	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	3567	-0-	-1827	-0-	130	1	3437	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3868	-0-	-1442	-0-	140	1	3728	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	166	1	4239	2	N	-0-					-0-

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
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	257	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	273	1	7033	2	N	-0-					-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	288	1	7265	2	N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	244	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	248	1	6623	2	N	-0-					-0-
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	278	1	7095	2	N	-0-					-0-

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
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	39	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	36	1	952	2	N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	36	1	918	2	N	-0-					-0-

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
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	115	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	109	1	4262	2	N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	103	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	102	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	100	1	4044	2	N	-0-					-0-
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3967	2	N	-0-					-0-

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
05	3999	X	3706	-0-	-293	-0-	67	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	73	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	85	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	83	1	3669	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	77	1	3725	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 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
05	8091	X	7489	-0-	-602	-0-	266	1	7223	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7212	-0-	-618	-0-	270	1	6942	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7526	-0-	-348	-0-	287	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7446	-0-	-428	-0-	271	1	7175	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7054	-0-	-566	-0-	255	1	6799	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7234	-0-	-299	-0-	273	1	6961	2	N	-0-					-0-

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
05	6944	X	6463	-0-	-481	-0-	229	1	6234	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6364	-0-	-356	-0-	238	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	252	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	237	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	218	1	5827	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	229	1	5853	2	N	-0-					-0-

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
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	37	1	984	2	N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	N	-0-					-0-

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
05	4495	X	3441	-0-	-1054	-0-	114	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3227	-0-	-523	-0-	105	1	3122	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	107	1	3183	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	820	-0-	-2869	-0-	27	1	793	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2035	-0-	-1355	-0-	66	1	1969	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	107	1	3286	3	N	-0-					-0-

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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	90	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	71	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	71	1	2118	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2153	-0-	-575	-0-	72	1	2081	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	68	1	2015	3	N	-0-					-0-
*10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	90	1	2737	3	N	-0-					-0-

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	44	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	41	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	48	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	44	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	40	1	1534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	986	1	2552	3	Y	23					215
							25	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	982	1	2494	3	Y	35	178	1			72
							39	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1011	1	2501	3	Y	17					89
							19	9									
08	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	1009	1	2384	3	Y	7					96
							8	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	976	1	2382	3	Y	15					111
							17	9									
10	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	977	1	2398	3	Y	18					129
							20	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	92	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	92	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	95	1	2409	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	89	1	2365	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2320	-0-	-140	-0-	84	1	2236	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	91	1	2314	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	39	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	36	1	1599	3	N	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	25	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	998	-0-	-149	-0-	23	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	22	1	979	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	23	1	1033	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	79	1	2142	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2055	-0-	-255	-0-	77	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	88	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	84	1	2222	2	N	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	77	1	2057	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	83	1	2130	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	-0-					-0-
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	23	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	24	1	713	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	23	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	22	1	667	3	Y	-0-					-0-

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
05	6293	X	6117	-0-	-176	-0-	217	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	208	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	195	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4967	-0-	-1233	-0-	181	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4460	-0-	-1540	-0-	161	1	4299	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	4471	-0-	-1636	-0-	169	1	4302	2	N	-0-					-0-

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
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2399	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1145	-0-	-653	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	112	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2241	-0-	-704	-0-	85	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2507	-0-	-655	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2326	-0-	-734	-0-	84	1	2242	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2353	-0-	-809	-0-	89	1	2264	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	39	1	1692	3	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	38	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	40	1	1743	3	N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	N	-0-					-0-
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	41	1	1856	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1453	-0-	-252	-0-	32	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	29	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	31	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	28	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	30	1	1386	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2103	-0-	-1462	-0-	75	1	2028	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1974	-0-	-756	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2002	-0-	-571	-0-	76	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	73	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	78	1	1996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	83	1	2249	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	1974	-0-	-306	-0-	74	1	1900	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2220	-0-	-229	-0-	85	1	2135	2	N	-0-			-0-
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	75	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	56	1	1489	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	82	1	2096	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2831	-0-	-269	747	94	1	2737	3	N	-0-			2
06	3000	N	2399	-0-	-601	146	78	1	2321	3	N	-0-			2
07	4117	X	3971	-0-	-146	-0-	129	1	3842	3	N	-0-			2
08	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	68	1	1970	3	N	-0-			2
09	2910	X	1633	-0-	-1277	-0-	54	1	1579	3	N	-0-			2
10	3007	X	1468	-0-	-1539	-0-	46	1	1422	3	N	-0-			2

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
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	108	1	4668	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4712	-0-	-88	-0-	104	1	4608	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	102	1	4495	3	N	-0-			-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	113	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	111	1	4893	3	N	-0-			-0-
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4940	3	N	-0-			-0-

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
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	103	1	4461	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	102	1	4507	3	Y	-0-			-0-
07	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	105	1	4603	3	Y	-0-			-0-
08	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	98	1	4359	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	98	1	4475	3	Y	-0-			-0-

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
05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	30	1	1355	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-			-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	33	1	1477	3	Y	-0-			-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	34	1	1540	3	Y	-0-			-0-

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
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	102	1	4440	3	Y	-0-			-0-
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	91	1	4043	3	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	94	1	4170	3	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	98	1	4237	3	Y	-0-			-0-
09	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	92	1	4110	3	Y	-0-			-0-
10	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	96	1	4356	3	Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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
05	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	97	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	94	1	4145	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	150	1	4451	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	102	1	4402	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	145	1	4439	3	N	-0-					-0-

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
05	11811	X	10866	-0-	-945	-0-	360	1	10506	3	Y	-0-					-0-
06	10500	X	10144	-0-	-356	-0-	330	1	9814	3	Y	-0-					-0-
07	10850	X	10802	-0-	-48	-0-	352	1	10450	3	Y	-0-					-0-
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	361	1	10511	3	Y	-0-					-0-
09	10500	X	10415	-0-	-85	-0-	338	1	10077	3	Y	-0-					-0-
10	10850	X	9818	-0-	-1032	-0-	310	1	9508	3	Y	-0-					-0-

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
05	8401	X	7906	-0-	-495	-0-	187	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7483	-0-	-647	-0-	187	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7743	-0-	-658	-0-	197	1	7546	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7674	-0-	-727	-0-	186	1	7488	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7039	-0-	-611	-0-	170	1	6869	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7754	-0-	-151	-0-	195	1	7559	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 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
05	6758	X	6410	-0-	-348	-0-	152	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	158	1	6198	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6216	-0-	-511	-0-	158	1	6058	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6248	-0-	-479	-0-	152	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	141	1	5701	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	152	1	5879	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 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
05	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	105	1	4350	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4239	-0-	-411	-0-	158	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	108	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	155	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	140	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3966	-0-	-498	-0-	150	1	3816	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	42	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	44	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	54	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	2	N	-0-					-0-
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					-0-

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 #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	160	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	169	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	163	1	4362	2	N	-0-					-0-
*10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	171	1	4363	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1437	-0-	-2190	-0-	51	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	408	1	10512	2	N	-0-					-0-
07	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	479	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	431	1	11386	2	N	-0-					-0-
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	375	1	10006	2	N	-0-					-0-
*10	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	381	1	9733	2	N	-0-					-0-

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
05	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	29	1	1271	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	28	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	28	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	27	1	1190	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	27	1	1220	3	N	-0-					-0-

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
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	51	1	2232	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	46	1	1995	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	44	1	1922	3	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	44	1	1991	3	Y	-0-					-0-

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
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2139	-0-	-201	-0-	47	1	2092	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	49	1	2167	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	47	1	2067	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	45	1	1978	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	44	1	1999	3	Y	-0-					-0-

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
05	5704	X	5185	-0-	-519	-0-	172	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4931	-0-	-559	-0-	109	1	4822	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	170	1	5052	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	116	1	5011	3	N	-0-					-0-
09	5130	X	4990	-0-	-140	-0-	162	1	4828	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	157	1	4793	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	49	1	1434	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	43	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	31	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	880	-0-	-205	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	5239	X	4112	-0-	-1127	-0-	97	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3514	-0-	-1556	-0-	88	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3893	-0-	-1346	-0-	99	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	98	1	3934	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3707	-0-	-793	-0-	89	1	3618	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3507	-0-	-616	-0-	88	1	3419	2	N	-0-					-0-

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
05	1643	N	440	-0-	-1203	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	73	-0-	-1517	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	82	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1682	-0-	-581	-0-	64	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	85	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	79	1	2103	2	N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	84	1	2138	2	N	-0-					-0-

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
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	70	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	69	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	73	1	3259	3	N	-0-					-0-
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	69	1	3080	3	N	-0-					-0-
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	70	1	3170	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	88	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3718	-0-	-332	-0-	82	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	89	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3681	-0-	-318	-0-	84	1	3597	3	N	-0-					-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3774	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	86	1	3898	3	N	-0-					-0-

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
05	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	103	1	4487	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4402	-0-	-218	-0-	97	1	4305	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	100	1	4434	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	102	1	4389	3	Y	-0-					-0-
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	96	1	4263	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	97	1	4402	3	Y	-0-					-0-

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
05	9238	X	8750	-0-	-488	-0-	310	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8002	-0-	-848	-0-	299	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8420	-0-	-725	-0-	321	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8088	-0-	-995	-0-	295	1	7793	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7748	-0-	-802	-0-	280	1	7468	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8164	-0-	-578	-0-	308	1	7856	2	N	-0-					-0-

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
05	6820	X	5871	-0-	-949	-0-	219	1	5652	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	166	1	4571	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	213	1	5644	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	225	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	231	1	4722	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	223	1	5125	2	N	-0-					-0-

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
05	4123	X	2540	-0-	-1583	-0-	95	1	2445	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	72	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2883	-0-	-1240	-0-	105	1	2778	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	111	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	114	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	110	1	2520	2	N	-0-					-0-

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
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	2224 30	1 9	3324	3	N	27					90
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	2077 84	1 9	2767	3	N	76	154	1			12
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	2155	1	2669	3	N	-0-					12
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1956	1	2287	3	N	-0-					12
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1861	1	2161	3	N	-0-					12
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1847	1	2240	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	92	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1999	-0-	-851	-0-	70	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2168	-0-	-777	-0-	79	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2042	-0-	-903	-0-	83	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1832	-0-	-628	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	83	1	1894	2	N	-0-					-0-

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
05	4495	X	3799	-0-	-696	-0-	145	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3575	-0-	-775	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	137	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	165	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3524	-0-	-676	-0-	163	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	157	1	3416	2	N	-0-					-0-

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
05	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	190	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5005	-0-	-172	-0-	190	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5045	-0-	-132	-0-	209	1	4836	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	215	1	4460	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4927	-0-	-188	-0-	206	1	4721	2	N	-0-					-0-

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
05	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	111	1	4812	3	N	-0-					-0-
06	4830	X	4675	-0-	-155	-0-	103	1	4572	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	156	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	105	1	4543	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4445	-0-	-325	-0-	98	1	4347	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	144	1	4393	3	N	-0-					-0-

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
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	533	1	507	2	N	-0-					-0-
07	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	310	N	22	-0-	-288	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	19	-0-	-1031	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-

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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	96	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	128	1	2763	2	N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	124	1	2646	2	N	-0-					-0-
*10	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	N	-0-					-0-

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
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1270	2	N	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6605	-0-	-556	-0-	219	1	6386	3	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6262	-0-	-158	-0-	204	1	6058	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	164	1	4885	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	4489	-0-	-2114	-0-	150	1	4339	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	4110	-0-	-2280	-0-	133	1	3977	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	4126	-0-	-2477	-0-	130	1	3996	3	Y	-0-					-0-

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
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	40	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	44	1	2060	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	48	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	47	1	2084	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	43	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	43	1	2057	2	N	-0-					-0-

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
05	3472	X	1955	-0-	-1517	-0-	69	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	652	1	16790	2	N	-0-					-0-
07	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	831	1	20978	2	N	-0-					-0-
08	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	645	1	17068	2	N	-0-					-0-
09	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	545	1	14547	2	N	-0-					-0-
*10	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	534	1	13638	2	N	-0-					-0-

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
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	49	1	2110	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1403	-0-	-247	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1083	-0-	-622	-0-	35	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	1705	N	1042	-0-	-663	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	36	1	1103	3	N	-0-					-0-

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
05	4185	X	3131	-0-	-1054	-0-	104	1	3027	3	N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	133	1	3943	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	123	1	3657	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	118	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	148	1	4394	3	N	-0-					-0-
*10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	157	1	4800	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	67	1	2932	3	N	20					137
							22	9									
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	N	5					142
							6	9									
07	2294	X	1237	-0-	-1057	-0-	28	1	1208	3	N	1	116	1			27
							1	9									
*08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	1089	1	9632	3	N	541	527	1			41
							595	9									
*09	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	635	1	14593	3	N	935	840	1			136
							1029	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	115	1	5280	3	N	401	477	1			60
							441	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5659	-0-	-448	-0-	201	1	5458	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	201	1	5189	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	207	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5515	-0-	-251	-0-	201	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	202	1	5160	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	44	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1146	-0-	-311	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	41	1	1040	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	20	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	21	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	919	3	Y	3					3
							3	9									
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					3

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
05	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	194	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	3929	-0-	-2101	-0-	138	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	170	1	4521	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-	201	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4634	-0-	-646	-0-	216	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4832	-0-	-376	-0-	201	1	4631	2	N	-0-					-0-

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
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	444	1	11476	2	N	-0-					-0-
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	317	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	389	1	10364	2	N	-0-					-0-
08	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	460	1	10803	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	494	1	10126	2	N	-0-					-0-
*10	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	462	1	10616	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	153	1	3943	2	N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	116	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	171	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	181	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	185	1	3785	2	N	-0-					-0-
*10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	179	1	4110	2	N	-0-					-0-

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
05	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	60	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	64	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	62	1	1241	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	60	1	1404	2	N	-0-					-0-

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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	873	1	239	2	N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	1			N	-0-					-0-
08	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	1			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	951	1	814	2	N	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	914	1	1057	2	N	-0-					-0-

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
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	380	1	9795	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7692	-0-	-1338	-0-	271	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9178	-0-	-277	-0-	333	1	8845	2	N	-0-					-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	392	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	422	1	8644	2	N	-0-					-0-
*10	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	394	1	9068	2	N	-0-					-0-

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
05	9765	X	8913	-0-	-852	-0-	309	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8452	-0-	-878	-0-	393	1	8059	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	407	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	395	1	8235	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8327	-0-	-463	-0-	430	1	7897	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8374	-0-	-554	-0-	419	1	7955	2	N	-0-					-0-

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
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	15					67
							17	9									
06	2700	N	719	-0-	-1981	-0-	443	1	276	3	N	-0-					67
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	750	1	1670	3	N	-0-					67
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	754	1	1793	3	N	-0-					67
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	728	1	1658	3	N	48	91	1			24
							53	9									
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	752	1	1760	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7756	-0-	-955	-0-	175	1	7581	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7273	-0-	-1007	-0-	161	1	7112	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7557	-0-	-844	-0-	246	1	7311	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7382	-0-	-895	-0-	167	1	7215	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7277	-0-	-343	-0-	160	1	7117	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7321	-0-	-429	-0-	232	1	7089	3	N	-0-					-0-

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
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

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
05	2418	N	2319	-0-	-99	-0-	55	1	2264	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	55	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	59	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	54	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	53	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	57	1	2202	2	N	-0-					-0-

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
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	32	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	34	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	29	1	1340	3	N	-0-					-0-

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
05	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	71	1	3076	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	67	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	71	1	3136	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	69	1	2982	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	66	1	2891	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	63	1	2874	3	N	-0-					-0-

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
05	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	71	1	3045	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	67	1	2926	3	N	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	71	1	3104	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3036	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	66	1	2905	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	68	1	3078	3	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	61	1	2628	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	53	1	2351	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	57	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	52	1	2258	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	52	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	52	1	2338	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	388	-0-	-9377	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	3	Y	-0-					-0-
08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-					-0-

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
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	67	1	2922	3	Y	-0-					58
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	Y	-0-					58
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	3	Y	-0-	58	1			-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	84	1	3638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	79	1	3518	3	Y	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	79	1	3567	3	Y	-0-					-0-

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
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	20	1	825	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	26	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	58	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	72	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3313	-0-	213	213	84	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3442	-0-	342	555	84	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3311	-0-	311	866	80	1	3231	2	N	-0-					-0-
*10	4179	X	3313	-0-	-866	-0-	83	1	3230	2	N	-0-					-0-

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
05	7564	X	6212	-0-	-1352	-0-	147	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	208	1	8145	2	N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	221	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	212	1	8493	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	198	1	8022	2	N	-0-					-0-
*10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	204	1	7910	2	N	-0-					-0-

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
05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	67	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1709	-0-	-241	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	66	1	1673	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	74	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	2	N	-0-					-0-
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	73	1	1875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	80	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	77	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	73	1	1868	2	N	-0-					-0-

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
05	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	87	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	60	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	83	1	2089	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	80	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2221	-0-	-179	-0-	80	1	2141	2	N	-0-					-0-
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	90	1	2293	2	N	-0-					-0-

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
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	149	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	92	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	99	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	96	1	3869	2	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	87	1	3524	2	N	-0-					-0-
*10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	92	1	3560	2	N	-0-					-0-

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
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	28	1	775	2	N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	18	1	694	2	N	-0-					-0-
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	4476	-0-	1376	1376	148	1	4328	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3712	-0-	712	2088	121	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5104	-0-	2004	4092	167	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	7352	X	3260	-0-	-4092	-0-	108	1	3152	3	N	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	99	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	95	1	2892	3	N	-0-					-0-

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
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	459	1	13378	3	Y	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	331	1	9825	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4022	-0-	-3542	-0-	131	1	3891	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6178	-0-	-1386	-0-	139	1	6039	3	Y	-0-					-0-
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	279	1	8324	3	Y	-0-					-0-
*10	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	Y	-0-					-0-

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
05	2418	X	723	-0-	-1695	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	88	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	80	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	104	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	64	1	1638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2365	-0-	-797	-0-	53	1	2312	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2271	-0-	-669	-0-	50	1	2221	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2360	-0-	-492	-0-	52	1	2308	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	51	1	2185	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	46	1	2018	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	46	1	2113	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

05	6572	X	5225	-0-	-1347	-0-	173	1	5052	3	N	-0-			-0-
06	6120	X	4159	-0-	-1961	-0-	136	1	4023	3	N	-0-			-0-
07	5983	X	4662	-0-	-1321	-0-	152	1	4510	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	4397	-0-	-1586	-0-	147	1	4250	3	N	-0-			-0-
09	5790	X	4283	-0-	-1507	-0-	139	1	4144	3	N	-0-			-0-
10	5239	X	4282	-0-	-957	-0-	136	1	4146	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4192	-0-	1192	1192	136	1	4056	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	867	91	1	2684	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	12468	-0-	9368	10235	416	1	12052	3	Y	-0-			-0-
09	20872	X	10637	-0-	-10235	-0-	346	1	10291	3	Y	-0-			-0-
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	226	1	6907	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	175	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	119	1	4639	2	N	-0-			-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	N	-0-			-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	164	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	163	1	4357	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4211	-0-	-284	-0-	159	1	4052	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

05	868	N	667	-0-	-201	-0-	16	1	651	3	N	-0-			-0-
06	900	N	659	-0-	-241	-0-	15	1	644	3	N	-0-			-0-
07	775	N	337	-0-	-438	-0-	7	1	330	3	N	-0-			-0-
08	682	N	176	-0-	-506	-0-	4	1	172	3	N	-0-			-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	15	1	417	3	N	-0-			-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

05	6820	X	5459	-0-	-1361	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-			-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	190	1	5648	3	Y	-0-			-0-
07	6696	X	5824	-0-	-872	-0-	190	1	5634	3	Y	-0-			-0-
08	6696	X	4358	-0-	-2338	-0-	145	1	4213	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	2719	-0-	-3131	-0-	88	1	2631	3	Y	-0-			-0-
*10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	7028	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

05	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	50	1	2060	2	N	-0-			-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	2	N	-0-			-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	62	1	2381	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	1611	-0-	-807	-0-	39	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	1813	-0-	-527	-0-	44	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1350	-0-	-1068	-0-	34	1	1316	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5033	-0-	-671	-0-	113	1	4920	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4749	-0-	-741	-0-	105	1	4644	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	108	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4702	-0-	-723	-0-	107	1	4595	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4575	-0-	-435	-0-	101	1	4474	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	102	1	4600	3	N	-0-					-0-

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
05	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	89	1	3849	3	Y	-0-					12
06	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	116	1	3451	3	Y	-0-					12
07	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	112	1	3325	3	Y	-0-					12
08	4216	X	3336	-0-	-880	-0-	75	1	3261	3	Y	-0-					12
09	3960	X	2983	-0-	-977	-0-	66	1	2917	3	Y	-0-					12
10	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	81	1	3715	3	Y	-0-					12

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
05	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	47	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	60	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	64	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	87	1	2316	2	N	-0-					-0-
*10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	2	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	8140	-0-	-540	-0-	289	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7748	-0-	-652	-0-	193	1	7555	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	210	1	8039	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8066	-0-	-304	-0-	294	1	7772	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7366	-0-	-644	-0-	266	1	7100	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	8039	-0-	-207	-0-	303	1	7736	2	N	-0-					-0-

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
05	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	108	1	4446	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	85	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	2948	-0-	-1857	-0-	75	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	108	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4316	-0-	-274	-0-	104	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	112	1	4343	2	N	-0-					-0-

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
05	7564	X	6440	-0-	-1124	-0-	145	1	6295	3	Y	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	Y	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	137	1	6027	3	Y	-0-					-0-
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	137	1	5934	3	Y	-0-					-0-
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	129	1	5719	3	Y	-0-					-0-
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5799	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	151	1	6575	3	N	-0-					-0-
06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	121	1	5367	3	N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	111	1	4874	3	N	-0-					-0-
08	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	111	1	4821	3	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	100	1	4422	3	N	-0-					-0-
*10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	96	1	4333	3	N	-0-					-0-

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
05	4650	X	1677	-0-	-2973	-0-	55	1	1622	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	1756	-0-	-5204	-0-	57	1	1699	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	2552	-0-	-4640	-0-	83	1	2469	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	2529	-0-	-3113	-0-	84	1	2445	3	Y	-0-					-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	83	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2574	3	Y	-0-					-0-

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
05	15965	X	14449	-0-	-1516	-0-	479	1	13970	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	13775	-0-	-1165	-0-	449	1	13326	3	N	-0-					-0-
07	15438	X	15378	-0-	-60	-0-	501	1	14877	3	N	-0-					-0-
08	15438	X	13547	-0-	-1891	-0-	451	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	14430	X	12873	-0-	-1557	-0-	418	1	12455	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	12957	-0-	-2419	-0-	410	1	12547	3	N	-0-					-0-

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
05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	161	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	182	1	4586	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4862	-0-	-67	-0-	177	1	4685	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4937	-0-	-313	-0-	178	1	4759	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	187	1	4761	2	N	-0-					-0-

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
05	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	198	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	202	1	5193	2	N	-0-					-0-
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	213	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	204	1	5383	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	194	1	5180	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	190	1	4861	2	N	-0-					-0-

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
05	11005	X	8271	-0-	-2734	-0-	196	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9202	-0-	-1448	-0-	229	1	8973	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8906	-0-	-1851	-0-	226	1	8680	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	8536	-0-	-2097	-0-	207	1	8329	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8745	-0-	-585	-0-	211	1	8534	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8354	-0-	-1163	-0-	210	1	8144	2	N	-0-					-0-

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
05	6293	X	5671	-0-	-622	-0-	134	1	5537	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5493	-0-	-357	-0-	137	1	5356	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5645	-0-	-431	-0-	144	1	5501	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	134	1	5364	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	128	1	5171	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5277	-0-	-396	-0-	133	1	5144	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	147	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	171	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	186	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	157	1	6322	2	N	-0-					-0-
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	131	1	5289	2	N	-0-					-0-
*10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	138	1	5329	2	N	-0-					-0-

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
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	87	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	78	1	2090	2	N	-0-					-0-
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	89	1	2277	2	N	-0-					-0-

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
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	169	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	177	1	6910	2	N	-0-					-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	181	1	6919	2	N	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	173	1	6934	2	N	-0-					-0-
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	153	1	6204	2	N	-0-					-0-
*10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	173	1	6712	2	N	-0-					-0-

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
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	164	1	6759	2	N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	168	1	6575	2	N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	173	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	169	1	6774	2	N	-0-					-0-
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	154	1	6247	2	N	-0-					-0-
*10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	163	1	6322	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	633	1	17211	2	N	-0-					-0-
06	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	648	1	16676	2	N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	578	1	14575	2	N	-0-					-0-
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	488	1	12895	2	N	-0-					-0-
09	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	426	1	11369	2	N	-0-					-0-
*10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	430	1	10970	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	2	N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	47	1	1210	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	2878	-0-	-160	-0-	68	1	2810	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2618	-0-	-232	-0-	65	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2748	-0-	-104	-0-	70	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2728	-0-	-155	-0-	66	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	68	1	2646	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	235	1	6387	2	N	-0-			-0-
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	235	1	6048	2	N	-0-			-0-
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	240	1	6054	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	6045	-0-	-93	-0-	220	1	5825	2	N	-0-			-0-
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	217	1	5805	2	N	-0-			-0-
*10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	253	1	6467	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

05	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	189	1	5137	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	4948	-0-	-482	-0-	185	1	4763	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5009	-0-	-602	-0-	191	1	4818	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	195	1	5158	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	5047	-0-	-203	-0-	182	1	4865	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	186	1	4755	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

05	9610	X	9162	-0-	-448	-0-	325	1	8837	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8736	-0-	-504	-0-	327	1	8409	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	8908	-0-	-485	-0-	340	1	8568	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8866	-0-	-527	-0-	323	1	8543	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8463	-0-	-627	-0-	306	1	8157	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	329	1	8387	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

05	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	52	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	52	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	53	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1455	2	N	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-			-0-
*10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

05	8122	X	7150	-0-	-972	-0-	237	1	6913	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	6798	-0-	-1062	-0-	222	1	6576	3	N	-0-			-0-
07	7874	X	7085	-0-	-789	-0-	231	1	6854	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6851	-0-	-496	-0-	228	1	6623	3	N	-0-			-0-
09	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	211	1	6276	3	N	-0-			-0-
10	7161	X	6638	-0-	-523	-0-	209	1	6429	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

05	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	82	1	2381	3	N	-0-			17
06	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	77	1	2295	3	N	-0-			17
07	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	81	1	2415	3	N	-0-			17
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	81	1	2361	3	N	-0-			17
09	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	76	1	2262	3	N	-0-			17
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	77	1	2348	3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7026	-0-	-1065	-0-	233	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6313	-0-	-1397	-0-	206	1	6107	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	232	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6839	-0-	-880	-0-	228	1	6611	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6718	-0-	-422	-0-	218	1	6500	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6701	-0-	-460	-0-	212	1	6489	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					2
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	3	Y	-0-					2
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	76	1	2270	3	Y	-0-					2
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	74	1	2157	3	Y	-0-					2
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	3	Y	-0-					2
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	73	1	2252	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	58	1	1693	3	N	-0-					13
06	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	49	1	1453	3	N	-0-					13
07	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	51	1	1511	3	N	-0-					13
08	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	53	1	1539	3	N	-0-					13
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	N	-0-					13
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1645	3	N	-0-					13

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
05	6324	X	5101	-0-	-1223	-0-	169	1	4932	3	N	-0-					20
06	6120	X	4752	-0-	-1368	-0-	155	1	4597	3	N	-0-					20
07	6231	X	4691	-0-	-1540	-0-	152	1	4539	3	N	-0-					20
08	5766	X	4577	-0-	-1189	-0-	152	1	4425	3	N	-0-					20
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	138	1	4113	3	N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	145	1	4441	3	N	-0-					20

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	745	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	400	-0-	-1370	-0-	167	1	233	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	489	1	951	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	381	1	222	2	N	-0-					-0-
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	603	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	400	1	374	2	N	-0-					-0-

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 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
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	750	1	2308	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	577	1	963	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1094	-0-	-1231	-0-	451	1	643	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	674	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1379	-0-	-1591	-0-	563	1	816	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2809	-0-	-260	-0-	741	1	2068	2	N	-0-					-0-

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	-0-					-0-
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	16	1	390	2	N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-

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
05	6665	X	5507	-0-	-1158	-0-	212	1	5295	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6072	-0-	-648	-0-	216	1	5856	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	231	1	6146	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6244	-0-	-700	-0-	251	1	5993	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5892	-0-	-318	-0-	273	1	5619	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	251	1	5750	2	N	-0-					-0-

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
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	299	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6931	-0-	-239	-0-	243	1	6688	2	N	-0-					-0-
07	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	298	1	6883	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	304	1	6226	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	262	1	6053	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	60	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2428	-0-	-242	-0-	53	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	59	1	2585	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2536	-0-	-161	-0-	57	1	2479	3	Y	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	60	1	2631	3	Y	-0-					-0-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	62	1	2816	3	Y	-0-					-0-

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
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3465	3	N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	74	1	3275	3	N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	N	-0-					-0-
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	3	N	-0-					-0-
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	61	1	2736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11964	-0-	-622	-0-	397	1	11567	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11301	-0-	-879	-0-	368	1	10933	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	6388	-0-	-6198	-0-	208	1	6180	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	5339	-0-	-7247	-0-	178	1	5161	3	N	-0-					-0-
09	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	709	1	21075	3	N	-0-					-0-
*10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	698	1	21364	3	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	61	1	2645	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	57	1	2513	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	61	1	2728	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	57	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2796	3	N	-0-					-0-
*10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	3	N	-0-					-0-

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
05	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	144	1	6272	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	138	1	6105	3	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	139	1	6019	3	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5943	-0-	-267	-0-	131	1	5812	3	Y	-0-					-0-
10	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	129	1	5869	3	Y	-0-					-0-

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
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	120	1	5310	3	Y	-0-					-0-
07	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	123	1	5387	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	122	1	5294	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	114	1	5059	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	114	1	5173	3	Y	-0-					-0-

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
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	80	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	63	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	60	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2484	-0-	-126	-0-	60	1	2424	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	53	1	2052	2	N	-0-					-0-

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
05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	92	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	3	N	-0-					-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	96	1	4162	3	N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	95	1	4190	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4424	-0-	-102	-0-	96	1	4328	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	3	Y	-0-					101
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	22	1	653	3	Y	-0-					101
07	1116	N	642	-0-	-474	-0-	21	1	621	3	Y	-0-					101
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	23	1	666	3	Y	87					188
							96	9									
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					188
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	3	Y	-0-					188

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
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	90	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	74	1	1971	2	N	7					7
							8	9									
10	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	71	1	1819	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
05	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	145	1	6283	3	N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	136	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	141	1	6213	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-
09	6210	X	6069	-0-	-141	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	133	1	6036	3	N	-0-					-0-

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
05	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	39	1	1721	3	Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	3	Y	-0-					-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2013	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	40	1	1804	3	Y	-0-					-0-

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
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	140	1	3899	2	Y	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	179	1	3666	2	Y	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	184	1	3780	2	Y	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	196	1	3604	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	190	1	3620	2	Y	-0-					-0-

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
05	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	132	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	177	1	3635	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3871	-0-	-562	-0-	180	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	176	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	193	1	3546	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3875	-0-	-62	-0-	194	1	3681	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	46	1	1277	2	Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	72	1	1474	2	Y	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					-0-

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
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	66	1	2886	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	58	1	2542	3	N	-0-					-0-
07	2759	N	1971	-0-	-788	-0-	43	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	-0-					-0-
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	61	1	2673	3	N	-0-					-0-
*10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	64	1	2897	3	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	2501	-0-	-6179	-0-	83	1	2418	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	4417	-0-	-3563	-0-	957	1	3460	3	Y	-0-					-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	1113	1	7312	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7628	-0-	-618	-0-	1082	1	6546	3	Y	-0-					-0-
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	1084	1	6363	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	7724	-0-	-522	-0-	1114	1	6610	3	Y	-0-					-0-

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
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	106	1	4391	2	N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	436	1	4462	2	N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	334	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	97	1	3742	2	N	-0-					-0-

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
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	101	1	4171	2	N	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	100	1	3908	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	109	1	4171	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	102	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	96	1	3891	2	N	-0-					-0-
*10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-

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
05	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	91	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	62	1	2431	2	N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	65	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	93	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	59	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	61	1	2377	2	N	-0-					-0-

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
05	1054	N	662	-0-	-392	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	990	N	802	-0-	-188	-0-	20	1	782	2	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	37	1	980	2	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	29	1	1143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	42	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-			-0-
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	15	1	400	2	N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

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
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	39	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	40	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	41	1	1559	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	39	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	37	1	1515	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	40	1	1537	2	N	-0-			-0-

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
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	166	1	7185	3	N	-0-			73
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	142	1	6307	3	N	-0-			73
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	190	1	8418	3	N	-0-			73
08	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	201	1	8750	3	N	-0-			73
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	188	1	8378	3	N	-0-			73
10	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	147	1	6668	3	N	-0-			73

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
05	9083	X	8588	-0-	-495	-0-	284	1	8304	3	Y	-0-			-0-
06	8790	X	8322	-0-	-468	-0-	272	1	8050	3	Y	-0-			-0-
07	9083	X	8708	-0-	-375	-0-	284	1	8424	3	Y	-0-			-0-
08	9083	X	8560	-0-	-523	-0-	193	1	8367	3	Y	-0-			-0-
09	8340	X	7858	-0-	-482	-0-	255	1	7603	3	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7933	-0-	-778	-0-	251	1	7682	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	55	1	1618	3	N	-0-			23
06	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	54	1	1582	3	N	-0-			23
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	54	1	1612	3	N	-0-			23
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	3	N	-0-			23
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	52	1	1550	3	N	-0-			23
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	54	1	1646	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	117	1	3409	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	105	1	3127	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	109	1	3239	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	108	1	3129	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3155	-0-	-355	-0-	102	1	3053	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	106	1	3256	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	87	1	2532	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2469	-0-	-531	-0-	80	1	2389	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2490	-0-	-610	-0-	81	1	2409	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2364	-0-	-736	-0-	79	1	2285	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	74	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	78	1	2372	3	N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	36	1	1045	3	N	-0-					118
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	31	1	914	3	N	-0-	105	1			13
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	36	1	1086	3	N	-0-					13
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	3	N	-0-					13
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	37	1	1090	3	N	-0-					13
10	1116	N	383	-0-	-733	-0-	12	1	371	3	N	-0-					13

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	117	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	74	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	86	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	100	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	N	-0-					-0-
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	159	1	3682	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1819	-0-	-320	-0-	66	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	77	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	120	1	2445	2	N	-0-					-0-
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	121	1	2817	2	N	-0-					-0-

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
05	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	637	1	18640	3	Y	14					44
							15	9									
06	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	602	1	17903	3	Y	16					60
							18	9									
07	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	617	1	18383	3	Y	10					70
							11	9									
08	18941	X	18527	-0-	-414	-0-	615	1	17912	3	Y	-0-					70
09	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	583	1	17387	3	Y	5	75	1			-0-
							6	9									
10	18941	X	18447	-0-	-494	-0-	582	1	17852	3	Y	12	6	1			6
							13	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	294	1	12772	3	N	-0-					-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	315	1	13901	3	N	-0-					-0-
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	308	1	13585	3	N	-0-					-0-
08	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	304	1	13169	3	N	-0-					-0-
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	306	1	13566	3	N	-0-					-0-
*10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	300	1	13655	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4317	-0-	-798	-0-	97	1	4220	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	3846	-0-	-1104	-0-	85	1	3761	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4228	-0-	-794	-0-	138	1	4090	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	102	1	4397	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	92	1	4064	3	N	-0-					-0-
10	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	130	1	3972	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	121	1	5229	3	N	-0-			-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	113	1	4966	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	114	1	5061	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	117	1	5063	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	108	1	4768	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	5072	-0-	-291	-0-	109	1	4963	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

05	5673	X	4464	-0-	-1209	-0-	101	1	4363	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4879	-0-	-131	-0-	108	1	4771	3	N	-0-			-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	162	1	4807	3	N	-0-			-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	108	1	4695	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	96	1	4229	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	3872	-0-	-1181	-0-	123	1	3749	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

05	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	100	1	2901	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	95	1	2828	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	94	1	2790	3	N	-0-			-0-
08	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	90	1	2631	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	87	1	2563	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	86	1	2651	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

05	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	253	1	10441	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10181	-0-	-559	-0-	254	1	9927	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10465	-0-	-509	-0-	266	1	10199	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	254	1	10181	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	9938	-0-	-412	-0-	239	1	9699	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	10126	-0-	-569	-0-	255	1	9871	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

05	7161	X	7027	-0-	-134	-0-	158	1	6869	3	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	149	1	6565	3	Y	-0-			-0-
07	6975	X	6926	-0-	-49	-0-	154	1	6772	3	Y	-0-			-0-
08	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	154	1	6643	3	Y	-0-			-0-
09	6750	X	6506	-0-	-244	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-			-0-
10	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	144	1	6554	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	48	1	2079	3	Y	40					40
							44	9									
06	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	73	90	1			23
							80	9									
07	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-					23
08	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	3			Y	-0-					23
09	2130	X	1608	-0-	-522	-0-	277	1	1331	3	Y	-0-					23
*10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	631	1	1932	3	Y	-0-					23

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
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	176	1	7654	3	N	-0-					6
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					6
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	195	1	5796	3	N	-0-					6
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	177	1	5139	3	N	-0-					6
*09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	N	-0-					6
*10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	148	1	4531	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	925	1	1167	3	Y	-0-					12
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	903	1	1472	3	Y	-0-					12
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	931	1	1417	3	Y	-0-					12
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	940	1	1763	3	Y	-0-					12
09	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	916	1	2037	3	Y	-0-					12
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	938	1	1763	3	Y	-0-					12

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
05	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	7145	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	218	1	6472	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	6864	-0-	-1413	-0-	224	1	6640	3	Y	-0-					-0-
08	8277	X	6766	-0-	-1511	-0-	225	1	6541	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6067	-0-	-1193	-0-	197	1	5870	3	Y	-0-					-0-
10	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	193	1	5916	3	Y	-0-					-0-

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
05	2945	N	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2532	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	83	1	2443	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	3	N	-0-					-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	88	1	2549	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2307	-0-	-213	-0-	75	1	2232	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2383	-0-	-252	-0-	75	1	2308	3	N	-0-					-0-

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
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1074	-0-	-662	-0-	24	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	908	-0-	-425	-0-	21	1	887	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	867	-0-	-393	-0-	19	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	28	1	876	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	113	1	4882	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4489	-0-	-851	-0-	99	1	4390	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4437	-0-	-1081	-0-	99	1	4338	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	98	1	4252	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	85	1	3765	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	3786	-0-	-1205	-0-	81	1	3705	3	N	-0-					-0-

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
05	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	78	1	3403	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	76	1	3358	3	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	116	1	3432	3	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	117	1	3380	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	75	1	3338	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2409	-0-	-1125	-0-	77	1	2332	3	N	-0-					-0-

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
05	6262	X	4518	-0-	-1744	-0-	150	1	4368	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	4202	-0-	-1708	-0-	138	1	4064	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	4378	-0-	-1357	-0-	143	1	4235	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4243	-0-	-1058	-0-	96	1	4147	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	86	1	3801	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	3822	-0-	-704	-0-	82	1	3740	3	N	-0-					-0-

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
05	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	71	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	72	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	74	1	2818	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	68	1	2726	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2569	-0-	-341	-0-	62	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	65	1	2510	2	N	-0-					-0-

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
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	92	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	86	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	91	1	4032	3	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	94	1	4072	3	N	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	90	1	3991	3	N	-0-					-0-
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	90	1	4066	3	N	-0-					-0-

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
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	2005	3	N	-0-					8
*12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	69	1	2075	3	N	-0-					8
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	73	1	2161	3	N	-0-					8
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-					8
*03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	68	1	2027	3	N	-0-					8
*04	2160	N	1125	-0-	-1035	-0-	37	1	1088	3	N	-0-					8
*05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	76	1	2229	3	N	-0-					8
*06	2040	N	1827	-0-	-213	-0-	60	1	1767	3	N	-0-					8
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	N	-0-					8
*08	2294	N	1567	-0-	-727	-0-	52	1	1515	3	N	-0-					8
*09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	53	1	1574	3	N	-0-					8
10	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	58	1	1772	3	N	-0-					8

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 #: 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
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	3	Y	-0-					33
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	3	Y	-0-					33
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	45	1	1334	3	Y	10					43
							11	9									
08	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	46	1	1330	3	Y	8					51
							9	9									
09	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	44	1	1310	3	Y	-0-					51
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1633	3	Y	-0-					43

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
05	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	94	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	100	1	2575	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2604	-0-	-66	-0-	94	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	100	1	2557	2	N	-0-					-0-

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
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2101	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	47	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	N	-0-					-0-
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	41	1	2001	2	N	-0-					-0-

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
05	7688	X	6761	-0-	-927	-0-	254	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	196	1	5414	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5607	-0-	-1461	-0-	195	1	5412	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6286	-0-	-782	-0-	254	1	6032	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6680	-0-	-160	-0-	310	1	6370	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	191	1	4418	2	N	-0-					-0-

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
05	961	X	237	-0-	-724	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	694	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	762	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	785	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	873	1	2184	2	N	-0-					-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	879	1	2734	2	N	-0-					-0-

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
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	965	1	3930	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	746	-0-	-364	-0-	255	1	491	2	N	-0-					-0-
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	777	1	2258	2	N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1068	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	973	1	2606	2	N	-0-					-0-
*10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	935	1	3069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	12648	X	12440	-0-	-208	-0-	463	1	11977	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11817	-0-	-423	-0-	411	1	11406	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12364	-0-	-284	-0-	453	1	11911	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12407	-0-	-24	-0-	504	1	11903	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	11979	-0-	-51	-0-	563	1	11416	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	11370	-0-	-1061	-0-	472	1	10898	2	N	-0-					-0-

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
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1977	-0-	-573	-0-	70	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	68	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1951	-0-	-684	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					-0-
*10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	126	1	2929	2	N	-0-					-0-

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	718	3	N	18					114
							20	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	3	21	9	N	19	107	1			26
07	3100	N	3708	-0-	608	608	120	1	3567	3	N	19					45
							21	9									
08	3100	N	3454	-0-	354	962	114	1	3326	3	N	13					58
							14	9									
09	3000	N	3581	-0-	581	1543	116	1	3446	3	N	17					75
							19	9									
*10	5313	X	3770	-0-	-1543	-0-	118	1	3645	3	N	6					81
							7	9									

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
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	33	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	557	-0-	-497	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	638	-0-	-416	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	-0-					-0-

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
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1393	-0-	-684	-0-	59	1	1334	2	N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	89	1	1791	2	N	-0-					-0-
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-					-0-

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
05	6262	X	5682	-0-	-580	-0-	197	1	5485	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	250	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5435	-0-	-734	-0-	253	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5313	-0-	-856	-0-	243	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	264	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	261	1	4961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	88	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2301	-0-	-459	-0-	107	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	106	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	104	1	2159	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	101	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	111	1	2101	2	N	-0-					-0-

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
05	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	56	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	49	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	2	N	-0-					-0-

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
05	3751	X	3330	-0-	-421	-0-	111	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	108	1	3216	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3464	-0-	-39	-0-	112	1	3352	3	Y	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	117	1	3399	3	Y	-0-					-0-
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3307	3	Y	1					1
							1	9									
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	111	1	3383	3	Y	-0-					1

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
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	93	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	101	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	88	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2294	-0-	-286	-0-	83	1	2211	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	98	1	2512	2	N	-0-					-0-

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
05	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	139	1	3791	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	106	1	4054	2	N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	98	1	3935	2	N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	96	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	100	1	3891	2	N	-0-					-0-

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
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	T. A.		341	-0-	341	341	11	1	324	3	Y	5					25
							6	9									
*08	T. A.		4875	-0-	4875	5216	161	1	4686	3	Y	25					50
							28	9									
*09	T. A.		7065	-0-	7065	12281	228	1	6809	3	Y	25	43	1			32
							28	9									
*10	20321	X	8040	-0-	-12281	-0-	252	1	7741	3	Y	43	3	1			72
							47	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	178	1	5182	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5599	-0-	-401	-0-	183	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5590	-0-	-610	-0-	182	1	5408	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	189	1	5471	3	N	-0-					-0-
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	N	-0-					-0-
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	190	1	5813	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2464	-0-	-1256	-0-	87	1	2377	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2278	-0-	-1322	-0-	85	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	118	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	127	1	3347	2	N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3059	-0-	-10	-0-	115	1	2944	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	89	-0-	-593	-0-	89	2			N	-0-					16
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					16
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					16
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					16
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					16
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	N	1					17

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	54	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	51	1	1532	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	51	1	1509	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	47	1	1370	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	41	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	40	1	1218	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	62	1	2716	3	N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	57	1	2538	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	309	-0-	-2109	-0-	7	1	302	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	126	-0-	-2292	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	2	1	104	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	76	-0-	-2342	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	115	1	5006	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4831	-0-	-149	-0-	107	1	4724	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	113	1	5002	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5022	-0-	-93	-0-	114	1	4908	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	108	1	4767	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	107	1	4865	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	4426	-0-	1326	5122	147	1	4279	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4279	-0-	1279	6401	139	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	10170	X	3769	-0-	-6401	-0-	122	1	3647	3	Y	-0-					-0-
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	86	1	2497	3	Y	-0-					-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	84	1	2525	3	Y	-0-					-0-
*10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	88	1	2697	3	Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	475	-0-	-889	-0-	16	1	459	3	N	-0-					42
06	1290	N	558	-0-	-732	-0-	18	1	540	3	N	-0-					42
07	1116	N	618	-0-	-498	-0-	20	1	598	3	N	-0-					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	N	-0-					42
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	3	N	-0-					42
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1465	3	N	-0-					42

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
05	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	51	1	600	2	Y	6	59	1			20
							1793	3	7	9							
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	28					48
							1742	3	31	9							
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	51	1	599	2	Y	-0-					48
							1791	3									
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	49	1	584	2	Y	-0-					48
							1741	3									
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	Y	-0-					48
							1715	3									
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	3	50	1			1
							1755	3	3	9							

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
05	11191	X	10968	-0-	-223	-0-	246	1	10722	3	Y	-0-					-0-
06	10680	X	10489	-0-	-191	-0-	232	1	10257	3	Y	-0-					-0-
07	11036	X	10732	-0-	-304	-0-	237	1	10495	3	Y	-0-					-0-
08	10974	X	10582	-0-	-392	-0-	352	1	10230	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10225	-0-	-395	-0-	332	1	9893	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10492	-0-	-482	-0-	332	1	10160	3	Y	-0-					-0-

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
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	43	1	495	2	Y	14					55
							1478	3	15	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	Y	20					75
							1393	3	22	9							
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					75
							1332	3									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					75
							1428	3									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	33	1	453	2	Y	-0-					75
							1343	3									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	-0-	67	1			7
							1390	3									

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
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	43	1	492	2	Y	-0-					3
							1472	3									
06	1980	N	1701	-0-	-279	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					3
							1248	3									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	40	1	473	2	Y	-0-					3
							1413	3									
08	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	36	1	426	2	Y	-0-					3
							1270	3									
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					3
							1191	3									
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					3
							1304	3									

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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	4					6
							1715	3	4	9							
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	18	24	1			-0-
							1419	3	20	9							
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	23	1	1			22
							1697	3	25	9							
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	Y	5					27
							1666	3	6	9							
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	Y	-0-					27
							1601	3									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	Y	3	27	1			3
							1655	3	3	9							

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
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	102	1	4476	3	N	93	188	1			46
							102	9									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	96	1	4278	3	N	101					147
							111	9									
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	96	1	4306	3	N	97	186	1			58
							107	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	107	1	4632	3	N	100					158
							110	9									
09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	96	1	4266	3	N	105	169	1			94
							116	9									
*10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	97	1	4415	3	N	90	94	1			90
							99	9									

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
05	3100	N	2998	-0-	-102	1054	66	1	2891	3	N	37					191
							41	9									
06	4361	X	3307	-0-	-1054	-0-	73	1	3220	3	N	13	160	1			44
							14	9									
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	3	N	24					68
							26	9									
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					68
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	560	1	1273	3	N	7					75
							8	9									
*10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	708	1	2935	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	883	1	1111	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	866	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	928	1	860	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	935	1	1046	3	N	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	901	1	946	3	N	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	931	1	980	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 9900

05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	226	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	272	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	258	1	9889	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	239	1	9592	2	N	-0-					-0-
09	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	225	1	9118	2	N	-0-					-0-
*10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	233	1	9019	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

05	527	N	413	-0-	-114	-0-	13	1	400	3	N	-0-					208
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	3	N	-0-	159	1			49
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					49
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	7	1	226	3	N	-0-					49
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	9	1	248	3	N	-0-					49
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	5	1	155	3	N	-0-					49

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	181	1	7486	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	7177	-0-	-23	-0-	179	1	6998	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	191	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7421	-0-	-360	-0-	180	1	7241	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7008	-0-	-522	-0-	169	1	6839	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	180	1	6977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					72
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	3	N	14	86	1			-0-
							15	9									
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	33	1	978	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	940	-0-	-114	-0-	32	1	908	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	917	-0-	-283	-0-	29	1	888	3	N	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	7318	-0-	-2850	-0-	164	1	7154	3	Y	-0-					-0-
06	8490	X	6917	-0-	-1573	-0-	153	1	6764	3	Y	-0-					-0-
07	8773	X	7055	-0-	-1718	-0-	156	1	6899	3	Y	-0-					-0-
08	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	167	1	7235	3	Y	-0-					-0-
09	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	141	1	6241	3	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5251	-0-	-2065	-0-	113	1	5138	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4511	-0-	-604	-0-	149	1	4362	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	136	1	4052	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4319	-0-	-703	-0-	140	1	4179	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4423	-0-	-599	-0-	147	1	4276	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	133	1	3942	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4071	-0-	-455	-0-	129	1	3942	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4293	-0-	-16	-0-	97	1	4196	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	1641	-0-	-2439	-0-	36	1	1605	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2199	-0-	-2017	-0-	48	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	250	1	10801	3	Y	-0-					-0-
09	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	193	1	8544	3	Y	-0-					-0-
*10	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	169	1	7683	3	Y	-0-					-0-

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
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	30	-0-	-6418	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	2599	-0-	-3849	-0-	58	1	2541	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3679	-0-	-821	-0-	81	1	3598	3	N	-0-					-0-
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	92	1	4201	3	N	-0-					-0-

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
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	193	1	5626	3	N	-0-					137
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	185	1	5505	3	N	-0-	137	1			-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	186	1	5557	3	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	178	1	5156	3	N	-0-					-0-
09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	167	1	4987	3	N	-0-					-0-
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	169	1	5194	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2041	3	Y	8					40
							9	9									
06	2100	N	1991	-0-	-109	-0-	65	1	1924	3	Y	2					42
							2	9									
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	68	1	2028	3	Y	1					43
							1	9									
08	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	68	1	1985	3	Y	20	55	1			8
							22	9									
09	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	57	1	1715	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	66	1	2017	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	328	1	9573	3	Y	23	160	1			15
							25	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	327	1	9723	3	Y	33					48
							36	9									
07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	340	1	10131	3	Y	29					77
							32	9									
08	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	335	1	9738	3	Y	26					103
							29	9									
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	331	1	9859	3	Y	35					138
							39	9									
*10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	328	1	10070	3	Y	68					206
							75	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	608	2	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	2	N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1543	-0-	-2270	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	507	1	13060	2	N	-0-					-0-
07	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	602	1	15200	2	N	-0-					-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	477	1	12602	2	N	-0-					-0-
09	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	412	1	10999	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	10839	-0-	-4971	-0-	409	1	10430	2	N	-0-					-0-

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
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	36	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	38	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	39	1	1001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	816	1	5744	3	Y	3	65	1			17
							3	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	783	1	5448	3	Y	26	6	1			37
							29	9									
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	786	1	5325	3	Y	14					51
							15	9									
08	6076	X	5866	-0-	-210	-0-	756	1	5084	3	Y	24	68	1			7
							26	9									
09	5880	X	5377	-0-	-503	-0-	714	1	4655	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	784	1	5033	3	Y	15	1	1			18
							17	9									

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
05	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	313	1	13577	3	N	-0-					-0-
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	291	1	12837	3	N	-0-					-0-
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	263	1	11608	3	N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
09	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	221	1	9765	3	N	-0-					-0-
*10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	239	1	10834	3	N	-0-					-0-

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
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	154	1	6665	3	Y	7					17
							8	9									
06	6930	X	6624	-0-	-306	-0-	147	1	6474	3	Y	3					20
							3	9									
07	7161	X	6884	-0-	-277	-0-	152	1	6730	3	Y	2					22
							2	9									
08	6882	X	6611	-0-	-271	-0-	149	1	6462	3	Y	-0-					22
09	6630	X	6624	-0-	-6	-0-	146	1	6475	3	Y	3					25
							3	9									
10	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	144	1	6548	3	Y	22	42	1			5
							24	9									

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
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	120	1	3498	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3385	-0-	-275	-0-	111	1	3274	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	101	1	3007	3	N	-0-					-0-
08	24276	X	24276	-0-	-0-	-0-	808	1	23468	3	N	-0-					-0-
09	30570	X	30570	-0-	-0-	-0-	994	1	29576	3	N	-0-					-0-
*10	27129	X	27129	-0-	-0-	-0-	858	1	26271	3	N	-0-					-0-

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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	3	N	-0-					-0-
08	465	N	338	-0-	-127	-0-	7	1	331	3	N	-0-					-0-
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	7	1	305	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	7	1	324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5210	-0-	-91	-0-	110	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							3821	3									
06	4920	X	4911	-0-	-9	-0-	102	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							3603	3									
07	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	105	1	1237	2	Y	-0-					-0-
							3696	3									
08	5084	X	4916	-0-	-168	-0-	104	1	1206	2	Y	10					10
							3595	3	11	9							
09	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	87	1	1191	2	Y	10					20
							3531	3	11	9							
10	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	86	1	1203	2	Y	-0-					20
							3559	3									

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
05	6138	X	6076	-0-	-62	-0-	144	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5840	-0-	-100	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	167	1	6390	2	N	-0-					-0-
08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	165	1	6605	2	N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	159	1	6447	2	N	-0-					-0-
*10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	162	1	6273	2	N	-0-					-0-

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
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	398	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3130	-0-	30	30	69	1	3061	3	N	-0-					-0-
08	2681	N	2651	-0-	-30	-0-	59	1	2592	3	N	-0-					-0-
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	N	-0-					-0-
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	59	1	2697	3	N	-0-					-0-

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
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1138	3	N	-0-					39
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					39
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	3	N	-0-					39
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1327	3	N	-0-					39
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	29	1	1304	3	N	-0-					39
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	29	1	1319	3	N	-0-					39

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
05	3038	X	2311	-0-	-727	-0-	52	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2003	-0-	-697	-0-	45	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	49	1	2171	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2145	-0-	-645	-0-	48	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2123	-0-	-127	-0-	47	1	2076	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2080	-0-	-245	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	17	1	748	3	N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	16	1	723	3	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	16	1	715	3	N	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	36	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1373	-0-	-217	-0-	34	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	52	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	78	1	1981	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	10	1	252	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	28	1	1232	3	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	30	1	1345	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	27	1	1220	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

05	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	55	1	2387	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	47	1	2090	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	55	1	2441	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	51	1	2226	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	47	1	2124	3	N	-0-					-0-
10	2511	X	2133	-0-	-378	-0-	46	1	2087	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

05	5425	X	5133	-0-	-292	-0-	115	1	4989	3	Y	26					40
							29	9									
06	5250	X	4669	-0-	-581	-0-	103	1	4564	3	Y	2					42
							2	9									
07	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	111	1	4910	3	Y	-0-					42
08	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	105	1	4571	3	Y	-0-					42
09	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	106	1	4685	3	Y	-0-					42
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	105	1	4771	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

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

05	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	128	1	3219	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3003	-0-	-447	-0-	105	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	128	1	3165	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	128	1	3149	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	154	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	128	1	3027	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

05	4464	X	4342	-0-	-122	-0-	160	1	4182	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	131	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	160	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	174	1	4067	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4086	-0-	-114	-0-	186	1	3900	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	167	1	3946	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	53	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	64	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	46	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	147	-0-	-1341	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	2	Y	-0-					21
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					21
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					21
08	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					21
09	1560	N	1203	-0-	-357	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					21
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

05	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2213	-0-	-1087	-0-	78	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	84	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2104	-0-	-1306	-0-	117	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2220	-0-	-750	-0-	104	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2138	-0-	-931	-0-	89	1	2049	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1104	-0-	-632	-0-	45	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1468	2	N	-0-					-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	52	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	53	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1560	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	218	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4636	-0-	-1064	-0-	162	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	227	1	5320	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5521	-0-	-89	-0-	260	1	5261	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	78	1	2287	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	73	1	2180	3	Y	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	75	1	2247	3	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	77	1	2244	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	72	1	2147	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	72	1	2205	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2527	-0-	-759	-0-	84	1	2443	3	Y	-0-					5
06	3180	X	2519	-0-	-661	-0-	82	1	2437	3	Y	-0-					5
07	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	72	1	2150	3	Y	-0-					5
08	2976	X	1220	-0-	-1756	-0-	40	1	1180	3	Y	-0-					5
09	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	81	1	2413	3	Y	-0-					5
10	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	79	1	2412	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	66	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	46	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	74	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	79	1	1625	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	72	1	1646	2	N	-0-					-0-

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
05	7781	X	6997	-0-	-784	-0-	243	1	6754	2	Y	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	310	1	6345	2	Y	-0-					-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	300	1	6142	2	Y	-0-					-0-
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	318	1	6643	2	Y	-0-					-0-
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	338	1	6212	2	Y	-0-					-0-
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	320	1	6083	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1200	N	958	-0-	-242	-0-	21	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	819	-0-	-390	-0-	18	1	801	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	659	-0-	-237	-0-	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
*03	930	N	719	-0-	-211	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	693	-0-	-87	-0-	23	1	670	3	Y	-0-					-0-
*05	744	N	664	-0-	-80	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
*06	690	N	636	-0-	-54	-0-	21	1	615	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	666	-0-	-47	-0-	22	1	644	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	633	-0-	-18	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	589	-0-	-41	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-

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
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	Y	-0-					99
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	2215	3	Y	3					102
							3	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	3	Y	-0-					102
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	73	1	2116	3	Y	5					107
							6	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	67	1	2004	3	Y	-0-					107
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	69	1	2139	3	Y	-0-					107

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
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	174	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	177	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	181	1	4578	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	180	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4518	-0-	-282	-0-	163	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	171	1	4362	2	N	-0-					-0-

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
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	22	1	598	2	N	-0-					-0-
06	630	N	450	-0-	-180	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
07	651	N	331	-0-	-320	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-

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
05	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	64	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	59	1	2634	3	N	-0-					-0-
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2828	-0-	-24	-0-	64	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2683	-0-	-17	-0-	59	1	2624	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	59	1	2721	3	N	-0-					-0-

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
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	45	1	1942	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	40	1	1770	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	42	1	1947	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2033	-0-	-633	-0-	45	1	1988	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	59	1	2573	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-

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
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	51	1	2204	3	N	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	46	1	2032	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	47	1	2145	3	N	-0-					-0-

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
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	113	1	4903	3	N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	107	1	4696	3	N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	111	1	4809	3	N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	107	1	4757	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	107	1	4820	3	N	-0-					-0-

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
05	2945	N	2731	-0-	-214	-0-	61	1	2670	3	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2650	3	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	65	1	2875	3	N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	64	1	2793	3	N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	63	1	2772	3	N	-0-					-0-
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2830	3	N	-0-					-0-

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
05	4340	X	4046	-0-	-294	-0-	91	1	3955	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	87	1	3868	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	89	1	3946	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	90	1	3889	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	86	1	3827	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	87	1	3955	3	N	-0-					-0-

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
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	3	N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	27	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	26	1	1177	3	N	-0-					-0-

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
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	59	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	58	1	2529	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	58	1	2495	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	55	1	2440	3	N	-0-					-0-
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2522	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 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
05	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	118	1	3456	3	N	-0-					3
06	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	116	1	3429	3	N	-0-					3
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	3	N	-0-					3
08	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	116	1	3350	3	N	-0-					3
09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	3	N	-0-					3
10	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	111	1	3401	3	N	-0-					3

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
05	7223	X	6373	-0-	-850	-0-	211	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6111	-0-	-879	-0-	199	1	5912	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	203	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6155	-0-	-1068	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5965	-0-	-515	-0-	194	1	5771	3	N	-0-					-0-
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	206	1	6303	3	N	-0-					-0-

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
05	6386	X	5284	-0-	-1102	-0-	175	1	5109	3	N	-0-					22
06	6180	X	5415	-0-	-765	-0-	177	1	5238	3	N	-0-					22
07	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	185	1	5484	3	N	-0-					22
08	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	182	1	5291	3	N	-0-					22
09	6030	X	4931	-0-	-1099	-0-	160	1	4771	3	N	-0-					22
10	5673	X	5291	-0-	-382	-0-	168	1	5123	3	N	-0-					22

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
05	3441	X	2641	-0-	-800	-0-	88	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2409	-0-	-921	-0-	78	1	2331	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2538	-0-	-841	-0-	82	1	2456	3	N	-0-					-0-
08	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	81	1	2351	3	N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3090	3	N	-0-					-0-
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3134	3	N	-0-					-0-

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
*11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	64	1	1906	3	Y	-0-					5
*12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	3	Y	-0-					5
*01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	66	1	1968	3	Y	-0-					5
*02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-					5
*03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	-0-					5
*04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-					5
*05	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	64	1	1850	3	Y	-0-					5
*06	1950	N	1720	-0-	-230	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-					5
*07	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	57	1	1686	3	Y	-0-					5
*08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	66	1	1914	3	Y	-0-					5
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1797	3	Y	-0-	5	1			-0-
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1824	3	Y	-0-					-0-

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
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	332	1	9703	3	Y	-0-					5
06	10290	X	9494	-0-	-796	-0-	308	1	9186	3	Y	-0-					5
07	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	316	1	9417	3	Y	-0-					5
08	10416	X	9569	-0-	-847	-0-	316	1	9206	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
09	9870	X	8725	-0-	-1145	-0-	283	1	8436	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	10044	X	7190	-0-	-2854	-0-	154	1	7036	3	Y	-0-					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
05	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	808	1	21982	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	862	1	21750	2	N	-0-					-0-
08	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	814	1	21522	2	N	-0-					-0-
09	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	767	1	20484	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21721	-0-	-72	-0-	819	1	20902	2	N	-0-					-0-

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
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3249	3	N	-0-					127
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	3158	3	N	-0-	124	1			3
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	N	-0-					3
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	111	1	3213	3	N	-0-					3
09	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	100	1	2986	3	N	-0-					3
10	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	97	1	2999	3	N	-0-					3

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
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	109	1	4780	3	Y	-0-					37
06	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	93	1	4133	3	Y	7	44	1			-0-
							8	9									
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	115	1	5103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-					-0-
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	157	1	4709	3	Y	57					57
							63	9									
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	154	1	4727	3	Y	26	61	1			22
							29	9									

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
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	39					116
							43	9									
06	1590	N	1157	-0-	-433	-0-	38	1	1118	3	Y	1					117
							1	9									
07	1767	N	543	-0-	-1224	-0-	18	1	524	3	Y	1					118
							1	9									
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	94	1	2728	3	Y	17					135
							19	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	3	Y	9	64	1			80
							10	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	3	Y	7					87
							8	9									

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
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	170	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	158	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	198	1	7575	2	N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	192	1	7689	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	184	1	7465	2	N	-0-					-0-
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	196	1	7615	2	N	-0-					-0-

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
05	10292	X	9658	-0-	-634	-0-	228	1	9430	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9214	-0-	-566	-0-	230	1	8984	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	236	1	9053	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	221	1	8871	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	209	1	8488	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9026	-0-	-646	-0-	227	1	8799	2	N	-0-					-0-

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
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	163	1	7084	3	Y	2					9
							2	9									
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	164	1	7223	3	Y	1					10
							1	9									
07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	170	1	7495	3	Y	-0-					10
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	172	1	7447	3	Y	-0-					10
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	3	Y	-0-					10
*10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	160	1	7289	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									

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
05	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	68	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	78	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	118	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	92	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1551	-0-	-1599	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1307	-0-	-1948	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-

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
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	103	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	101	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-					-0-
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	105	1	4551	3	Y	-0-					-0-
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	100	1	4403	3	Y	-0-					-0-
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	102	1	4625	3	Y	-0-					-0-

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
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	109	1	5896	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5790	-0-	-210	-0-	120	1	5670	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	131	1	5795	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5901	-0-	-144	-0-	131	1	5770	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5786	-0-	-64	-0-	120	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5948	-0-	-66	-0-	120	1	5828	2	N	-0-					-0-

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
05	12121	X	11646	-0-	-475	-0-	275	1	11371	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10804	-0-	-926	-0-	269	1	10535	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11235	-0-	-638	-0-	428	1	10807	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11642	-0-	-200	-0-	424	1	11218	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10433	-0-	-847	-0-	377	1	10056	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11344	-0-	-312	-0-	428	1	10916	2	N	-0-					-0-

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
05	5177	X	4915	-0-	-262	-0-	19	1	4896	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4677	-0-	-183	-0-	19	1	4658	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	19	1	4843	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	19	1	4654	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	17	1	4273	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	18	1	4770	3	N	-0-					-0-

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
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	64	1	2845	3	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	67	1	2961	3	N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	68	1	2961	3	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	64	1	2849	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	65	1	2948	3	N	-0-					-0-

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
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	61	1	2639	3	N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	61	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	57	1	2506	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	57	1	2590	3	N	-0-					-0-

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
05	7192	X	7080	-0-	-112	-0-	235	1	6845	3	Y	-0-					13
06	6810	X	6727	-0-	-83	-0-	219	1	6508	3	Y	-0-					13
07	7099	X	6534	-0-	-565	-0-	213	1	6321	3	Y	-0-					13
08	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	212	1	6170	3	Y	-0-					13
09	6900	X	6130	-0-	-770	-0-	199	1	5931	3	Y	-0-					13
10	7068	X	2844	-0-	-4224	-0-	90	1	2751	3	Y	3					16
							3	9									

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
05	5177	X	4886	-0-	-291	-0-	162	1	4724	3	Y	-0-					23
06	5010	X	4534	-0-	-476	-0-	147	1	4387	3	Y	-0-					23
07	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	149	1	4430	3	Y	-0-					23
08	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	151	1	4404	3	Y	-0-					23
09	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	144	1	4281	3	Y	-0-					23
10	4898	X	2412	-0-	-2486	-0-	77	1	2335	3	Y	-0-					23

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
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	84	1	2449	3	Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	65	1	1942	3	Y	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	78	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	63	1	1887	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1072	-0-	-478	-0-	34	1	1038	3	Y	-0-					-0-

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
05	9300	X	8519	-0-	-781	-0-	191	1	8325	3	Y	3					25
							3	9									
06	8550	X	8225	-0-	-325	-0-	181	1	8033	3	Y	10					35
							11	9									
07	8835	X	5953	-0-	-2882	-0-	193	1	5758	3	Y	2					37
							2	9									
08	8835	X	1086	-0-	-7749	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-	37	1			-0-
09	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	523	1	23227	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	694	1	21278	3	Y	5					5
							6	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
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	102	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2800	-0-	-650	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2858	-0-	-707	-0-	93	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2700	-0-	-865	-0-	90	1	2610	3	Y	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	102	1	3133	3	Y	-0-					-0-

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
05	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	84	1	3650	3	Y	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	78	1	3452	3	Y	-0-					-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	82	1	3597	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	81	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3472	-0-	-38	-0-	77	1	3395	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	77	1	3507	3	Y	-0-					-0-

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
05	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	42	1	1215	3	Y	-0-			20
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1107	3	Y	-0-			20
*07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	37	1	1119	3	Y	-0-			20
*08	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	38	1	1096	3	Y	-0-			20
*09	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-			20
10	1147	N	989	-0-	-158	-0-	32	1	957	3	Y	-0-			20

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
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	785	1	5150	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3921	-0-	-879	-0-	707	1	3214	2	N	-0-			-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	826	1	4272	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	839	1	3831	2	N	-0-			-0-
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	1087	1	10041	2	N	-0-			-0-
*10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	962	1	10882	2	N	-0-			-0-

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
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	65	1	1915	3	Y	4			20
							4	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-			20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	3	Y	-0-			20
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	3	Y	-0-			20
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	56	1	1675	3	Y	2			22
							2	9							
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	3	Y	-0-			22

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
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	40	1	1735	3	N	-0-			-0-
06	2160	N	1538	-0-	-622	-0-	34	1	1504	3	N	-0-			-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	N	-0-			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	N	-0-			-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	47	1	2121	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	45	1	2016	3	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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
05	7285	X	6259	-0-	-1026	-0-	207	1	6052	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	5949	-0-	-831	-0-	194	1	5755	3	N	-0-			-0-
07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	237	1	7032	3	N	-0-			-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	221	1	6414	3	N	-0-			-0-
09	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	212	1	6311	3	N	-0-			-0-
10	7254	X	6960	-0-	-294	-0-	220	1	6740	3	N	-0-			-0-

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
05	5828	X	5055	-0-	-773	-0-	1079	1	3944	3	N	29					122
							32	9									
06	5640	X	3670	-0-	-1970	-0-	740	1	2912	3	N	16	65	1			73
							18	9									
07	5890	X	5864	-0-	-26	-0-	833	1	5018	3	N	12					85
							13	9									
08	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	240	1	5239	3	N	25					110
							28	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	241	1	5376	3	N	18					128
							20	9									
10	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	227	1	5221	3	N	14					142
							15	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

05	11036	X	9774	-0-	-1262	-0-	347	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9233	-0-	-1447	-0-	345	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10376	-0-	-660	-0-	264	1	10112	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9980	-0-	-808	-0-	364	1	9616	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	328	1	8745	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	8310	-0-	-2075	-0-	313	1	7997	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

05	6882	X	6580	-0-	-302	-0-	119	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6393	-0-	-267	-0-	133	1	6260	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	149	1	6605	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6695	-0-	-156	-0-	149	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	136	1	6418	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	136	1	6581	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	3	N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3759	-0-	659	659	122	1	3637	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4425	-0-	1325	1984	147	1	4278	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4396	-0-	1396	3380	143	1	4253	3	N	-0-					-0-
*10	7850	X	4470	-0-	-3380	-0-	141	1	4329	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	90	1	3912	3	Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	82	1	3593	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	88	1	3830	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	85	1	3749	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3807	-0-	-347	-0-	82	1	3725	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	321	1	8724	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8418	-0-	-1152	-0-	315	1	8103	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	4749	-0-	-4582	-0-	181	1	4568	2	N	-0-					-0-
08	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	648	1	15908	2	N	-0-					-0-
09	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	1261	1	33655	2	N	-0-					-0-
*10	31816	X	31816	-0-	-0-	-0-	1200	1	30616	2	N	-0-					-0-

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
05	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	108	1	4692	3	Y	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	97	1	4276	3	Y	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	111	1	4911	3	Y	-0-					-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	109	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	Y	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	103	1	4675	3	Y	-0-					-0-

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
05	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	107	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3150	-0-	-150	-0-	118	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	118	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	129	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	130	1	3482	2	N	-0-					-0-
*10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	144	1	3673	2	N	-0-					-0-

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
05	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	104	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2842	-0-	-428	-0-	106	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	118	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	112	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	107	1	2858	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	115	1	2930	2	N	-0-					-0-

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
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7129	3	N	-0-					-0-
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7302	3	N	-0-					-0-
*08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	245	1	7098	3	N	14					14
							15	9									
*09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	224	1	6673	3	Y	-0-	14	1			-0-
*10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	224	1	6851	3	Y	-0-	1	1			-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 #: 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
05	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	224	1	9241	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	8808	-0-	-972	-0-	220	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9216	-0-	-890	-0-	234	1	8982	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9147	-0-	-959	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	217	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	9059	-0-	-396	-0-	228	1	8831	2	N	-0-					-0-

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
*03	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	101	1	2262	3	N	5					69
							6	9									
*04	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	98	1	2166	3	N	-0-					69
*05	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	53	1	1174	3	N	-0-					69
*06	2580	X	1773	-0-	-807	-0-	76	1	1697	3	N	-0-					69
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	138	1	3099	3	N	-0-					69
*08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	3	N	-0-					69
*09	2280	X	2136	-0-	-144	-0-	92	1	2044	3	Y	-0-	69	1			-0-
*10	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	124	1	2860	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
05	5053	X	4497	-0-	-556	-0-	149	1	4348	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4118	-0-	-772	-0-	134	1	3984	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	3849	-0-	-1204	-0-	126	1	3723	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4171	-0-	-572	-0-	139	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3862	-0-	-638	-0-	126	1	3736	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	125	1	3855	3	N	-0-					-0-

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
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	3	14	9	Y	13					78
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	3	19	9	Y	17					95
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1468	3	15	9	Y	14					109
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	3	31	9	Y	28					137
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	3	10	9	Y	9					146
*10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1444	3	4	9	Y	4	101	1			49

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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1420	3	20	9	N	18					89
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20					109
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1568	3	25	9	N	23					132
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11	75	1			68
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1406	3	14	9	N	13					81
10	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1376	3	19	9	Y	17	44	1			54

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
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1470	3	25	9	N	23					86
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1274	3	17	9	N	15					101
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1370	3	29	9	N	26					127
08	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1262	3	20	9	N	18	112	1			33
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1230	3	23	9	N	21					54
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	3	26	9	Y	24	31	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1395	N	682	-0-	-713	-0-	16	1	665	3	Y	1	73	1			21
							1	9									
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	27	1	1160	3	Y	2					23
							2	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	1022	3	Y	-0-					23
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					23
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	29	1	1323	3	Y	-0-					23
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	3	Y	6	27	1			2
							7	9									

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	894	1	4668	2	N	-0-					-0-
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	819	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	965	1	6677	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	2659	-0-	-2890	-0-	822	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	991	1	6131	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	986	1	6258	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

05	7130	X	5045	-0-	-2085	-0-	175	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6443	-0-	-247	-0-	300	1	6143	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6342	-0-	-571	-0-	295	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	265	1	5530	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	317	1	5816	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	319	1	6061	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	537	1	3635	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	977	-0-	-1603	-0-	425	1	552	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	801	-0-	-1865	-0-	466	1	335	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	449	-0-	-2217	-0-	449	1			N	-0-					-0-
09	2580	X	608	-0-	-1972	-0-	438	1	170	2	N	-0-					-0-
*10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	613	1	4596	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	54	1	2329	3	Y	5					33
							6	9									
06	2670	N	2349	-0-	-321	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					33
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	53	1	2371	3	Y	9					42
							10	9									
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	8					50
							9	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2310	3	Y	10					60
							11	9									
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	52	1	2369	3	Y	3	62	1			1
							3	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	84	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1905	-0-	-225	-0-	67	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	93	1	1895	2	N	-0-					-0-
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	95	1	2191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	594	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	535	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1132	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2164	-0-	-533	-0-	1111	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1712	-0-	-328	-0-	554	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	1125	1	1538	2	N	-0-					-0-

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
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	908	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	883	1	3212	2	N	-0-					-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	941	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	924	1	3103	2	N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	865	1	3025	2	N	-0-					-0-
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	890	1	3016	2	N	-0-					-0-

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
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	410	1	11954	3	N	11					105
							12	9									
06	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	380	1	11306	3	N	36	84	1			57
							40	9									
07	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	392	1	11690	3	N	18					75
							20	9									
08	11656	X	8927	-0-	-2729	-0-	297	1	8630	3	N	-0-					75
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	371	1	11056	3	N	21					96
							23	9									
*10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	380	1	11648	3	N	21					117
							23	9									

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
05	7936	X	7733	-0-	-203	-0-	183	1	7550	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	186	1	7266	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	198	1	7591	2	N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	197	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	184	1	7463	2	N	-0-					-0-
*10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	200	1	7743	2	N	-0-					-0-

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
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	200	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	174	1	3791	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	183	1	3810	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3632	-0-	-491	-0-	170	1	3462	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	158	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	168	1	3732	2	N	-0-					-0-

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
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	101	1	2066	2	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	N	-0-					-0-
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	29	1	1232	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	27	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	28	1	1195	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	26	1	1141	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	25	1	1168	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	130	1	3787	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3699	-0-	-681	-0-	121	1	3578	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3592	-0-	-872	-0-	117	1	3475	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3452	-0-	-516	-0-	114	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3201	-0-	-639	-0-	104	1	3097	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3348	-0-	-558	-0-	106	1	3242	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

05	1581	N	968	-0-	-613	-0-	32	1	936	3	Y	-0-					17
06	1500	N	964	-0-	-536	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					17
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	43	1	1283	3	Y	-0-					17
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	3	Y	-0-					17
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	51	1	1537	3	Y	-0-					17
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					17

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

05	3596	X	3089	-0-	-507	-0-	102	1	2987	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2939	-0-	-541	-0-	96	1	2843	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2863	-0-	-733	-0-	93	1	2770	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	86	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	2652	-0-	-618	-0-	87	1	2565	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2088	-0-	-1012	-0-	66	1	2022	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	159	1	4759	3	N	-0-					-0-
*12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	155	1	4668	3	N	-0-					-0-
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	155	1	4623	3	N	-0-					-0-
*02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	137	1	4120	3	N	-0-					-0-
*03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	196	1	5867	3	N	-0-					-0-
*04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	N	-0-					-0-
*05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	N	-0-					-0-
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	149	1	4403	3	N	-0-					-0-
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	151	1	4502	3	N	-0-					-0-
*08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	153	1	4460	3	N	-0-					-0-
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	142	1	4221	3	N	-0-					-0-
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	140	1	4304	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	655	1	1220	3	N	-0-					2
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	656	1	1580	3	N	-0-					2
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	658	1	1467	3	N	-0-					2
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	676	1	3	2	N	2					4
							1450	3	2	9							
09	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	666	1	1	2	N	14					18
							1447	3	15	9							
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	688	1	1394	3	N	-0-					18

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	992	N	930	-0-	-62	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	31	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	824	-0-	-292	-0-	32	1	792	2	N	-0-					-0-
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	32	1	810	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37	1	906	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6	113	1			21
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	N	6					27
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	3	7	9	N	6					33
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					33
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	3	6	9	N	5					38
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1180	3	20	9	Y	18	46	1			10

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1423	3	2	9	N	2	90	1			31
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	3	3	9	N	3					34
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					46
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1531	3	7	9	N	6					52
*09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1512	3	1	9	N	1					53
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	3	6	9	Y	5	56	1			2

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	32	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	43	1	1080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1311	3	23	9	Y	21					42
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3			Y	-0-					42
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	3			Y	-0-					42
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	3	12	9	Y	11					53
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					53
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1271	3	45	9	Y	41	62	1			32

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	95	1	2786	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	65	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	50	1	1478	3	N	-0-					-0-
08	2883	N	1852	-0-	-1031	-0-	62	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	67	1	1990	3	N	-0-					-0-
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-

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
05	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	60	1	1759	3	N	-0-					2
06	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	66	1	1943	3	N	-0-					2
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	N	-0-					2
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	3	N	-0-					2
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	-0-					2
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	3	N	-0-					2

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
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	202	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	199	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	210	1	5303	2	N	-0-					-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	207	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	189	1	5047	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5216	-0-	-395	-0-	197	1	5019	2	N	-0-					-0-

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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	N	-0-					150
06	360	N	106	-0-	-254	-0-	4	1	102	3	N	-0-	105	1			45
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	N	-0-					45
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	7	1	218	3	N	-0-					45
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	15	1	453	3	N	-0-					45
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	13	1	411	3	N	-0-					45

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
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	231	1	10050	3	Y	18	60	1			28
							20	9									
06	9750	X	9465	-0-	-285	-0-	208	1	9233	3	Y	22	6	1			44
							24	9									
07	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	266	1	11795	3	Y	40					84
							44	9									
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	263	1	11434	3	Y	27					111
							30	9									
09	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	239	1	10642	3	Y	24					135
							26	9									
*10	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	239	1	10891	3	Y	12					147
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4340	X	3087	-0-	-1253	-0-	115	1	2972	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3546	-0-	-564	-0-	125	1	3421	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	138	1	3663	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	156	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3614	-0-	-136	-0-	168	1	3446	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	153	1	3519	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2084	3	Y	2					28
							2	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2260	3	Y	7					35
							8	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	49	1	2214	3	Y	12					47
							13	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2162	3	Y	9					56
							10	9									
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	46	1	2077	3	Y	6					62
							7	9									
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	2	39	1			25
							2	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
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	163	1	4756	3	Y	17					57
							19	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	4513	3	Y	-0-					57
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	Y	3					60
							3	9									
08	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	158	1	4612	3	Y	-0-					60
09	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	149	1	4453	3	Y	-0-					60
10	4805	X	4697	-0-	-108	-0-	148	1	4549	3	Y	-0-	53	1			3

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
05	1612	X	539	-0-	-1073	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					35
06	180	X	112	-0-	-68	-0-	4	1	98	3	Y	9					44
							10	9									
07	465	X	227	-0-	-238	-0-	6	1	181	3	Y	36					80
							40	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1833	3	Y	7					87
							8	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1411	3	Y	21					108
							23	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	10					118
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	436	1	18007	2	N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	447	1	17472	2	N	-0-					-0-
07	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	709	1	17897	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	18207	-0-	-300	-0-	663	1	17544	2	N	-0-					-0-
09	17910	X	17164	-0-	-746	-0-	620	1	16544	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	17575	-0-	-1025	-0-	663	1	16912	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1953	3	N	2					51
							2	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1834	3	N	3					54
							3	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	3	N	20					74
							22	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	3	N	-0-					74
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1746	3	N	1					75
							1	9									
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2193	3	Y	2	50	1			27
							2	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280

05	3627	X	3057	-0-	-570	-0-	112	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	105	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	119	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	141	1	3363	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	154	1	3121	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2187	-0-	-1161	-0-	92	1	2095	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

05	T. A.		3777	-0-	3777	3915	785	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3915					N	-0-					-0-
09	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

05	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	39	1	1596	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1491	-0-	-549	-0-	37	1	1454	2	N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	53	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1559	2	N	-0-					-0-
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	41	1	1579	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

05	6355	X	4945	-0-	-1410	-0-	117	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3651	-0-	-1599	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4452	-0-	-849	-0-	113	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4403	-0-	-650	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3955	-0-	-845	-0-	95	1	3860	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	107	1	4128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	158	1	6895	3	Y	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	152	1	6687	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7000	-0-	-130	-0-	155	1	6845	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6981	-0-	-149	-0-	158	1	6823	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	145	1	6428	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	142	1	6426	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	314	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5281	-0-	-1709	-0-	132	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5148	-0-	-2075	-0-	196	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4237	-0-	-2986	-0-	154	1	4083	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	892	-0-	-6098	-0-	32	1	860	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	5610	-0-	-1613	-0-	212	1	5398	2	N	-0-					-0-

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
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	41	1	1187	3	Y	-0-					5
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					5
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	38	1	1124	3	Y	-0-					5
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	3	Y	-0-					5
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	37	1	1081	3	Y	-0-					5
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	33	1	1025	3	Y	-0-					5

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
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	62					112
							68	9									
06	1950	X	1308	-0-	-642	-0-	41	1	1221	3	Y	42	65	1			89
							46	9									
07	2015	X	1016	-0-	-999	-0-	33	1	969	3	Y	13					102
							14	9									
08	2015	X	877	-0-	-1138	-0-	29	1	839	3	Y	8					110
							9	9									
09	1320	X	1027	-0-	-293	-0-	32	1	932	3	Y	57					167
							63	9									
10	1364	X	1023	-0-	-341	-0-	29	1	892	3	Y	93	182	1			78
							102	9									

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
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	170	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	131	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	170	1	4100	2	N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	192	1	4188	2	N	-0-					-0-
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	197	1	3691	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	424	-0-	-1591	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-

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
05	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	85	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	91	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	97	1	4292	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4497	-0-	-246	-0-	100	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	2924	-0-	-1666	-0-	61	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3284	-0-	-1397	-0-	66	1	3218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					191
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	134	1			57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	3	Y	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	3	Y	-0-					57

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

05	3379	X	2528	-0-	-851	-0-	98	1	2430	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	109	1	2967	2	N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	209	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	228	1	5314	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	182	1	3718	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	155	1	3630	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	98	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	93	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3543	2	N	-0-					-0-
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	100	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	103	1	4163	2	N	-0-					-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	106	1	4093	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	124	1	5128	2	N	-0-					-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	93	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	95	1	3654	2	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	102	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1686	-0-	-1224	-0-	41	1	1645	2	N	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	99	1	3844	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

05	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	113	1	3306	3	N	-0-					65
06	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	105	1	3099	3	N	-0-					65
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	109	1	3223	3	N	20					85
							22	9									
08	3596	X	3253	-0-	-343	-0-	108	1	3145	3	N	-0-					85
09	3480	X	3159	-0-	-321	-0-	102	1	3057	3	N	-0-					85
10	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	105	1	3194	3	N	-0-					85

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	74	1	2006	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	82	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	105	1	2638	2	N	-0-					-0-
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	104	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	92	1	2446	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	100	1	2556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	12245	X	11082	-0-	-1163	-0-	415	1	10667	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	8305	-0-	-2975	-0-	292	1	8013	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10253	-0-	-1186	-0-	377	1	9876	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10741	-0-	-698	-0-	439	1	10302	2	N	-0-			-0-
09	10920	X	9932	-0-	-988	-0-	463	1	9469	2	N	-0-			-0-
10	11067	X	10285	-0-	-782	-0-	424	1	9861	2	N	-0-			-0-

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
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	242	1	7050	3	N	-0-			-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	227	1	6732	3	N	-0-			-0-
07	7285	X	6990	-0-	-295	-0-	227	1	6763	3	N	-0-			-0-
08	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	231	1	6736	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	6510	-0-	-540	-0-	211	1	6299	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	212	1	6477	3	N	-0-			-0-

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
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	101	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3557	-0-	-493	-0-	89	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3751	-0-	-434	-0-	95	1	3656	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	91	1	3656	2	N	-0-			-0-
*09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	85	1	3456	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	92	1	3581	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	-0-			7
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-			7
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	Y	-0-			7
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	737	3	Y	-0-			7
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	3	Y	-0-			7
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	23	1	711	3	Y	-0-			7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	41	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	44	1	1306	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	90	1	2600	3	N	-0-			-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	78	1	2326	3	N	-0-			-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	146	1	4234	3	N	-0-			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	147	1	4366	3	N	-0-			-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	1473	-0-	-3022	-0-	49	1	1424	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	4033	-0-	-317	-0-	131	1	3902	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	112	1	3417	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	409	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	346	1	9533	2	N	-0-			-0-
07	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	365	1	9744	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	10325	-0-	-277	-0-	421	1	9904	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	8381	-0-	-1879	-0-	391	1	7990	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	8964	-0-	-1638	-0-	373	1	8591	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1134	-0-	1134	1134	488	1	646	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		690	-0-	690	1824	690	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		721	-0-	721	2545	721	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1488	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

05	930	N	780	-0-	-150	-0-	25	1	755	3	N	-0-					10
06	810	N	736	-0-	-74	-0-	23	1	691	3	N	20					30
							22	9									
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	18	1	534	3	N	-0-					30
*08	775	N	596	-0-	-179	-0-	20	1	576	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	750	N	609	-0-	-141	-0-	20	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	60	1	1773	3	Y	3					19
							3	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-					19
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	3	Y	6					25
							7	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	3	Y	-0-					25
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	3	Y	-0-					25
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1843	3	Y	-0-					25

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 10855

05	9734	X	9647	-0-	-87	-0-	175	1	9472	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9324	-0-	-96	-0-	194	1	9130	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9556	-0-	-209	-0-	211	1	9345	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	212	1	9330	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	191	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9578	-0-	-63	-0-	194	1	9384	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	49	1	2125	3	N	-0-					15
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	45	1	2006	3	N	-0-					15
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	47	1	2063	3	N	12					27
							13	9									
08	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	47	1	2061	3	N	10					37
							11	9									
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	45	1	1975	3	N	15					52
							17	9									
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	42	1	1946	3	Y	5	36	1			21
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	47	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1634	-0-	-676	-0-	36	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	1642	-0-	-745	-0-	36	1	1606	3	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	42	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	39	1	1732	3	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1986	-0-	-60	-0-	42	1	1944	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	252	1	6855	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6740	-0-	-280	-0-	252	1	6488	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6772	-0-	-203	-0-	172	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6942	-0-	-157	-0-	253	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6869	-0-	-1	-0-	248	1	6621	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	3801	-0-	-3298	-0-	96	1	3705	2	N	-0-					-0-

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
05	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	143	1	4173	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4218	-0-	-132	-0-	138	1	4080	3	N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	150	1	4441	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	144	1	4175	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3534	-0-	-696	-0-	115	1	3419	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3924	-0-	-571	-0-	124	1	3800	3	N	-0-					-0-

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
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	146	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	114	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	136	1	3664	2	N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	165	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3650	2	N	-0-					-0-
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	165	1	3851	2	N	-0-					-0-

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
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	64	1	1781	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	50	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	69	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1062	-0-	-891	-0-	44	1	1018	2	N	-0-					-0-

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
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	46	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-					-0-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	160	1	6919	3	Y	25					55
							28	9									
06	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	Y	20					75
							22	9									
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	148	1	6547	3	Y	29	79	1			25
							32	9									
08	7006	X	6524	-0-	-482	-0-	147	1	6365	3	Y	11					36
							12	9									
09	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	151	1	6677	3	Y	6					42
							7	9									
10	7006	X	6922	-0-	-84	-0-	149	1	6773	3	Y	-0-	35	1			6

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
05	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	159	1	6921	3	N	-0-					27
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	152	1	6758	3	N	162	176	1			13
							178	9									
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	156	1	6919	3	N	-0-					13
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6936	3	N	-0-					13
09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	151	1	6709	3	N	-0-					13
*10	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	144	1	6586	3	N	-0-					13

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
05	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	99	1	4295	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4027	-0-	-563	-0-	90	1	3937	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	93	1	4082	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	3947	-0-	-734	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	87	1	3851	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	88	1	4021	3	N	-0-					-0-

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
05	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	284	1	7320	2	N	-0-					-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	305	1	8417	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4627	-0-	-860	-0-	167	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4287	-0-	-1851	-0-	178	1	4109	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3600	-0-	-2340	-0-	171	1	3429	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	3948	-0-	-2190	-0-	166	1	3782	2	N	-0-					-0-

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
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	355	1	9142	2	N	-0-					-0-
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	302	1	8289	2	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	356	1	9448	2	N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	396	1	9382	2	N	-0-					-0-
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	379	1	7760	2	N	-0-					-0-
*10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	300	1	6904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2617	N	2509	-0-	-108	-0-	83	1	2426	3	Y	-0-					40
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	3	Y	-0-					40
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	3	Y	-0-					40
08	2480	X	2026	-0-	-454	-0-	67	1	1959	3	Y	-0-					40
09	2400	X	75	-0-	-2325	-0-	3	1	65	3	Y	6	46	1			-0-
							7	9									
10	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	62	1	1895	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	109	1	4754	3	N	-0-					-0-
06	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	101	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	105	1	4625	3	N	-0-					-0-
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	109	1	4734	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	103	1	4547	3	N	-0-					-0-
*10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	104	1	4747	3	N	-0-					-0-

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
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	23	1	5240	3	N	-0-					87
06	5430	X	4797	-0-	-633	-0-	21	1	4776	3	N	-0-					87
07	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	22	1	4885	3	N	-0-					87
*08	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	11	2	N	-0-					87
							5239	3									
09	5130	X	5043	-0-	-87	-0-	22	1	3	2	N	-0-					87
							5018	3									
10	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	23	1	1	2	N	-0-					87
							5241	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	122	1	3148	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	97	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	116	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	129	1	3066	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	150	1	3092	2	N	-0-					-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	139	1	3204	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5771	-0-	-460	-0-	205	1	5566	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	209	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5609	-0-	-281	-0-	143	1	5466	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	196	1	5177	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5179	-0-	-521	-0-	187	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	198	1	5055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	224	1	6549	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	212	1	6309	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6779	-0-	-568	-0-	221	1	6558	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6706	-0-	-641	-0-	223	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	5410	-0-	-1400	-0-	176	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6689	-0-	-100	-0-	212	1	6477	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

05	1860	N	663	-0-	-1197	-0-	22	1	635	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	17	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	971	3	Y	2					2
							2	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	3	Y	-0-					2
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					2
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

05	1984	N	913	-0-	-1071	-0-	20	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	41	1	1796	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	39	1	1735	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	40	1	1802	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

05	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	88	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4594	-0-	-116	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	104	1	4605	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	102	1	4477	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	97	1	4568	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	95	1	4609	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

05	2759	X	1409	-0-	-1350	-0-	47	1	1362	3	N	-0-					12
06	2670	X	1463	-0-	-1207	-0-	48	1	1415	3	N	-0-					12
07	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	70	1	2094	3	N	-0-					12
08	2759	X	2076	-0-	-683	-0-	69	1	2006	3	N	1					13
							1	9									
09	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	63	1	1870	3	N	-0-					13
*10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	72	1	2195	3	N	-0-					13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

05	5208	X	4364	-0-	-844	-0-	98	1	4266	3	Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	108	1	4755	3	Y	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	113	1	4875	3	Y	-0-					-0-
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	107	1	4720	3	Y	-0-					-0-
*10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	156	1	4776	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	36	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	34	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	33	1	1438	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	33	1	1484	3	Y	-0-					-0-

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
05	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	173	1	5062	3	Y	-0-					28
06	5250	X	4981	-0-	-269	-0-	162	1	4819	3	Y	-0-					28
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	167	1	4972	3	Y	1					29
							1	9									
08	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	165	1	4810	3	Y	-0-					29
09	5070	X	4861	-0-	-209	-0-	157	1	4704	3	Y	-0-					29
10	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	158	1	4847	3	Y	1	21	1			3
							1	9									

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
05	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	Y	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	Y	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2300	3	Y	-0-					-0-
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	56	1	2512	3	Y	-0-					-0-

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
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	3	Y	-0-					22
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	101	1	2998	3	Y	-0-					22
07	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	103	1	3054	3	Y	3					25
							3	9									
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	103	1	3005	3	Y	7					32
							8	9									
09	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	96	1	2888	3	Y	-0-					32
10	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	97	1	2978	3	Y	10	42	1			-0-
							11	9									

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
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	64	1	1857	3	Y	5					32
							6	9									
06	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-					32
07	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					32
08	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	61	1	1776	3	Y	-0-					32
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	54	1	1613	3	Y	21					53
							23	9									
10	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	52	1	1588	3	Y	4					57
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	-0-					35
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	43	1	1282	3	Y	2					37
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	Y	11	48	1			-0-
							12	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1279	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	41	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	48	1	1422	3	N	2					46
							2	9									
06	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	46	1	1390	3	N	1					47
							1	9									
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444	3	N	-0-					47
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1392	3	Y	19	66	1			-0-
							21	9									
09	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	38	1	1138	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	62	1	1810	3	Y	31	68	1			32
							34	9									
06	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	51	1	1520	3	Y	8					40
							9	9									
07	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	50	1	1466	3	Y	61	74	1			27
							67	9									
08	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	48	1	1391	3	Y	-0-					27
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	395	1	1757	3	Y	6					33
							7	9									
*10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	642	1	992	3	Y	17					50
							19	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
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	351	1	10222	3	N	-0-					18
06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	329	1	9756	3	N	-0-					18
07	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	341	1	10146	3	N	-0-					18
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	340	1	9873	3	N	-0-					18
09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	322	1	9586	3	N	-0-					18
*10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	313	1	9573	3	N	-0-					18

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
05	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	101	1	2964	3	Y	-0-					37
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	91	1	2730	3	Y	126	119	1			44
							139	9									
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2702	3	Y	47					91
							52	9									
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	102	1	2971	3	Y	9					100
							10	9									
09	3000	N	3189	-0-	189	189	102	1	3051	3	Y	33	96	1			37
							36	9									
*10	3100	N	3211	-0-	111	300	100	1	3049	3	Y	56					93
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	133					146
							146	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	3810	3	N	40	173	1			13
							44	9									
07	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	88	1	3895	3	N	-0-					13
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	91	1	3975	3	N	-0-					13
09	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	85	1	3815	3	N	-0-					13
10	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	86	1	3914	3	N	-0-					13

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
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	127	1	5545	3	Y	-0-					39
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	90	1	3998	3	Y	13					52
							14	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3920	3	Y	5					57
							6	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	134	1	3875	3	Y	11					68
							12	9									
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	85	1	3767	3	Y	4					72
							4	9									
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	128	1	3922	3	Y	3	70	1			5
							3	9									

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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	6					91
							789	3	7	9							
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	1	63	1			29
							740	3	1	9							
07	899	N	857	-0-	-42	-0-	18	1	112	2	N	5					34
							721	3	6	9							
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	20	1	120	2	N	3					37
							767	3	3	9							
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					37
							744	3									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	16	1	112	2	N	10					47
							718	3	11	9							

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
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	218	1	6373	3	Y	33					70
							36	9									
06	7410	X	6376	-0-	-1034	-0-	206	1	6129	3	Y	37					107
							41	9									
07	7657	X	6368	-0-	-1289	-0-	207	1	6142	3	Y	17	79	1			45
							19	9									
08	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	220	1	6398	3	Y	50					95
							55	9									
09	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	208	1	6204	3	Y	43	89	1			49
							47	9									
10	6634	X	6584	-0-	-50	-0-	207	1	6337	3	Y	36					85
							40	9									

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
05	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	43	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1572	3	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	51	1	1520	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	47	1	1443	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	47	1	2106	3	N	-0-					-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	3	N	-0-					-0-

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
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	3	Y	-0-					40
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	167	1	3721	3	Y	10	33	1			17
							11	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	171	1	3814	3	Y	13					30
							14	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	Y	-0-					30
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	161	1	3603	3	Y	-0-					30
10	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	145	1	3337	3	Y	-0-					30

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
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	199	1	5812	3	N	-0-					83
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	-0-					83
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	197	1	5881	3	N	-0-					83
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	209	1	6082	3	N	-0-					83
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	193	1	5748	3	N	-0-					83
*10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	192	1	5903	3	N	4					87
							4	9									

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
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	172	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	181	1	7080	2	N	-0-					-0-
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	200	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	190	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	177	1	7157	2	N	-0-					-0-
*10	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	196	1	7580	2	N	-0-					-0-

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
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	187	1	5444	3	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	134	1	3980	3	N	-0-					-0-
07	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	645	1	3700	3	N	-0-					-0-
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	658	1	4559	3	N	-0-					-0-
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	869	1	5720	3	N	-0-					-0-

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
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	N	41					138
							3403	3	45	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	82	1	504	2	N	34	123	1			49
							3241	3	37	9							
07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	56					105
							3343	3	62	9							
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	87	1	529	2	N	29					134
							3391	3	32	9							
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	513	2	N	26					160
							3273	3	29	9							
*10	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	75	1	513	2	N	65	174	1			51
							3266	3	72	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	108	1	4699	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	3	N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	96	1	4123	3	N	-0-					-0-
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	89	1	3897	3	N	-0-					-0-
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	127	1	3872	3	N	-0-					-0-

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
05	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	359	1	8088	3	N	-0-					13
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					13
							9290	3									
07	7688	X	4707	-0-	-2981	-0-	22	1	4685	3	N	-0-					13
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	319	1	17	2	N	-0-					13
							7985	3									
09	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	N	-0-					13
							8239	3									
*10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					13
							8185	3									

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
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	126	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	106	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	122	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	126	1	3004	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3173	-0-	-37	-0-	151	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	127	1	3038	2	N	-0-					-0-

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
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	12					54
							13	9									
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	35					89
							39	9									
07	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	65	1	2856	3	Y	3	92	1			-0-
							3	9									
08	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	66	1	2847	3	Y	5					5
							6	9									
09	2850	N	2820	-0-	-30	-0-	62	1	2739	3	Y	17	22	1			-0-
							19	9									
*10	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	67	1	3028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	186	1	5545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6355	X	5619	-0-	-736	-0-	183	1	5436	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	2640	-0-	-3715	-0-	88	1	2552	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3282	-0-	-2868	-0-	106	1	3176	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	3212	-0-	-2988	-0-	101	1	3111	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	120	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2131	-0-	-599	-0-	75	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	128	1	2881	2	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	134	1	2749	2	N	-0-					-0-
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	125	1	2785	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	87	1	3774	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	86	1	3715	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	81	1	3580	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	80	1	3640	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

05	3193	X	2392	-0-	-801	-0-	79	1	2312	3	Y	1					80
							1	9									
06	3090	X	1739	-0-	-1351	-0-	56	1	1675	3	Y	7					87
							8	9									
07	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	74	1	2184	3	Y	20					107
							22	9									
08	2449	X	1862	-0-	-587	-0-	62	1	1800	3	Y	-0-					107
09	2310	X	1621	-0-	-689	-0-	52	1	1569	3	Y	-0-					107
10	2387	X	1407	-0-	-980	-0-	44	1	1363	3	Y	-0-	51	1			55

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2228	-0-	-112	-0-	78	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	92	1	2447	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	103	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	120	1	2467	2	N	-0-					-0-
*10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

05	7781	X	6206	-0-	-1575	-0-	230	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4861	-0-	-2189	-0-	170	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	283	1	7581	2	N	-0-					-0-
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	295	1	6964	2	N	-0-					-0-
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	293	1	5932	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	6438	-0-	-1436	-0-	270	1	6168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	190	1	8260	3	Y	-0-					13
06	8190	X	8057	-0-	-133	-0-	178	1	7879	3	Y	-0-					13
07	8463	X	8326	-0-	-137	-0-	184	1	8142	3	Y	-0-					13
08	8463	X	8302	-0-	-161	-0-	187	1	8115	3	Y	-0-					13
09	8190	X	7994	-0-	-196	-0-	176	1	7818	3	Y	-0-					13
10	8463	X	8216	-0-	-247	-0-	260	1	7955	3	Y	1	10	1			2
							1	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

05	7285	X	6139	-0-	-1146	-0-	268	1	5871	3	Y	-0-					52
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	330	1	7338	3	Y	2					54
							2	9									
07	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	411	1	9164	3	Y	10					64
							11	9									
08	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	385	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	347	1	7765	3	Y	18					89
							20	9									
*10	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	333	1	7673	3	Y	5					94
							6	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	117	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	159	1	3910	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	161	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	186	1	3664	2	N	-0-					-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	161	1	3749	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

05	6665	X	6121	-0-	-544	-0-	138	1	5983	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	5776	-0-	-674	-0-	128	1	5648	3	N	-0-					-0-
07	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	170	1	7494	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6303	-0-	-21	-0-	143	1	6160	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5808	-0-	-132	-0-	129	1	5679	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	5441	-0-	-1224	-0-	117	1	5324	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 9903

05	11563	X	11312	-0-	-251	-0-	253	1	11047	3	Y	11					59
							12	9									
06	10950	X	10923	-0-	-27	-0-	241	1	10676	3	Y	5	64	1			-0-
							6	9									
07	11315	X	11227	-0-	-88	-0-	248	1	10976	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	11315	X	11013	-0-	-302	-0-	249	1	10764	3	Y	-0-					-0-
09	10950	X	10544	-0-	-406	-0-	231	1	10284	3	Y	26	13	1			13
							29	9									
*10	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	375	1	11489	3	Y	21	1	1			33
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	49	1	1450	3	N	-0-					66
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	46	1	1375	3	N	-0-					66
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	49	1	1461	3	N	-0-					66
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	50	1	1435	3	Y	-0-					66
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	43	1	1265	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	43	1	1313	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
*05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	140	1	4079	3	Y	-0-	53	1			4
*06	4020	X	3745	-0-	-275	-0-	122	1	3622	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	137	1	4055	3	Y	-0-					-0-
*08	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	136	1	3981	3	Y	-0-					-0-
*09	4020	X	3956	-0-	-64	-0-	128	1	3828	3	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	123	1	3789	3	Y	-0-					-0-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	231	1	49	3	N	1					88
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	357	1	53	3	N	-0-					88
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					88
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	1	1	1	2	N	-0-					88
							250	3									
09	420	N	247	-0-	-173	-0-	1	1	246	3	N	-0-					88
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	1	1	274	3	N	-0-					88

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
05	8742	X	6915	-0-	-1827	-0-	340	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	6665	-0-	-1795	-0-	292	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	309	1	6438	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6125	-0-	-2028	-0-	287	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5706	-0-	-1314	-0-	257	1	5449	2	N	-0-					-0-
*10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	325	1	7230	2	N	-0-					-0-

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
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	70	1	3039	3	N	-0-					1
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	55	1	2417	3	N	-0-					1
07	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	55	1	2447	3	N	-0-					1
08	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	56	1	2428	3	N	-0-					1
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	55	1	2397	3	N	-0-					1
10	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	65	1	2942	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	616	1	5302	3	Y	3					151
							3	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	598	1	5298	3	Y	15					166
							17	9									
07	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	609	1	5232	3	Y	18					184
							20	9									
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	600	1	4816	3	Y	4					188
							4	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	4895	3	Y	-0-					188
*10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	607	1	5292	3	Y	5	113	1			80
							6	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

05	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	34	1	1460	3	N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	35	1	1530	3	N	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	36	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	35	1	1535	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	33	1	1476	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	34	1	1517	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

05	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	133	1	3869	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3757	-0-	-383	-0-	122	1	3635	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	133	1	3948	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3044	-0-	-1637	-0-	101	1	2943	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	115	1	3397	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	96	1	2936	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	525	1	3965	3	N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	506	1	3818	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	420	1	3068	3	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	478	1	3743	3	N	-0-					-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	500	1	3542	3	N	-0-					-0-
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	515	1	3709	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

05	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9613	3	Y	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	195	1	5793	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	185	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5232	-0-	-875	-0-	174	1	5058	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4654	-0-	-1256	-0-	151	1	4503	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4430	-0-	-1677	-0-	140	1	4290	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1078	1	3914	3	N	99	149	1			81
							109	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1035	1	3683	3	N	94	147	1			28
							103	9									
07	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	1043	1	3233	3	N	17					45
							19	9									
08	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	1010	1	3244	3	N	28					73
							31	9									
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	986	1	3459	3	N	141	182	1			32
							155	9									
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	1016	1	3585	3	N	-0-					32

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
05	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	124	1	3632	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	2369	-0-	-2371	-0-	77	1	2292	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	2115	-0-	-2783	-0-	69	1	2046	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	2101	-0-	-1650	-0-	69	1	2032	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	2092	-0-	-1538	-0-	68	1	2024	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	2111	-0-	-1640	-0-	67	1	2044	3	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6002	-0-	-694	-0-	135	1	5867	3	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5654	-0-	-826	-0-	125	1	5529	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5747	-0-	-949	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	132	1	5727	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5812	-0-	-68	-0-	128	1	5684	3	Y	-0-					-0-
*10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	131	1	5959	3	Y	-0-					-0-

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
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	33	1	1434	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	1	1	1			15
							1	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1649	3	Y	1					16
							1	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1669	3	Y	1					17
							1	9									
09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	30	1	1331	3	Y	-0-					17
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	36	1	1640	3	Y	-0-					17

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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	368	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		352	-0-	352	720	7	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		425	-0-	425	1145	10	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	1583	X	438	-0-	-1145	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	24	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	22	1	1189	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	24	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	22	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	23	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	23	1	1111	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	122	1	5307	3	N	-0-					-0-
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	3	N	-0-					-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	138	1	6129	3	N	-0-					-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	161	1	6980	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	152	1	6701	3	N	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	143	1	6472	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	138	1	6014	3	Y	11					21
							12	9									
06	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	56	1	2482	3	Y	4					25
							4	9									
07	3379	X	1608	-0-	-1771	-0-	35	1	1567	3	Y	5					30
							6	9									
08	4805	X	3413	-0-	-1392	-0-	76	1	3324	3	Y	12					42
							13	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	109	1	4833	3	Y	3					45
							3	9									
10	4805	X	2716	-0-	-2089	-0-	58	1	2658	3	Y	-0-					45

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	49	1	1908	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

05	5332	X	4916	-0-	-416	-0-	110	1	4806	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	104	1	4580	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	105	1	4615	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	104	1	4488	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4403	-0-	-367	-0-	97	1	4306	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	98	1	4451	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4755	-0-	-174	-0-	86	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4700	-0-	-70	-0-	98	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	105	1	4630	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4642	-0-	-101	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	98	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	97	1	4690	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	127	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	135	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	92	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	87	1	3506	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	126	1	3361	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	91	1	3533	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	121	1	3143	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	103	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	120	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	134	1	3170	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	144	1	2938	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	131	1	3029	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
05	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	176	1	5143	3	Y	18					25
							20	9									
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	232	1	5176	3	Y	15					40
							17	9									
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	178	1	5308	3	Y	22					62
							24	9									
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	189	1	5479	3	Y	17					79
							19	9									
09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5074	3	Y	25					104
							28	9									
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	173	1	5307	3	Y	17					121
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	92	1	2562	2	Y	2					20
							2	9									
06	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	117	1	2397	2	Y	-0-					20
07	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-					20
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	122	1	2541	2	Y	-0-					20
09	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	130	1	2388	2	Y	-0-					20
*10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	135	1	2559	2	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

05	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	867	1	4577	3	N	20					113
							22	9									
06	5370	X	4595	-0-	-775	-0-	813	1	3772	3	N	9					122
							10	9									
07	5549	X	4167	-0-	-1382	-0-	806	1	3359	3	N	2					124
							2	9									
08	5549	X	5123	-0-	-426	-0-	859	1	4264	3	N	-0-	100	1			24
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	839	1	4495	3	N	25					49
							28	9									
10	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	840	1	3867	3	N	21					70
							23	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

05	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	130	1	7037	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	146	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	158	1	7003	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	7081	-0-	-80	-0-	157	1	6924	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6706	-0-	-314	-0-	139	1	6567	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6587	-0-	-667	-0-	133	1	6454	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

05	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	454	1	13278	3	Y	33					53
							36	9									
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	407	1	12109	3	Y	26	59	1			20
							29	9									
07	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	416	1	12394	3	Y	33					53
							36	9									
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	437	1	12739	3	Y	44					97
							48	9									
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	394	1	11754	3	Y	5	79	1			23
							6	9									
*10	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	410	1	12606	3	Y	44					67
							48	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	67	1	1952	3	N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	64	1	1900	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	61	1	1810	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	61	1	1860	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	346	1	10103	3	Y	23					59
							25	9									
06	9210	X	7278	-0-	-1932	-0-	235	1	7007	3	Y	33					92
							36	9									
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	346	1	10295	3	Y	30	95	1			27
							33	9									
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	327	1	9518	3	Y	45					72
							50	9									
09	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	311	1	9282	3	Y	25	85	1			12
							28	9									
*10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	307	1	9416	3	Y	44					56
							48	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

05	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	124	1	3620	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	116	1	3441	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	3	Y	3					3
							3	9									
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	119	1	3454	3	Y	-0-					3
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	112	1	3339	3	Y	-0-					3
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	112	1	3439	3	Y	-0-					3

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	290	1	7542	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	259	1	7017	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	326	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	380	1	8881	2	N	-0-					-0-
09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	421	1	8593	2	N	-0-					-0-
*10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	334	1	7739	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

05	7037	X	6661	-0-	-376	-0-	220	1	6423	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
06	6600	X	6394	-0-	-206	-0-	208	1	6182	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	6789	X	6577	-0-	-212	-0-	214	1	6363	3	Y	-0-					7
08	6727	X	6473	-0-	-254	-0-	215	1	6258	3	Y	-0-					7
09	6510	X	6168	-0-	-342	-0-	200	1	5968	3	Y	-0-					7
10	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	200	1	6124	3	Y	2					9
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	2					49
							2	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	11					60
							12	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	3	Y	-0-					60
08	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	31	1	1347	3	Y	5					65
							6	9									
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	30	1	1363	3	Y	-0-					65
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	34	1	1543	3	Y	20	72	1			13
							22	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	3	N	-0-					75
06	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	62	1	1853	3	N	-0-					75
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	87	1	2590	3	N	-0-					75
08	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	110	1	3198	3	Y	24	79	1			20
							26	9									
09	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	99	1	2936	3	Y	12	12	1			20
							13	9									
10	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	97	1	3003	3	Y	1	1	1			20
							1	9									

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
05	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	266	1	7774	3	Y	-0-	22	1			5
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	251	1	7482	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	258	1	7680	3	Y	-0-					5
08	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	247	1	7199	3	Y	-0-					5
09	7350	X	7198	-0-	-152	-0-	233	1	6965	3	Y	-0-					5
10	7595	X	7496	-0-	-99	-0-	236	1	7260	3	Y	-0-					5

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
05	4123	X	3446	-0-	-677	-0-	113	1	3322	3	Y	10					81
							11	9									
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	136	1	4046	3	Y	95	137	1			39
							105	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3951	3	Y	5					44
							6	9									
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	135	1	3949	3	Y	15					59
							17	9									
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	169	1	3758	3	Y	7					66
							8	9									
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	122	1	3736	3	Y	7					73
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5104	-0-	-693	-0-	998	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	972	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4993	-0-	-1145	-0-	1003	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4707	-0-	-1431	-0-	992	1	3715	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	966	1	3896	2	N	-0-					-0-
*10	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	1008	1	4220	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	N	-0-					-0-
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	17	1	664	2	N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
09	720	N	367	-0-	-353	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
10	682	N	335	-0-	-347	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

05	9424	X	8863	-0-	-561	-0-	199	1	8664	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8517	-0-	-243	-0-	188	1	8329	3	Y	-0-					-0-
07	9052	X	8810	-0-	-242	-0-	195	1	8615	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8702	-0-	-257	-0-	196	1	8506	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	171	1	7588	3	Y	-0-					-0-
10	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	179	1	8158	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

05	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	48	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	55	1	2388	3	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	58	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	58	1	2512	3	Y	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	10					10
							11	9									
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	51	1	2313	3	Y	2					12
							2	9									

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

05	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	77	1	3329	3	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	73	1	3225	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	76	1	3322	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	76	1	3312	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	72	1	3174	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	71	1	3239	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	144	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	184	1	3761	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	189	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	184	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	198	1	3643	2	N	-0-					-0-
*10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	197	1	3745	2	N	-0-					-0-

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
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	60	1	2610	3	Y	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	3	Y	-0-					-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	60	1	2599	3	Y	-0-					-0-
09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-					-0-
*10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	55	1	2489	3	Y	-0-					-0-

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
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					13
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	89	1	2648	3	Y	-0-					13
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	27	1	796	3	Y	-0-					13
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	32	1	932	3	Y	-0-					13
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-					13
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	3	Y	-0-					13

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
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	126	1	5198	2	N	-0-					-0-
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	127	1	4982	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5100	-0-	-232	-0-	130	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5198	-0-	-134	-0-	126	1	5072	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	119	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	128	1	4948	2	N	-0-					-0-

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
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	77	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	72	1	2749	3	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	76	1	3053	3	N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	60	1	2431	3	N	-0-					-0-
*10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	51	1	1991	3	N	-0-					-0-

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
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	N	26					146
							29	9									
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2431	3	N	33					179
							36	9									
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	51	1	2271	3	N	24	180	1			23
							26	9									
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	3	N	30					53
							33	9									
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	47	1	2100	3	N	29					82
							32	9									
*10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	36	1	1676	3	N	20					102
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10261	X	8871	-0-	-1390	-0-	210	1	8661	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8481	-0-	-1449	-0-	211	1	8270	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8411	-0-	-1850	-0-	214	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8426	-0-	-1401	-0-	205	1	8221	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8030	-0-	-760	-0-	193	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8287	-0-	-579	-0-	208	1	8079	2	N	-0-					-0-

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
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-					17
06	4290	X	3233	-0-	-1057	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-					17
07	4433	X	3692	-0-	-741	-0-	82	1	3610	3	Y	-0-					17
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	164	1	7062	3	Y	-0-					17
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	151	1	6664	3	Y	-0-					17
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	142	1	6447	3	Y	-0-					17

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
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	204	1	5951	3	N	-0-					-0-
06	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	180	1	5353	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	163	1	4724	3	N	-0-					-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	152	1	4524	3	N	-0-					-0-
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	153	1	4680	3	N	-0-					-0-

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
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	292	1	12048	2	N	-0-					-0-
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	291	1	11392	2	N	-0-					-0-
07	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	310	1	11889	2	N	-0-					-0-
08	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	443	1	11719	2	N	-0-					-0-
09	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	278	1	11251	2	N	-0-					-0-
*10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	292	1	11311	2	N	-0-					-0-

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
05	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	141	1	4101	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	4950	X	4298	-0-	-652	-0-	140	1	4150	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	152	1	4537	3	Y	-0-					7
08	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	152	1	4426	3	Y	-0-					7
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4320	3	Y	-0-					7
10	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	144	1	4392	3	Y	-0-					7

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	34	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	33	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	877	-0-	-173	-0-	28	1	849	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	30	1	927	3	N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 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
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-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

05	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	672	1	17304	2	N	-0-					-0-
06	19020	X	14079	-0-	-4941	-0-	494	1	13585	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	17829	-0-	-523	-0-	646	1	17183	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16893	-0-	-1459	-0-	685	1	16208	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15777	-0-	-1833	-0-	735	1	15042	2	N	-0-					-0-
10	17980	X	17189	-0-	-791	-0-	720	1	16469	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

05	6789	X	5997	-0-	-792	-0-	208	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5745	-0-	-825	-0-	267	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5872	-0-	-917	-0-	273	1	5599	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5844	-0-	-697	-0-	267	1	5577	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	291	1	5344	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	286	1	5432	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

05	899	N	765	-0-	-134	-0-	25	1	740	3	Y	-0-					49
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	-0-					49
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	Y	-0-					49
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	24	1	724	3	Y	-0-					49
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	21	1	625	3	Y	-0-					49
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					49

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

05	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	376	1	4244	3	Y	-0-					1
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	463	1	6273	3	Y	-0-					1
07	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	454	1	4715	3	Y	-0-					1
08	6293	X	6211	-0-	-82	-0-	471	1	5740	3	Y	-0-					1
09	6750	X	5867	-0-	-883	-0-	459	1	5408	3	Y	-0-					1
10	6975	X	6208	-0-	-767	-0-	471	1	5737	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

05	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	126	1	6841	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6687	-0-	-123	-0-	139	1	6548	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6952	-0-	-85	-0-	154	1	6798	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6871	-0-	-104	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6686	-0-	-64	-0-	138	1	6548	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6716	-0-	-259	-0-	136	1	6580	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
05	9920	X	9795	-0-	-125	-0-	221	1	9574	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	9094	-0-	-506	-0-	201	1	8893	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	8864	-0-	-1056	-0-	197	1	8667	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9769	-0-	-151	-0-	221	1	9548	3	N	-0-					-0-
09	9570	X	7893	-0-	-1677	-0-	175	1	7718	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8046	-0-	-1750	-0-	173	1	7873	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	59	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	62	1	1427	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

05	19171	X	19171	-0-	-0-	-0-	716	1	18455	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	13874	-0-	-3256	-0-	488	1	13386	2	N	-0-					-0-
07	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	668	1	17687	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	17380	-0-	-321	-0-	707	1	16673	2	N	-0-					-0-
09	17130	X	16378	-0-	-752	-0-	763	1	15615	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	16955	-0-	-746	-0-	708	1	16247	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

05	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	113	1	3353	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	115	1	3425	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	113	1	3292	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	107	1	3200	3	N	-0-					-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	106	1	3259	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	124	1	5384	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5007	-0-	-873	-0-	163	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5302	-0-	-774	-0-	173	1	5129	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	120	1	5220	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5152	-0-	-248	-0-	113	1	5039	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5287	-0-	-231	-0-	167	1	5120	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	243	1	7109	3	Y	7					89
							8	9									
06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	223	1	6633	3	Y	4	93	1			-0-
							4	9									
07	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	231	1	6883	3	Y	2					2
							2	9									
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	208	1	6062	3	Y	1					3
							1	9									
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	187	1	5550	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	181	1	5558	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	81	1	2370	3	N	-0-					74
06	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	60	1	1772	3	N	43	104	1			13
							47	9									
07	2883	X	162	-0-	-2721	-0-	4	1	158	3	N	-0-					13
08	2883	X	34	-0-	-2849	-0-	1	1	33	3	N	-0-					13
09	2370	X	760	-0-	-1610	-0-	24	1	736	3	N	-0-					13
10	2449	X	593	-0-	-1856	-0-	18	1	575	3	N	-0-					13

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
05	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4097	3	N	1					16
							1	9									
06	4590	X	3778	-0-	-812	-0-	123	1	3654	3	N	1					17
							1	9									
07	4743	X	3767	-0-	-976	-0-	122	1	3645	3	N	-0-					17
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	122	1	3529	3	N	-0-					17
09	4590	X	3387	-0-	-1203	-0-	110	1	3277	3	N	-0-					17
10	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	107	1	3293	3	N	-0-					17

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
05	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	105	1	3047	3	N	7					89
							8	9									
06	3180	X	2266	-0-	-914	-0-	73	1	2185	3	N	7	93	1			3
							8	9									
07	3286	X	1905	-0-	-1381	-0-	62	1	1843	3	N	-0-					3
08	3286	X	2097	-0-	-1189	-0-	69	1	2028	3	N	-0-					3
09	3060	X	2474	-0-	-586	-0-	80	1	2394	3	N	-0-					3
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	99	1	3023	3	N	-0-					3

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	3	N	2					17
							2	9									
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	3	N	3					20
							3	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	81	1	2416	3	N	2					22
							2	9									
08	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	83	1	2400	3	Y	15	37	1			-0-
							17	9									
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	79	1	2379	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	75	1	2310	3	Y	-0-					-0-

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
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	70	1	2040	3	N	-0-					48
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-	45	1			3
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	68	1	2033	3	N	-0-					3
08	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	69	1	2007	3	N	-0-					3
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	65	1	1939	3	N	-0-					3
10	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	65	1	1993	3	N	-0-					3

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
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	3	N	-0-					-0-
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	88	1	2615	3	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	74	1	2269	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	18941	X	17058	-0-	-1883	-0-	565	1	16493	3	N	-0-					-0-
06	18090	X	16962	-0-	-1128	-0-	552	1	16410	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	17870	-0-	-358	-0-	581	1	17289	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	15983	-0-	-1935	-0-	532	1	15451	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15507	-0-	-1683	-0-	504	1	15003	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	527	1	16137	3	N	-0-					-0-

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
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	272	1	7942	3	N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	239	1	7077	3	N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	268	1	7972	3	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	214	1	6217	3	N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	197	1	5866	3	N	-0-					-0-
*10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	207	1	6324	3	N	-0-					-0-

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
05	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	147	1	4297	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4177	-0-	-1223	-0-	136	1	4041	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	144	1	4263	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	140	1	4081	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	132	1	3939	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	133	1	4049	3	Y	-0-					-0-

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
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	Y	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	141	1	6204	3	Y	-0-					-0-
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	148	1	6384	3	Y	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	135	1	5952	3	Y	-0-					-0-
*10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	127	1	5811	3	Y	-0-					-0-

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
05	7254	X	6344	-0-	-910	-0-	210	1	6134	3	Y	-0-					10
06	7020	X	6447	-0-	-573	-0-	210	1	6237	3	Y	-0-					10
07	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	210	1	6270	3	Y	-0-					10
08	7192	X	5540	-0-	-1652	-0-	184	1	5345	3	Y	10					20
							11	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	217	1	6491	3	Y	31	44	1			7
							34	9									
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	222	1	6818	3	Y	28	3	1			32
							31	9									

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
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	176	1	5132	3	N	46	130	1			54
							51	9									
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	167	1	4958	3	N	75					129
							83	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	170	1	5068	3	N	38	85	1			82
							42	9									
08	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	176	1	5134	3	N	46					128
							51	9									
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5009	3	N	63					191
							69	9									
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	162	1	4980	3	N	99	148	1			142
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	1645	1	9585	2	N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1009	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1226	1	7173	2	N	-0-					-0-
08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1598	1	8365	2	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	315	1	2622	2	N	-0-					-0-
*10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	1558	1	10901	2	N	-0-					-0-

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
05	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	130	1	5628	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5547	-0-	-183	-0-	123	1	5424	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5722	-0-	-137	-0-	126	1	5596	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	127	1	5530	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5469	-0-	-201	-0-	120	1	5349	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	120	1	5481	3	Y	-0-					-0-

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
05	10354	X	10047	-0-	-307	-0-	223	1	9746	3	Y	71	178	1			60
							78	9									
06	10950	X	9657	-0-	-1293	-0-	212	1	9406	3	Y	35					95
							39	9									
07	11315	X	10082	-0-	-1233	-0-	222	1	9831	3	Y	26	81	1			40
							29	9									
08	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	224	1	9768	3	Y	16					56
							18	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	213	1	9444	3	Y	25	61	1			20
							28	9									
10	10075	X	9491	-0-	-584	-0-	203	1	9262	3	Y	24	5	1			39
							26	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	783	1	4415	3	N	58					179
							64	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4010	3	N	118	187	1			110
							130	9									
07	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	531	1	1277	3	N	17					127
							19	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	749	1	2918	3	N	6	111	1			22
							7	9									
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	723	1	2788	3	N	-0-					22
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	742	1	2737	3	N	59					81
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	34	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29	1	1273	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	24	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	930	-0-	-527	-0-	21	1	909	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	812	-0-	-478	-0-	18	1	794	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	17	1	762	3	N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	3	N	23	166	1			34
							25	9									
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	81	1	3593	3	N	20					54
							22	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	3	N	19					73
							21	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	3	N	12					85
							13	9									
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3823	3	N	25					110
							28	9									
*10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	70	1	3235	3	N	28					138
							31	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	153	1	6305	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	3975	-0-	-2595	-0-	99	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	5103	-0-	-4135	-0-	130	1	4973	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	5859	-0-	-3379	-0-	142	1	5717	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	135	1	5474	2	N	-0-					-0-
*10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	183	1	7083	2	N	-0-					-0-

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
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	153	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	2	N	-0-					-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	135	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	129	1	2731	2	N	-0-					-0-
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5949	-0-	-1119	-0-	134	1	5815	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5377	-0-	-953	-0-	119	1	5258	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6316	-0-	-225	-0-	140	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5385	-0-	-629	-0-	121	1	5264	3	N	-0-					-0-
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	134	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	136	1	6153	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	51	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	48	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	50	1	1520	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3958	X	3188	-0-	-770	-0-	106	1	3082	3	N	-0-					71
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	98	1	2907	3	N	-0-					71
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	104	1	3108	3	N	-0-					71
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3142	3	Y	68	68	1			71
							75	9									
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	101	1	3034	3	Y	10	10	1			71
							11	9									
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	Y	1	1	1			71
							1	9									

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	59	1	2550	3	Y	29	65	1			22
							32	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2465	3	Y	28					50
							31	9									
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-					50
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	57	1	2471	3	Y	-0-					50
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	53	1	2377	3	Y	39	89	1			-0-
							43	9									
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	51	1	2338	3	Y	17					17
							19	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	818	1	6228	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	702	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6109	-0-	-1672	-0-	834	1	5275	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5256	-0-	-2525	-0-	769	1	4487	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4992	-0-	-2538	-0-	764	1	4228	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5134	-0-	-1903	-0-	804	1	4330	2	N	-0-					-0-

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
05	3596	X	2240	-0-	-1356	-0-	456	1	1701	3	Y	75					117
							83	9									
06	3450	X	216	-0-	-3234	-0-	1	1	179	3	Y	33	130	1			20
							36	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					20
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	-0-					20
							8221	3									
09	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					20
							14056	3									
*10	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					20
							14438	3									

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
05	6479	X	6362	-0-	-117	-0-	135	1	1561	2	Y	-0-					-0-
							4666	3									
06	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-					-0-
							4436	3									
07	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	129	1	1528	2	Y	-0-					-0-
							4563	3									
08	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	129	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4520	3									
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	106	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							4372	3									
10	6355	X	6110	-0-	-245	-0-	106	1	1516	2	Y	-0-					-0-
							4488	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	152	1	4423	3	N	-0-					31
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	3	N	-0-					31
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	145	1	4311	3	N	-0-					31
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	123	1	3562	3	N	-0-					31
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	137	1	4092	3	N	-0-					31
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	141	1	4340	3	N	-0-					31

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
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	9	1	252	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	-0-					-0-
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-

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
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	162	1	6689	2	N	-0-					-0-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	162	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	171	1	6571	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	167	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	154	1	6220	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5568	-0-	-12	-0-	140	1	5428	2	N	-0-					-0-

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
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	75	1	872	2	Y	10	10	1			-0-
							2606	3	11	9							
06	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	64	1	756	2	Y	1	1	1			-0-
							2258	3	1	9							
07	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	66	1	785	2	Y	-0-					-0-
							2343	3									
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-
							2406	3									
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	57	1	798	2	Y	-0-					-0-
							2367	3									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
							2371	3									

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
05	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	44	1	503	2	Y	-0-					-0-
							1503	3									
06	2220	N	1993	-0-	-227	-0-	41	1	490	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
07	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	43	1	499	2	Y	-0-					-0-
							1491	3									
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	Y	-0-					-0-
							1699	3									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	20					20
							1648	3	22	9							
*10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					20
							1710	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	218	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	86	1	3345	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	100	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	95	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	90	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	88	1	3399	2	N	-0-					-0-

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
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	756	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	744	1	3489	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	775	1	3498	2	N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	775	1	3267	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	729	1	2070	2	N	-0-					-0-
*10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	775	1	3645	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1043	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	955	1	6700	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	965	1	6544	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	1019	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	1001	1	6223	2	N	-0-					-0-
*10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	998	1	6155	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	129	1	5768	3	Y	-0-					3
*12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	122	1	5466	3	Y	-0-					3
*01	6572	X	4614	-0-	-1958	-0-	101	1	4451	3	Y	56					59
							62	9									
*02	5936	X	5026	-0-	-910	-0-	110	1	4916	3	Y	-0-					59
*03	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	123	1	5470	3	Y	-0-					59
*04	5910	X	5897	-0-	-13	-0-	130	1	5726	3	Y	37					96
							41	9									
*05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	Y	-0-					96
*06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	118	1	5213	3	Y	33					129
							36	9									
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	128	1	5645	3	Y	-0-					129
*08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	153	1	6644	3	Y	-0-					129
*09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	137	1	6092	3	Y	-0-					129
*10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	3	Y	-0-					126

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14632	-0-	-93	-0-	346	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13773	-0-	-477	-0-	343	1	13430	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	368	1	14086	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14253	-0-	-472	-0-	346	1	13907	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	12888	-0-	-1272	-0-	310	1	12578	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	355	1	13775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	166	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	214	1	4393	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	210	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4309	-0-	-371	-0-	223	1	4086	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4303	-0-	-471	-0-	215	1	4088	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

05	2511	N	2335	-0-	-176	-0-	53	1	2282	3	N	-0-					-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	3	N	-0-					-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	56	1	2399	3	N	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	55	1	2433	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2320	-0-	-284	-0-	50	1	2270	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	703	1	4612	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	696	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	714	1	5062	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	670	1	4478	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	657	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	662	1	2135	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

05	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	110	1	4790	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	103	1	4568	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4825	-0-	-73	-0-	107	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	107	1	4627	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4614	-0-	-156	-0-	102	1	4512	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	102	1	4622	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

05	3472	X	2435	-0-	-1037	-0-	55	1	2380	3	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	75	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	154	1	6806	3	N	-0-					-0-
08	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	191	1	8277	3	N	-0-					-0-
09	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	141	1	6246	3	N	-0-					-0-
*10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	118	1	5340	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2387	3	N	-0-					21
06	3000	N	3873	-0-	873	873	126	1	3747	3	N	-0-					21
07	3100	N	3704	-0-	604	1477	121	1	3583	3	N	-0-					21
08	3100	N	2974	-0-	-126	1351	99	1	2875	3	N	-0-					21
09	3427	X	2076	-0-	-1351	-0-	67	1	2009	3	N	-0-					21
*10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2155	3	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	49	1	1447	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	50	1	1486	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	46	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1196	-0-	-334	-0-	27	1	1169	3	N	-0-					-0-
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	3	N	-0-					-0-

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
05	2976	N	2305	-0-	-671	-0-	52	1	2253	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	67	1	2933	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4059	-0-	959	959	90	1	3969	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6578	-0-	3478	4437	149	1	6429	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5626	-0-	2626	7063	124	1	5502	3	N	-0-					-0-
*10	12469	X	5406	-0-	-7063	-0-	116	1	5290	3	N	-0-					-0-

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
05	5766	X	5762	-0-	-4	-0-	136	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	135	1	5294	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	149	1	5721	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3738	-0-	-2338	-0-	91	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4212	-0-	-1668	-0-	101	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4492	-0-	-1367	-0-	113	1	4379	2	N	-0-					-0-

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
05	5859	X	4991	-0-	-868	-0-	118	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	3751	-0-	-1919	-0-	94	1	3657	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4608	-0-	-910	-0-	117	1	4491	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	2044	-0-	-3474	-0-	50	1	1994	2	N	-0-					-0-
09	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	139	1	5629	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	122	1	4729	2	N	-0-					-0-

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
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2618	3	N	36					75
							40	9									
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	3	N	27					102
							30	9									
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2261	3	N	42					144
							46	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	58	1	2513	3	N	42					186
							46	9									
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	57	1	2560	3	N	38	100	1			124
							42	9									
*10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	58	1	2681	3	N	49					173
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5352	3	N	-0-					2
06	7080	X	5789	-0-	-1291	-0-	724	1	5065	3	N	-0-					2
07	7316	X	6121	-0-	-1195	-0-	752	1	5369	3	N	-0-					2
08	7130	X	6204	-0-	-926	-0-	746	1	12	2	N	-0-					2
							5446	3									
09	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	718	1	3	2	N	-0-					2
							5279	3									
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	760	1	1	2	N	-0-					2
							5860	3									

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
05	8091	X	6816	-0-	-1275	-0-	1128	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	5600	-0-	-2140	-0-	1032	1	4568	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6747	-0-	-1251	-0-	1114	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6991	-0-	-759	-0-	1157	1	5834	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6675	-0-	-825	-0-	1168	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	1144	1	5325	2	N	-0-					-0-

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
05	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	152	1	4446	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	133	1	3952	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	3	Y	8					10
							9	9									
08	4743	X	4737	-0-	-6	-0-	157	1	4566	3	Y	13					23
							14	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	148	1	4420	3	Y	2	17	1			8
							2	9									
10	4743	X	4719	-0-	-24	-0-	149	1	4562	3	Y	7	1	1			14
							8	9									

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
05	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	160	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3291	-0-	-219	-0-	144	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	143	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	133	1	2700	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2711	-0-	-589	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	128	1	2853	2	N	-0-					-0-

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
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	173	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	176	1	4533	2	N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	123	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	182	1	4653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	209	1	6101	3	Y	8	57	1			-0-
							9	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5630	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	193	1	5759	3	Y	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	193	1	5621	3	Y	-0-					-0-
09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	182	1	5419	3	Y	-0-					-0-
*10	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	187	1	5751	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

05	5208	X	4432	-0-	-776	-0-	100	1	4332	3	N	-0-					58
06	5040	X	4473	-0-	-567	-0-	145	1	4326	3	N	2					60
							2	9									
07	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	148	1	4410	3	N	6					66
							7	9									
08	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	97	1	4230	3	N	-0-					66
09	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	95	1	4245	3	N	49					115
							54	9									
10	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	141	1	4340	3	N	1	112	1			2
							1	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

05	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	183	1	5345	3	N	-0-					8
06	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	171	1	5079	3	N	-0-					8
07	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	170	1	5079	3	N	-0-					8
08	5766	X	5096	-0-	-670	-0-	169	1	4927	3	N	-0-					8
09	5370	X	4446	-0-	-924	-0-	144	1	4302	3	N	-0-					8
10	5518	X	4288	-0-	-1230	-0-	135	1	4153	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

05	5456	X	4495	-0-	-961	-0-	149	1	4346	3	N	-0-					57
06	5280	X	4108	-0-	-1172	-0-	133	1	3935	3	N	36	92	1			1
							40	9									
07	5301	X	3498	-0-	-1803	-0-	114	1	3384	3	N	-0-					1
08	5022	X	3225	-0-	-1797	-0-	107	1	3118	3	N	-0-					1
09	4830	X	3406	-0-	-1424	-0-	111	1	3295	3	N	-0-					1
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	173	1	5315	3	N	-0-					1

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	N	-0-					54
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	3	N	-0-					54
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	76	1	2285	3	N	-0-					54
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	3	N	-0-					54
09	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	76	1	2240	3	N	-0-					54
10	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	63	1	1950	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	328	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	104	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3180	-0-	-420	-0-	91	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	88	1	3472	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	113	1	3601	3	N	-0-					-0-
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	99	1	3293	2	N	-0-					-0-
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	104	1	3598	3	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
05	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	244	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	195	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	203	1	9003	2	N	-0-					-0-
08	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	206	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9276	-0-	-54	-0-	192	1	9084	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9045	-0-	-596	-0-	183	1	8862	2	N	-0-					-0-

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
05	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					119
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	3	N	-0-					119
07	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	13	1	608	3	N	-0-					119
08	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	2	1	100	3	N	-0-					119
09	1560	N	1072	-0-	-488	-0-	23	1	1039	3	N	9	128	1			-0-
							10	9									
*10	3100	N	3237	-0-	137	137	69	1	3149	3	N	17					17
							19	9									

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
05	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	65	1	748	2	Y	-0-					23
							2235	3									
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	61	1	719	2	Y	-0-					23
							2149	3									
07	3255	X	3021	-0-	-234	-0-	62	1	739	2	Y	9					32
							2210	3	10	9							
08	3162	X	2992	-0-	-170	-0-	62	1	728	2	Y	28					60
							2171	3	31	9							
09	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	48	1	659	2	Y	51	106	1			5
							1952	3	56	9							
10	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	50	1	709	2	Y	2					7
							2099	3	2	9							

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
05	7192	X	5472	-0-	-1720	-0-	182	1	5290	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	4705	-0-	-2015	-0-	153	1	4552	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	3753	-0-	-2943	-0-	122	1	3631	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	3068	-0-	-2574	-0-	102	1	2966	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	2639	-0-	-2671	-0-	85	1	2554	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	3471	-0-	-2016	-0-	110	1	3361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	416	1	12151	3	N	82	168	1			93
							90	9									
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	385	1	11475	3	N	114	184	1			23
							125	9									
07	13020	X	12165	-0-	-855	-0-	391	1	11662	3	N	102					125
							112	9									
08	13020	X	12046	-0-	-974	-0-	396	1	11525	3	N	114	165	1			74
							125	9									
09	12630	X	11681	-0-	-949	-0-	375	1	11175	3	N	119	164	1			29
							131	9									
10	12648	X	11876	-0-	-772	-0-	370	1	11373	3	N	121	80	1			70
							133	9									

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
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	402	1	11720	3	N	-0-					-0-
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	399	1	11837	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	1233	-0-	-7633	-0-	40	1	1193	3	N	-0-					-0-
08	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	227	1	9799	3	N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	324	1	9667	3	N	-0-					-0-
*10	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	282	1	8623	3	N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	55	1	2402	3	N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	75	1	3333	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	77	1	3395	3	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3246	3	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	72	1	3160	3	N	-0-					-0-
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	70	1	3211	3	N	-0-					-0-

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
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1026	1	8534	2	N	-0-					-0-
06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	989	1	8067	2	N	-0-					-0-
07	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	973	1	9693	2	N	-0-					-0-
08	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	927	1	10006	2	N	-0-					-0-
09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	600	1	9845	2	N	-0-					-0-
*10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	215	1	10386	2	N	-0-					-0-

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
05	8959	X	8859	-0-	-100	-0-	294	1	8565	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8260	-0-	-410	-0-	269	1	7991	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7883	-0-	-1076	-0-	256	1	7627	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8100	-0-	-859	-0-	270	1	7830	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	254	1	7549	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	249	1	7633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	891	1	3139	3	Y	19					193
							21	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	958	1	3504	3	Y	92	186	1			99
							101	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	985	1	3509	3	Y	36					135
							40	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	995	1	3674	3	Y	16	74	1			77
							18	9									
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	972	1	3918	3	Y	52	11	1			118
							57	9									
*10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	976	1	3331	3	Y	23	46	1			95
							25	9									

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
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	81	1	4386	2	N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	88	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	103	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	108	1	4780	2	N	-0-					-0-
09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	109	1	5155	2	N	-0-					-0-
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	95	1	4591	2	N	-0-					-0-

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
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	366	1	10657	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	315	1	9343	3	N	-0-					-0-
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	318	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	318	1	9225	3	N	-0-					-0-
09	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	305	1	9061	3	N	-0-					-0-
*10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	330	1	10077	3	N	-0-					-0-

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
05	6603	X	6278	-0-	-325	-0-	114	1	6164	2	N	-0-					60
06	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	124	1	5858	2	N	-0-					60
07	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	135	1	5969	2	N	-0-					60
*08	6293	X	6038	-0-	-255	-0-	134	1	5904	2	N	-0-					60
09	6090	X	5969	-0-	-121	-0-	124	1	5845	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	123	1	5937	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	689	1	2389	3	N	1					127
							1	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	671	1	2342	3	N	5					132
							6	9									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	679	1	2775	3	N	10					142
							11	9									
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	654	1	5	2	N	7					149
							2252	3	8	9							
09	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	669	1	1	2	N	-0-					149
							2049	3									
10	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	692	1	2135	3	N	8					157
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	583	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	646	1	56	2	N	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-
08	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	1			N	-0-			-0-
09	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	1			N	-0-			-0-
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	1			N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	927	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	908	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	927	1	5250	2	N	-0-			-0-
08	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	884	1	4371	2	N	-0-			-0-
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	907	1	3896	2	N	-0-			-0-
*10	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	919	1	3967	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

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

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	2814	-0-	-4998	-0-	633	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
07	7812	X	459	-0-	-7353	-0-	459	1			N	-0-			-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
10	2821	X	2313	-0-	-508	-0-	160	1	2153	2	N	-0-			-0-

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
05	10881	X	10724	-0-	-157	-0-	400	1	10324	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10200	-0-	-450	-0-	358	1	9842	2	N	-0-			-0-
07	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	475	1	12620	2	N	-0-			-0-
08	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	536	1	12588	2	N	-0-			-0-
09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	530	1	10851	2	N	-0-			-0-
*10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	538	1	12383	2	N	-0-			-0-

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
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6269	-0-	-1081	-0-	138	1	6131	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	3738	-0-	-3764	-0-	83	1	3655	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6660	-0-	-842	-0-	150	1	6510	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	6616	-0-	-644	-0-	146	1	6470	3	N	-0-			-0-
10	7409	X	6928	-0-	-481	-0-	149	1	6779	3	N	-0-			-0-

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	Y	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	21	1	872	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	19	1	837	3	Y	-0-			-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	835	-0-	-126	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					15
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	1					16
							1	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	4					20
							4	9									
*08	837	N	686	-0-	-151	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					20
*09	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	16	1	692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	62	1	2713	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	1209	-0-	-2691	-0-	27	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2492	-0-	-1538	-0-	55	1	2437	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	78	1	3368	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1698	-0-	-2202	-0-	38	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-	29	1	1296	3	Y	-0-					-0-

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
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	46	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	49	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	53	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	54	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2325	-0-	-45	-0-	48	1	2277	2	N	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	49	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
05	3441	X	1968	-0-	-1473	-0-	65	1	1897	3	Y	5					157
							6	9									
06	2400	X	1762	-0-	-638	-0-	57	1	1705	3	Y	-0-					157
07	2480	X	1752	-0-	-728	-0-	57	1	1694	3	Y	1					158
							1	9									
08	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	67	1	1939	3	Y	41	160	1			39
							45	9									
09	2130	X	1302	-0-	-828	-0-	42	1	1247	3	Y	12					51
							13	9									
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	69	1	2120	3	Y	7					58
							8	9									

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
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	777	1	5864	3	N	-0-					-0-
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	775	1	6159	3	N	-0-					-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	754	1	4882	3	N	-0-					-0-
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	772	1	11	2	N	-0-					-0-
							5019	3									
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	737	1	3	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
*10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	761	1	1	2	N	-0-					-0-
							4210	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	33	1	1769	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	35	1	1631	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	40	1	1789	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	41	1	1788	2	N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	38	1	1789	2	N	-0-			-0-
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	2	N	-0-			-0-

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
05	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	59	1	2530	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	950	-0-	-1990	-0-	21	1	929	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	1944	-0-	-1094	-0-	43	1	1901	3	N	-0-			-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	3	N	-0-			-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	136	1	6010	3	N	-0-			-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	119	1	5392	3	N	-0-			-0-

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
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	538	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1381	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	342	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4087	-0-	987	987	983	1	3104	2	N	-0-			-0-
09	1705	X	718	-0-	-987	-0-	718	1			N	-0-			-0-
*10	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1074	1	6719	2	N	-0-			-0-

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
05	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	60	1	2458	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	59	1	2319	2	N	-0-			-0-
07	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	65	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	68	1	2739	2	N	-0-			-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	63	1	2551	2	N	-0-			-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	65	1	2529	2	N	-0-			-0-

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
05	2542	X	968	-0-	-1574	-0-	22	1	946	3	N	-0-			-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4377	3	N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	167	1	7391	3	N	-0-			-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	92	1	3962	3	N	-0-			-0-
09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	109	1	4847	3	N	-0-			-0-
*10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	133	1	6085	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	36	1	1475	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	36	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	39	1	1497	2	N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	37	1	1498	2	N	-0-			-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	36	1	1443	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	37	1	1447	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-			-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-			-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	870	1	12	3	N	-0-			-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	787	1	237	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	173	1	7130	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4681	-0-	-1799	-0-	117	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	113	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6132	-0-	-564	-0-	149	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	197	1	7999	2	N	-0-					-0-
*10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	189	1	7320	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

05	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	4683	2			N	-0-					20
06	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					20
07	5363	X	4390	-0-	-973	-0-	4390	2			N	-0-					20
08	5363	X	5025	-0-	-338	-0-	5025	2			N	-0-					20
09	5190	X	4479	-0-	-711	-0-	4479	2			N	-0-					20
10	5115	X	4586	-0-	-529	-0-	4586	2			N	-0-					20

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

05	8029	X	7063	-0-	-966	-0-	128	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6416	-0-	-1354	-0-	133	1	6283	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6871	-0-	-1096	-0-	152	1	6719	2	N	-0-					-0-
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	172	1	7558	2	N	-0-					-0-
09	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	149	1	7039	2	N	-0-					-0-
*10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	145	1	7029	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	118	1	3437	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	111	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	114	1	3363	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	113	1	3290	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	107	1	3187	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	102	1	3118	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	25					41
							28	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	76	1	3376	3	Y	-0-					41
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	82	1	3660	3	Y	11					52
							12	9									
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	89	1	3876	3	Y	25					77
							28	9									
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	95					172
							105	9									
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	88	1	2680	3	Y	-0-	147	1			23

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	275	1	6039	3	N	20					112
							22	9									
06	6780	X	6473	-0-	-307	-0-	275	1	6129	3	N	63	160	1			15
							69	9									
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	309	1	6915	3	N	50					65
							55	9									
08	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	317	1	6908	3	N	38					103
							42	9									
09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	300	1	6689	3	N	31					134
							34	9									
*10	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	299	1	6893	3	N	39					173
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	278	1	8120	3	N	-0-					9
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	240	1	7118	3	N	-0-					9
07	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	222	1	6607	3	N	-0-					9
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	270	1	7857	3	N	-0-					9
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	238	1	7090	3	N	-0-					9
10	7254	X	4840	-0-	-2414	-0-	153	1	4687	3	N	-0-					9

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
05	11718	X	10952	-0-	-766	-0-	259	1	10693	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10218	-0-	-1122	-0-	255	1	9963	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11146	-0-	-324	-0-	283	1	10863	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	267	1	10712	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10394	-0-	-466	-0-	250	1	10144	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10486	-0-	-674	-0-	264	1	10222	2	N	-0-					-0-

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
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	Y	-0-					26
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	Y	-0-					26
07	3906	X	3210	-0-	-696	-0-	70	1	3089	3	Y	46	72	1			-0-
							51	9									
08	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	80	1	3443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	79	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	79	1	3603	3	Y	-0-					-0-

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
05	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	218	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	223	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	254	1	4524	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4601	-0-	-235	-0-	306	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	393	1	3930	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4411	-0-	-394	-0-	310	1	4101	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	N	-0-					3
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	37	1	1741	2	N	-0-					3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	2	N	-0-					3
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	N	-0-					3
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	43	1	2036	2	N	-0-					3
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	37	1	1771	2	N	-0-					3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	181	1	9779	2	N	-0-					-0-
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	196	1	9240	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9507	-0-	-444	-0-	210	1	9297	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9257	-0-	-694	-0-	205	1	9052	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9123	-0-	-507	-0-	189	1	8934	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	188	1	9101	2	N	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-					5
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	N	-0-					5
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	71	1	3109	3	N	-0-					5
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	112	1	4844	3	N	-0-					5
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	106	1	4706	3	N	-0-					5
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	97	1	4403	3	N	-0-					5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	184	1	7953	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	175	1	7681	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8067	-0-	-179	-0-	179	1	7888	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7958	-0-	-164	-0-	180	1	7778	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7688	-0-	-172	-0-	170	1	7518	3	N	-0-					-0-
10	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	169	1	7668	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	71	1	3086	3	N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	70	1	3059	3	N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	70	1	3026	3	N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	65	1	2878	3	N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	67	1	3009	3	N	-0-					-0-

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
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	136	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	139	1	5445	2	N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	144	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	129	1	5238	2	N	-0-					-0-
*10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	140	1	5430	2	N	-0-					-0-

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
05	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	56	1	2467	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2384	-0-	-76	-0-	52	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	49	1	2204	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	42	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1500	-0-	-870	-0-	33	1	1467	3	Y	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-

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
05	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	203	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4171	-0-	-59	-0-	206	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	228	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	269	1	3805	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	354	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	281	1	3675	2	N	-0-					-0-

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
05	1860	N	135	-0-	-1725	-0-	135	1			N	-0-					53
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-	48	1			5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	14	1	23	3	N	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
09	390	N	28	-0-	-362	-0-	28	1			N	-0-					5
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	1	1	9	N	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	51	1	2252	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	47	1	2115	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	48	1	2178	3	Y	-0-					-0-

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
05	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	484 41	1 9	2356	3	Y	37	161	1			65
06	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	633	1	3114	3	Y	-0-					65
07	5859	X	713	-0-	-5146	-0-	495	1	218	3	Y	-0-					65
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	828	1	4161	3	Y	-0-					65
09	3750	X	887	-0-	-2863	-0-	642	1	245	3	Y	-0-					65
10	3875	X	1037	-0-	-2838	-0-	686	1	351	3	Y	-0-					65

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	981	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5797	X	5553	-0-	-244	-0-	193	1	5360	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	237	1	4857	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	243	1	4989	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	239	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5076	-0-	-534	-0-	262	1	4814	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	260	1	4947	2	N	-0-					-0-

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
05	6386	X	6273	-0-	-113	-0-	234	1	6039	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	208	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	244	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	229	1	5376	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5456	-0-	-604	-0-	254	1	5202	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5978	-0-	-749	-0-	249	1	5729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	35	1	941	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-			-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	753	2	N	-0-			-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	32	1	846	2	N	-0-			-0-
09	930	N	846	-0-	-84	-0-	31	1	815	2	N	-0-			-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	-0-			-0-

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
05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	150	1	6205	2	N	-0-			-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	152	1	5944	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	158	1	6073	2	N	-0-			-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	230	1	6079	2	N	-0-			-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	145	1	5875	2	N	-0-			-0-
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	134	1	5181	2	N	-0-			-0-

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
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	33	1	1811	2	N	-0-			-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	-0-			-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	51	1	2267	2	N	-0-			-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-			-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	42	1	1988	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3582	-0-	482	482	73	1	3509	2	N	-0-			-0-

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
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-			-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	290	1	4621	2	N	-0-			-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	99	1	3803	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	2986	-0-	-796	-0-	73	1	2913	2	N	-0-			-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5218	2	N	-0-			-0-
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	390	1	5378	2	N	-0-			-0-

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
05	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	41	1	1791	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1638	-0-	-282	-0-	36	1	1602	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	35	1	1519	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	33	1	1442	3	Y	-0-			-0-
09	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	34	1	1530	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	33	1	1505	3	Y	-0-			-0-

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
05	8401	X	7794	-0-	-607	-0-	184	1	7610	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	188	1	7359	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7554	-0-	-320	-0-	192	1	7362	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	184	1	7368	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	6936	-0-	-624	-0-	167	1	6769	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7190	-0-	-622	-0-	181	1	7009	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	12	1	2718	3	N	1			36
							1	9							
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	18	1	3983	3	N	9			45
							10	9							
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	19	1	4023	3	N	12			57
							13	9							
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	10			67
							4594	3	11	9					
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	13			80
							4019	3	14	9					
10	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	18	1	1	2	N	5			85
							3993	3	6	9					

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	146	1	4268	3	N	-0-			-0-
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	136	1	4036	3	N	-0-			-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	140	1	4164	3	N	-0-			-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-			-0-
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	132	1	3922	3	N	-0-			-0-
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	129	1	3960	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

05	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	94	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	3480	X	2770	-0-	-710	-0-	90	1	2680	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	91	1	2692	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2405	-0-	-726	-0-	80	1	2325	3	N	-0-			-0-
09	3030	X	2017	-0-	-1013	-0-	66	1	1951	3	N	-0-			-0-
10	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	54	1	1637	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	89	1	3839	3	N	-0-			-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	-0-			-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	76	1	3346	3	N	-0-			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	90	1	3883	3	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	84	1	3707	3	N	-0-			-0-
*10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	85	1	3860	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	64	1	2777	3	N	-0-			-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2830	3	N	-0-			-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	66	1	2913	3	N	-0-			-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	2850	3	N	-0-			-0-
09	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	62	1	2736	3	N	-0-			-0-
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	61	1	2777	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	79	1	3430	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	N	-0-			-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	76	1	3364	3	N	-0-			-0-
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	74	1	3190	3	N	-0-			-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	N	-0-			-0-
*10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	72	1	3261	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	40	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	57	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	38	1	1534	2	N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	2	N	-0-					-0-

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
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	98	1	4247	3	N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	85	1	3750	3	N	-0-					-0-
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	109	1	4818	3	N	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	97	1	4282	3	N	-0-					-0-
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	96	1	4370	3	N	-0-					-0-

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
05	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	137	1	5931	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5743	-0-	-257	-0-	127	1	5616	3	N	-0-					-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	136	1	6021	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	6002	-0-	-105	-0-	136	1	5866	3	N	-0-					-0-
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	131	1	5820	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	6125	-0-	-44	-0-	132	1	5993	3	N	-0-					-0-

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
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1039	1	4093	3	N	27					198
							30	9									
06	3570	X	1212	-0-	-2358	-0-	881	1	325	3	N	5	181	1			22
							6	9									
07	3689	X	920	-0-	-2769	-0-	899	1	21	9	N	19					41
08	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	991	1	2687	3	N	9					50
							10	9									
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1011	1	3138	3	N	24					74
							26	9									
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1026	1	2921	3	N	13					87
							14	9									

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
05	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	310	1	8430	2	N	-0-					-0-
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	318	1	8194	2	N	-0-					-0-
07	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	262	1	10055	2	N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	229	1	9184	2	N	-0-					-0-
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	281	1	7494	2	N	-0-					-0-
*10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	185	1	7152	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
05	13268	X	12423	-0-	-845	-0-	280	1	12143	3	N	-0-					-0-
06	12600	X	11768	-0-	-832	-0-	261	1	11507	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	12033	-0-	-522	-0-	267	1	11766	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11836	-0-	-719	-0-	268	1	11568	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	11492	-0-	-658	-0-	254	1	11238	3	N	-0-					-0-
10	12431	X	11966	-0-	-465	-0-	258	1	11708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	70	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2895	2	N	-0-			-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	77	1	2965	2	N	-0-			-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	75	1	3001	2	N	-0-			-0-
09	2970	N	2949	-0-	-21	-0-	71	1	2878	2	N	-0-			-0-
10	3038	N	3000	-0-	-38	-0-	75	1	2925	2	N	-0-			-0-

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
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	932	1	3918	2	N	-0-			-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	908	1	3831	2	N	-0-			-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	935	1	3759	2	N	-0-			-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	941	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	905	1	3837	2	N	-0-			-0-
*10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	930	1	3623	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3436	-0-	3436	3436	476	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	9137	X	5701	-0-	-3436	-0-	1031	1	4670	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	5781	-0-	2681	2681	1015	1	4766	2	N	-0-			-0-

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
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	33	1	1777	2	N	-0-			40
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	33	1	1558	2	N	-0-			40
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	33	1	1480	2	N	-0-			40
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	34	1	1477	2	N	-0-			40
09	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	27	1	1296	2	N	-0-			40
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	27	1	1308	2	N	-0-			40

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
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	179	1	7735	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	167	1	7406	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	175	1	7707	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	176	1	7568	3	N	-0-			-0-
09	7680	X	7395	-0-	-285	-0-	164	1	7231	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	161	1	7329	3	N	-0-			-0-

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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	Y	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-			-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	-0-			-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1792	3	Y	-0-			-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40	1	1780	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	29	1	1321	3	Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		2965	-0-	2965	7367	767	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	8390	X	1023	-0-	-7367	-0-	26	1	997	2	Y	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-			-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	-0-			-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	Y	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	14	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	40	1	1047	2	Y	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	Y	-0-					-0-

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
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	117	1	3422	3	Y	3					7
							3	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	113	1	3381	3	Y	3					10
							3	9									
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	131	1	3886	3	Y	1					11
							1	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	3	Y	7					18
							8	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	115	1	3421	3	Y	2					20
							2	9									
10	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	116	1	3555	3	Y	5					25
							6	9									

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
05	14663	X	14555	-0-	-108	-0-	483	1	14072	3	N	-0-					-0-
06	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	479	1	14186	3	N	-0-					-0-
07	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14880	-0-	-124	-0-	495	1	14385	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	13880	-0-	-790	-0-	451	1	13429	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	14201	-0-	-958	-0-	450	1	13751	3	N	-0-					-0-

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
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	65	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2632	-0-	-158	-0-	66	1	2566	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	69	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2536	-0-	-223	-0-	62	1	2474	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	62	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-

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
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	78	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	76	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	82	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3154	-0-	-225	-0-	77	1	3077	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	72	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	77	1	2980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	37	1	1612	3	Y	4					31
							4	9									
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	35	1	1575	3	Y	4					35
							4	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	36	1	1595	3	Y	3					38
							3	9									
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	36	1	1581	3	Y	2					40
							2	9									
09	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	34	1	1508	3	Y	3	43	1			-0-
							3	9									
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	35	1	1589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	453	1	2417	3	N	32	192	1			47
							35	9									
06	4230	X	2850	-0-	-1380	-0-	457	1	2393	3	N	-0-					47
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	594	1	3349	3	N	-0-					47
08	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	504	1	2767	3	N	-0-					47
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	521	1	2996	3	N	-0-					47
10	3937	X	2838	-0-	-1099	-0-	410	1	2428	3	N	-0-					47

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
05	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	383	1	4096	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3711	-0-	-2019	-0-	77	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	915	-0-	-5006	-0-	20	1	895	2	N	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	211	1	4732	2	N	-0-					-0-
09	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	177	1	8358	2	N	-0-					-0-
*10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	150	1	7274	2	N	-0-					-0-

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
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	174	1	9387	2	N	-0-					-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	194	1	9127	2	N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	209	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	219	1	9665	2	N	-0-					-0-
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	195	1	9229	2	N	-0-					-0-
*10	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	176	1	8506	2	N	-0-					-0-

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
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	35	109	1			23
							2472	3	39	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	33					56
							2397	3	36	9							
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	71	1	849	2	N	29					85
							2536	3	32	9							
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	36	65	1			56
							2665	3	40	9							
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	26					82
							2338	3	29	9							
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	Y	19	76	1			25
							2417	3	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	36	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	58	1	1178	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	4272	-0-	-1649	-0-	794	1	3274	3	N	185	191	1			174
							204	9									
06	5730	X	3173	-0-	-2557	-0-	732	1	2441	3	N	-0-					174
07	5921	X	2726	-0-	-3195	-0-	645	1	2081	3	N	-0-					174
08	4278	X	2307	-0-	-1971	-0-	711	1	1596	3	N	-0-					174
09	4140	X	1632	-0-	-2508	-0-	648	1	984	3	N	-0-					174
10	4278	X	2303	-0-	-1975	-0-	792	1	1511	3	N	-0-					174

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
05	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	314	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	2685	-0-	-6345	-0-	94	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5147	-0-	-3130	-0-	184	1	4963	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6484	-0-	-2010	-0-	265	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5666	-0-	-2554	-0-	264	1	5402	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	4906	-0-	-3588	-0-	201	1	4705	2	N	-0-					-0-

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
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
07	274	X	274	-0-	-0-	-0-	169	1	104	3	N	1					38
							1	9									
*08	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	809	1	570	3	N	14					52
							15	9									
*09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	406	1	1	9	N	1					53
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7501	-0-	-590	-0-	178	1	7323	2	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7787	-0-	-43	-0-	194	1	7593	2	Y	-0-					-0-
07	8091	X	7748	-0-	-343	-0-	197	1	7551	2	Y	-0-					-0-
08	7874	X	7741	-0-	-133	-0-	282	1	7459	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7633	-0-	-167	-0-	184	1	7449	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7184	-0-	-876	-0-	181	1	7003	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	8					81
							1606	3	9	9							
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	43	1	505	2	N	23					104
							1509	3	25	9							
07	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	45	1	540	2	N	-0-					104
							1614	3									
08	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	42	1	492	2	N	-0-					104
							1467	3									
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	37	86	1			55
							1624	3	41	9							
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					55
							1671	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	73	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	75	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	86	1	3825	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	84	1	3718	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3726	-0-	-294	-0-	77	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	75	1	3621	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	85	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4380	-0-	-510	-0-	91	1	4289	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4266	-0-	-570	-0-	94	1	4172	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4171	-0-	-603	-0-	93	1	4078	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	81	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	82	1	3947	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5633	-0-	-102	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5203	-0-	-532	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4963	-0-	-587	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	3			N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2659	-0-	-611	-0-	66	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2473	-0-	-906	-0-	63	1	2410	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2855	-0-	-524	-0-	104	1	2751	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	69	1	2805	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	71	1	2762	2	Y	-0-					-0-

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
05	15376	X	14224	-0-	-1152	-0-	504	1	13720	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13792	-0-	-1088	-0-	344	1	13448	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14310	-0-	-632	-0-	546	1	13764	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	14077	-0-	-524	-0-	513	1	13564	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	12531	-0-	-1509	-0-	453	1	12078	2	N	-0-					-0-
10	14322	X	12205	-0-	-2117	-0-	460	1	11745	2	N	-0-					-0-

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
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	181	1	7919	3	N	59	168	1			90
							65	9									
06	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	168	1	7436	3	N	78					168
							86	9									
07	8246	X	7630	-0-	-616	-0-	167	1	7405	3	N	53	176	1			45
							58	9									
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	169	1	7351	3	N	61					106
							67	9									
09	7890	X	7418	-0-	-472	-0-	161	1	7157	3	N	91	101	1			96
							100	9									
10	8153	X	7445	-0-	-708	-0-	158	1	7207	3	N	73					169
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	128	1	5563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5460	-0-	-180	-0-	121	1	5339	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	125	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5599	-0-	-105	-0-	126	1	5473	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5423	-0-	-97	-0-	120	1	5303	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	120	1	5441	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

05	7595	X	7287	-0-	-308	-0-	164	1	7123	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	154	1	6829	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	7286	-0-	-309	-0-	161	1	7125	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	164	1	7080	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	157	1	6922	3	N	-0-					-0-
*10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	160	1	7285	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

05	8897	X	8593	-0-	-304	-0-	284	1	8309	3	N	-0-	61	1			92
06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	269	1	7989	3	N	5					97
							6	9									
07	8897	X	8250	-0-	-647	-0-	268	1	7981	3	N	1					98
							1	9									
08	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	275	1	7987	3	N	20					118
							22	9									
09	8310	X	7818	-0-	-492	-0-	254	1	7562	3	N	2					120
							2	9									
10	8587	X	8146	-0-	-441	-0-	257	1	7888	3	N	1					121
							1	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

05	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	234	1	6370	2	Y	-0-					-0-
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	188	1	7328	2	Y	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	172	1	6604	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	233	1	6157	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	150	1	6098	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6365	-0-	-300	-0-	161	1	6204	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	205	1	8902	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8809	-0-	-731	-0-	195	1	8614	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9421	-0-	-437	-0-	208	1	9213	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	8598	-0-	-1043	-0-	194	1	8404	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8476	-0-	-344	-0-	187	1	8289	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	196	1	8933	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	7440	X	7371	-0-	-69	-0-	166	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	157	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	158	1	6984	3	N	-0-					-0-
08	7409	X	7216	-0-	-193	-0-	163	1	7053	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	155	1	6883	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	156	1	7100	3	N	-0-					-0-

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
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-

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
05	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	186	1	5048	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	192	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	134	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4590	-0-	-649	-0-	167	1	4423	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4715	-0-	-445	-0-	170	1	4545	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	184	1	4685	2	N	-0-					-0-

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
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	68	1	2990	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	67	1	2973	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	64	1	2843	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	65	1	2962	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					2
06	420	N	194	-0-	-226	-0-	6	1	180	3	Y	7					9
							8	9									
*07	434	N	356	-0-	-78	-0-	11	1	332	3	Y	12					21
							13	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					21
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	3	Y	-0-	16	1			5
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	21	1	644	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9560	-0-	-298	-0-	317	1	9243	3	N	-0-					-0-
06	9540	X	8679	-0-	-861	-0-	283	1	8396	3	N	-0-					-0-
07	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	308	1	9157	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	9516	-0-	-280	-0-	316	1	9200	3	N	-0-					-0-
09	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	305	1	9094	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	285	1	8736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7573	-0-	-2192	-0-	137	1	7436	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7680	-0-	-1440	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	166	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7235	-0-	-1693	-0-	161	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7402	-0-	-518	-0-	153	1	7249	2	N	-0-					-0-
*10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	174	1	8404	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

05	4433	X	3462	-0-	-971	-0-	78	1	3384	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	83	1	3672	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	879	-0-	-3554	-0-	19	1	860	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2040	-0-	-1866	-0-	46	1	1994	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	50	1	2220	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2998	-0-	-877	-0-	64	1	2934	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	62	1	2691	3	N	-0-					80
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	60	1	2643	3	N	-0-	80	1			-0-
07	2418	X	1556	-0-	-862	-0-	35	1	1521	3	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	69	1	3010	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	49	1	2176	3	N	-0-					-0-
10	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	50	1	2254	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	51	1	1479	3	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	47	1	1402	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	47	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	43	1	1277	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	43	1	1313	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	27	1	1164	3	N	-0-					-0-
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	29	1	1313	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	102	1	5544	2	N	-0-					-0-
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	115	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	127	1	5603	2	N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	125	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-
*10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	112	1	5399	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	57	1	2698	2	N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	62	1	2739	2	N	-0-					-0-
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	57	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	58	1	2751	2	N	-0-					-0-
*10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	59	1	2836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	142	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	89	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	100	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3872	-0-	-251	-0-	141	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	124	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	92	1	3566	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9307	-0-	-210	-0-	169	1	9138	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8831	-0-	-289	-0-	184	1	8647	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	196	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9232	-0-	-130	-0-	205	1	9027	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8910	-0-	-150	-0-	184	1	8726	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8170	-0-	-1130	-0-	165	1	8005	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	84	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	92	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4571	-0-	-48	-0-	101	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	97	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	93	1	4376	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	91	1	4401	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	126	1	6815	2	N	-0-					-0-
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	134	1	6290	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6528	-0-	-75	-0-	144	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6394	-0-	-209	-0-	142	1	6252	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6268	-0-	-122	-0-	130	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	133	1	6456	2	N	-0-					-0-

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
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	319	1	13164	2	N	-0-					-0-
06	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	329	1	12873	2	N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	348	1	13331	2	N	-0-					-0-
08	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	334	1	13405	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12639	-0-	-141	-0-	304	1	12335	2	N	-0-					-0-
*10	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	334	1	12926	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	79	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	84	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	73	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	66	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	65	1	3168	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10640	-0-	-365	-0-	252	1	10388	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8741	-0-	-1909	-0-	218	1	8523	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	273	1	10446	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10013	-0-	-713	-0-	243	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9689	-0-	-691	-0-	233	1	9456	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	10076	-0-	-650	-0-	253	1	9823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	605	1	4289	3	N	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	657	1	4066	3	N	-0-					-0-
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	677	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	653	1	3862	3	N	-0-					-0-
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	656	1	3099	3	N	-0-					-0-
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	680	1	2797	3	N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	51	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2607	-0-	-123	-0-	54	1	2553	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2574	-0-	-247	-0-	57	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	56	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	47	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	405	-0-	-2168	-0-	8	1	397	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	18	1	779	3	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-					-0-
07	806	N	365	-0-	-441	-0-	8	1	357	3	N	-0-					-0-
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
09	810	N	756	-0-	-54	-0-	17	1	739	3	N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	7288	-0-	-122	-0-	161	1	7127	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7463	-0-	-256	-0-	165	1	7298	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	164	1	7073	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	149	1	6625	3	N	-0-					-0-
*10	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	170	1	7697	3	N	-0-					-0-

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
05	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	80	1	3469	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2792	-0-	-628	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	94	1	2800	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	52	1	2246	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2151	-0-	-1269	-0-	47	1	2104	3	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	47	1	2129	3	Y	-0-					-0-

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
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	187	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	122	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	122	1	4691	2	N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	178	1	4696	2	N	-0-					-0-
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	166	1	4442	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	114	1	4419	2	N	-0-					-0-

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
05	6913	X	6706	-0-	-207	-0-	122	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6141	-0-	-549	-0-	128	1	6013	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6637	-0-	-276	-0-	147	1	6490	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6661	-0-	-128	-0-	148	1	6513	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6394	-0-	-176	-0-	132	1	6262	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	132	1	6378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	689	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	706	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	600	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	725	1	2498	2	N	-0-					-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	710	1	2379	2	N	-0-					-0-
*10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	702	1	1948	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

05	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	120	1	5235	3	Y	-0-					8
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	114	1	5024	3	Y	-0-					8
07	5270	X	5257	-0-	-13	-0-	117	1	5140	3	Y	-0-					8
08	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	116	1	5062	3	Y	-0-					8
09	5100	X	4987	-0-	-113	-0-	110	1	4877	3	Y	-0-					8
10	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	102	1	4602	3	Y	-0-					8

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1256	1	6096	3	N	152					152
							167	9									
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	1357	1	5778	3	N	37	186	1			3
							41	9									
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1163	1	4090	3	N	-0-					3
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1133	1	11	2	N	-0-					3
							5098	3									
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1159	1	4	2	N	-0-					3
							5744	3									
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-					3
							5373	3									

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

05	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	41	1	9129	3	Y	-0-					3
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	39	1	8597	3	Y	-0-					3
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	41	1	8742	3	Y	60					63
							66	9									
08	8804	X	8538	-0-	-266	-0-	46	1	18	2	Y	10	34	1			39
							8463	3	11	9							
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					39
							8526	3									
10	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					39
							8660	3									

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	864	1	6026	3	N	22					37
							24	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	824	1	5910	3	N	18					55
							20	9									
07	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	815	1	5649	3	N	60					115
							66	9									
08	7223	X	6736	-0-	-487	-0-	857	1	13	2	N	20	88	1			47
							5844	3	22	9							
09	6990	X	6407	-0-	-583	-0-	824	1	3	2	N	43					90
							5533	3	47	9							
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	862	1	1	2	N	42					132
							5595	3	46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	142	1	2945	2	N	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	155	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	183	1	2551	2	N	-0-					-0-
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	220	1	2215	2	N	-0-					-0-
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	196	1	2553	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	321	1	6425	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	305	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	348	1	6095	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	398	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	538	1	5395	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	432	1	5679	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

05	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	191	1	4858	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	153	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5157	-0-	-51	-0-	191	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	195	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	231	1	4707	2	N	-0-					-0-
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	222	1	5137	2	N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	107	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	138	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	108	1	1421	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	195	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	260	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	223	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	254	1	3618	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3737	-0-	-613	-0-	338	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	279	1	3657	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

05	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	316	1	6267	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	307	1	6061	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6534	-0-	-317	-0-	347	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6163	-0-	-688	-0-	409	1	5754	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5966	-0-	-484	-0-	542	1	5424	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439	1	5767	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

05	4061	X	3770	-0-	-291	-0-	183	1	3587	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	171	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	207	1	3647	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	237	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	292	1	2919	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	234	1	3052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	81	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	626	-0-	-1354	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	687	-0-	-2382	-0-	42	1	645	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	532	-0-	-2537	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	171	-0-	-2799	-0-	36	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	753	1	1137	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

05	9703	X	8967	-0-	-736	-0-	163	1	8804	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8699	-0-	-691	-0-	181	1	8518	2	N	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	202	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8847	-0-	-112	-0-	196	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8693	-0-	-7	-0-	180	1	8513	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8898	-0-	-247	-0-	180	1	8718	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	72	1	836	2	N	29	152	1			15
							2497	3	32	9							
06	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	69	1	810	2	N	42					57
							2420	3	46	9							
07	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	69	1	828	2	N	45					102
							2475	3	50	9							
08	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	70	1	823	2	N	46	124	1			24
							2453	3	51	9							
09	3360	X	3279	-0-	-81	-0-	57	1	801	2	N	43					67
							2374	3	47	9							
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	58	1	834	2	N	41					108
							2467	3	45	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

05	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	80	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4062	-0-	-198	-0-	84	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	89	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	92	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4029	-0-	-231	-0-	83	1	3946	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4012	-0-	-390	-0-	81	1	3931	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	956	1	2577	3	Y	18					116
							20	9									
06	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	933	1	2760	3	Y	20					136
							22	9									
07	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	956	1	2649	3	Y	12					148
							13	9									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1397	1	2673	3	Y	5					153
							6	9									
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1667	1	2936	3	Y	8					161
							9	9									
10	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	975	1	2475	3	Y	11	125	1			47
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	81	1	3337	2	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	92	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	93	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	92	1	3682	2	N	-0-					-0-
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	N	-0-					-0-
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	90	1	3475	2	N	-0-					-0-

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
05	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1018	1	7244	2	N	-0-					-0-
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	919	1	6024	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	969	1	6475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6153	-0-	-109	-0-	897	1	5256	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	3865	-0-	-2195	-0-	892	1	2973	2	N	-0-					-0-
*10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1010	1	5744	2	N	-0-					-0-

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
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	68	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	74	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	82	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	81	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	76	1	3579	2	N	-0-					-0-
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	76	1	3671	2	N	-0-					-0-

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
05	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2129	3	9	9	Y	8					34
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	3	13	9	Y	12					46
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					46
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					46
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					46
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2003	3	33	9	Y	30	62	1			14

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
05	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	82	1	3555	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	111	1	3303	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	115	1	3404	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	75	1	3268	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	73	1	3246	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	74	1	3371	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7155	-0-	-68	-0-	161	1	6994	3	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	151	1	6674	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7026	-0-	-104	-0-	155	1	6871	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	6886	-0-	-244	-0-	155	1	6731	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6542	-0-	-358	-0-	145	1	6397	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	153	1	6952	3	Y	-0-					-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6901 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	133	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	161	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	166	1	6373	2	N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	163	1	6543	2	N	-0-					-0-
09	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	151	1	6117	2	N	-0-					-0-
*10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	149	1	5774	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	86	1	2565	3	Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	86	1	2557	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	85	1	2485	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	78	1	2337	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	75	1	2299	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11353	-0-	-1667	-0-	206	1	11147	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10772	-0-	-1828	-0-	224	1	10548	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	10942	-0-	-2078	-0-	242	1	10700	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10957	-0-	-1474	-0-	243	1	10714	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10446	-0-	-804	-0-	216	1	10230	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	9139	-0-	-2207	-0-	185	1	8954	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	34	1	1475	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	33	1	1441	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	23	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	876	-0-	-624	-0-	19	1	857	3	N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	3	N	-0-					-0-

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
05	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	67	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	76	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	81	1	3597	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	81	1	3561	2	N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	78	1	3698	2	N	-0-					-0-
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	79	1	3833	2	N	-0-					-0-

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
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	110	1	5932	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	120	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	125	1	5545	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	127	1	5595	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	118	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	112	1	5441	2	N	-0-					-0-

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
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1388	-0-	-100	-0-	31	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	58	1	2720	2	N	-0-					-0-
*10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	41	1	1967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	153	1	8249	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	165	1	7754	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8038	-0-	-363	-0-	178	1	7860	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7842	-0-	-559	-0-	174	1	7668	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7767	-0-	-363	-0-	161	1	7606	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	160	1	7742	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	144	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	142	1	6261	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	144	1	6262	3	N	-0-					-0-
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	138	1	6136	3	N	-0-					-0-
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	139	1	6336	3	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	635	-0-	-326	-0-	14	1	155	2	N	2					67
							464	3	2	9							
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	15	1	176	2	N	11					78
							525	3	12	9							
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	15	1	176	2	N	2					80
							525	3	2	9							
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	N	7	58	1			29
							518	3	8	9							
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	5					34
							633	3	6	9							
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	2					36
							652	3	2	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	154	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	8087	-0-	-343	-0-	168	1	7919	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	182	1	8073	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8198	-0-	-358	-0-	182	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	167	1	7912	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	8153	-0-	-341	-0-	165	1	7988	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	87	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	97	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	107	1	4742	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4773	-0-	-125	-0-	106	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4664	-0-	-76	-0-	97	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	93	1	4483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 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
05	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	558	1	12198	3	Y	-0-					20
06	12450	X	12166	-0-	-284	-0-	523	1	11643	3	Y	-0-					20
07	12865	X	12571	-0-	-294	-0-	538	1	12031	3	Y	2					22
							2	9									
08	12865	X	12347	-0-	-518	-0-	540	1	11778	3	Y	26					48
							29	9									
09	12450	X	11823	-0-	-627	-0-	506	1	11314	3	Y	3					51
							3	9									
10	12741	X	12096	-0-	-645	-0-	503	1	11585	3	Y	7					58
							8	9									

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
05	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	449	1	1489	3	N	16					142
							18	9									
06	3390	X	2364	-0-	-1026	-0-	627	1	1709	3	N	25	116	1			51
							28	9									
07	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	492	1	2037	3	N	9					60
							10	9									
08	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	521	1	1971	3	N	53	109	1			4
							58	9									
09	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	519	1	2022	3	N	12					16
							13	9									
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	551	1	2238	3	N	5					21
							6	9									

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
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	248	1	7254	3	Y	58					129
							64	9									
06	9540	X	6046	-0-	-3494	-0-	257	1	5717	3	Y	65	140	1			54
							72	9									
07	9858	X	6475	-0-	-3383	-0-	208	1	6197	3	Y	64					118
							70	9									
08	8804	X	7423	-0-	-1381	-0-	245	1	7121	3	Y	52					170
							57	9									
09	7320	X	6225	-0-	-1095	-0-	263	1	5892	3	Y	64	187	1			47
							70	9									
10	7564	X	6381	-0-	-1183	-0-	198	1	6093	3	Y	82					129
							90	9									

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
05	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	164	1	4767	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	145	1	4316	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	151	1	4472	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	99	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	94	1	4154	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	137	1	4192	3	N	-0-					-0-

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
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	190	1	8260	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	8224	-0-	-86	-0-	182	1	8042	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	189	1	8344	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8438	-0-	-180	-0-	190	1	8248	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8150	-0-	-190	-0-	180	1	7970	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	8452	-0-	-73	-0-	182	1	8270	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	279	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	278	1	5429	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	302	1	5357	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5103	-0-	-694	-0-	341	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	470	1	4693	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	369	1	4860	2	N	-0-					-0-

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
05	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	187	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	184	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	190	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	241	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3376	-0-	-284	-0-	307	1	3069	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	245	1	3193	2	N	-0-					-0-

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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	110	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	155	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	167	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	211	1	2132	2	N	-0-					-0-
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	169	1	2227	2	N	-0-					-0-

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
05	4278	X	4205	-0-	-73	-0-	198	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	195	1	3849	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	222	1	3979	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	245	1	3484	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3471	-0-	-609	-0-	316	1	3155	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3542	-0-	-674	-0-	249	1	3293	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					-0-

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
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	269	1	7842	3	Y	-0-					10
06	9030	X	8601	-0-	-429	-0-	279	1	8320	3	Y	2					12
							2	9									
07	9331	X	8197	-0-	-1134	-0-	266	1	7931	3	Y	-0-					12
08	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	252	1	7324	3	Y	14	26	1			-0-
							15	9									
09	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	212	1	6350	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	8897	X	6788	-0-	-2109	-0-	214	1	6574	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	102	1	2994	3	N	40					166
							44	9									
06	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	93	1	2748	3	N	1					167
							1	9									
07	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	92	1	2749	3	N	30	162	1			35
							33	9									
08	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	112	1	3252	3	N	71					106
							78	9									
09	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	101	1	3042	3	N	42					148
							46	9									
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	100	1	3074	3	N	25					173
							28	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	346	1	14294	2	N	-0-					-0-
06	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	347	1	13556	2	N	-0-					-0-
07	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	363	1	13914	2	N	-0-					-0-
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	348	1	13992	2	N	-0-					-0-
09	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	329	1	13339	2	N	-0-					-0-
*10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	355	1	13753	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	105	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	114	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5210	-0-	-184	-0-	115	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	112	1	4940	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	97	1	4566	2	N	182					182
							200	9									
10	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	102	1	4924	2	N	-0-					182

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

05	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	282	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	237	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4629	-0-	-517	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	3			N	-0-					-0-

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
05	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	59	1	2530	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2118	-0-	-1032	-0-	69	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	54	1	2382	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	2730	-0-	-525	-0-	62	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	128	1	3801	3	N	-0-					-0-
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	123	1	3766	3	N	-0-					-0-

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
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-

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
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	36	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	33	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	35	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	33	1	1429	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1362	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	31	1	1411	3	N	-0-					-0-

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
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2131	3	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	45	1	1990	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	46	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	44	1	1963	3	N	-0-					-0-
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	N	-0-					-0-

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
05	21700	X	19380	-0-	-2320	-0-	641	1	18739	3	Y	-0-					37
06	21000	X	18530	-0-	-2470	-0-	602	1	17928	3	Y	-0-					37
07	21669	X	19581	-0-	-2088	-0-	635	1	18943	3	Y	3					40
							3	9									
08	20119	X	19040	-0-	-1079	-0-	632	1	18404	3	Y	4					44
							4	9									
09	19530	X	18020	-0-	-1510	-0-	584	1	17436	3	Y	-0-					44
10	19592	X	18239	-0-	-1353	-0-	575	1	17656	3	Y	7					51
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	181	1	9804	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9402	-0-	-198	-0-	195	1	9207	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	10160	-0-	-163	-0-	225	1	9935	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10062	-0-	-261	-0-	223	1	9839	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9406	-0-	-584	-0-	195	1	9211	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9655	-0-	-513	-0-	195	1	9460	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	92	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	101	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	118	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	111	1	5273	2	N	-0-					-0-
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	109	1	5287	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	45	1	1357	3	Y	-0-					20
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	3	Y	-0-					20
08	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	49	1	1422	3	Y	-0-					20
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	44	1	1301	3	Y	10					30
							11	9									
10	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	44	1	1347	3	Y	-0-					30

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	36	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1394	-0-	-316	-0-	30	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	29	1	1280	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1331	-0-	-281	-0-	30	1	1301	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	289	1	2254	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	430	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	90	1	736	3	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8377	-0-	-427	-0-	278	1	8099	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7986	-0-	-534	-0-	261	1	7725	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	265	1	7881	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	3597	-0-	-4959	-0-	119	1	3478	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	6927	-0-	-1263	-0-	226	1	6701	3	N	-0-					-0-
10	8370	X	7626	-0-	-744	-0-	241	1	7385	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	158	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4247	-0-	-523	-0-	159	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	109	1	4193	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	105	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	128	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4380	-0-	-53	-0-	110	1	4270	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	317	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6442	-0-	-128	-0-	308	1	6134	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6752	-0-	-37	-0-	358	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6227	-0-	-562	-0-	412	1	5815	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	534	1	5357	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	420	1	5521	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	135	1	5578	2	N	-0-					-0-
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	388	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	912	-0-	-4730	-0-	271	1	641	2	N	-0-					-0-
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	442	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	342	1	5894	2	N	-0-					-0-
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	405	1	5710	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	110	1	4760	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4619	-0-	-241	-0-	103	1	4516	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	105	1	4622	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4366	-0-	-374	-0-	97	1	4269	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	99	1	4498	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	151	1	6622	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	143	1	6334	3	Y	14	6	1			13
							15	9									
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	146	1	6479	3	Y	33					46
							36	9									
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	152	1	6591	3	Y	29	68	1			7
							32	9									
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	178	1	7916	3	Y	24	10	1			21
							26	9									
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	166	1	7591	3	Y	30	1	1			50
							33	9									

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

05	12803	X	11303	-0-	-1500	-0-	1145	1	10158	2	N	-0-					-0-
06	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1179	1	12066	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	1174	1	10556	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11040	-0-	-1856	-0-	1145	1	9895	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11288	-0-	-1972	-0-	1121	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11399	-0-	-2303	-0-	1163	1	10236	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

05	13826	X	12016	-0-	-1810	-0-	284	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12329	-0-	-571	-0-	307	1	12022	2	N	-0-					-0-
07	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	426	1	16335	2	N	-0-					-0-
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	395	1	15862	2	N	-0-					-0-
09	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	365	1	14803	2	N	-0-					-0-
*10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	377	1	14597	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

05	12369	X	9112	-0-	-3257	-0-	318	1	8794	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9475	-0-	-2495	-0-	236	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9547	-0-	-993	-0-	243	1	9304	2	N	-0-					-0-
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	285	1	11439	2	N	-0-					-0-
09	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	289	1	11705	2	N	-0-					-0-
*10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	277	1	10752	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	100	1	4343	3	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	89	1	3913	3	N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	84	1	3725	3	N	-0-					-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	3	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	89	1	3947	3	N	-0-					-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	89	1	4039	3	N	-0-					-0-

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
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	157	1	6816	3	N	-0-					-0-
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	150	1	6631	3	N	-0-					-0-
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	155	1	6846	3	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	156	1	6794	3	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	148	1	6570	3	N	-0-					-0-
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	149	1	6767	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	194	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	279	1	697	2	N	-0-					-0-
09	390	N	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	954	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	869	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	950	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	953	1	3734	2	N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	914	1	3512	2	N	-0-					-0-
*10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	940	1	3504	2	N	-0-					-0-

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
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	60	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	61	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	65	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	65	1	2858	2	N	-0-					-0-
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2761	2	N	-0-					-0-
*10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	57	1	2778	2	N	-0-					-0-

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
05	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	5	1	1208	3	N	6					106
							7	9									
06	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	6	1	1376	3	N	15					121
							17	9									
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	7	1	1536	3	N	10					131
							11	9									
08	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	14					145
							1387	3	15	9							
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	16					161
							1702	3	18	9							
*10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	6					167
							7	9									

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
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	105	1	5676	2	N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	113	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	120	1	5328	2	N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	125	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	117	1	5529	2	N	-0-					-0-
*10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	119	1	5744	2	N	-0-					-0-

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
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6297	-0-	-27	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5848	-0-	-476	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	39	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	41	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	41	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	38	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	37	1	1769	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4802	-0-	-189	-0-	227	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	229	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	254	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4215	-0-	-714	-0-	279	1	3936	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	367	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4093	-0-	-712	-0-	288	1	3805	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			N	-0-					-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	1			N	-0-					-0-
07	806	N	234	-0-	-572	-0-	234	1			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11897	-0-	-627	-0-	281	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11624	-0-	-496	-0-	290	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11723	-0-	-646	-0-	298	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11869	-0-	-438	-0-	288	1	11581	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11379	-0-	-381	-0-	274	1	11105	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11836	-0-	-161	-0-	298	1	11538	2	N	-0-					-0-

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
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	283	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	275	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	316	1	5470	2	N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	364	1	5142	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	495	1	4942	2	N	-0-					-0-
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	390	1	5115	2	N	-0-					-0-

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
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	114	1	3340	3	N	-0-					70
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	121	1	3574	3	N	-0-					70
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	121	1	3606	3	N	2					72
							2	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	3	N	24	84	1			12
							26	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	116	1	3458	3	N	-0-					12
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	117	1	3569	3	N	-0-					12

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
05	9548	X	2008	-0-	-7540	-0-	65	1	1885	3	N	53					202
							58	9									
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	43	186	1			59
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	332	1	9953	3	N	47					106
							52	9									
08	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	334	1	9749	3	N	32					138
							35	9									
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	316	1	9463	3	N	56					194
							62	9									
*10	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	317	1	9732	3	N	56	177	1			73
							62	9									

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
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	51	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	61	1	2890	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	67	1	2970	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	66	1	2928	2	N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	63	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	60	1	2890	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3955	-0-	-905	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	3934	-0-	-1088	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3714	-0-	-1308	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3269	-0-	-1591	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3098	-0-	-1335	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

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
05	5642	X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5531	-0-	-111	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5117	-0-	-525	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

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
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	888	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	858	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	884	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	926	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	755	1	2206	2	N	-0-					-0-
*10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	888	1	1868	2	N	-0-					-0-

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
05	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	192	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	185	1	3587	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3944	-0-	-241	-0-	209	1	3735	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3719	-0-	-181	-0-	338	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3436	-0-	-594	-0-	246	1	3190	2	N	-0-					-0-

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
05	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	196	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	188	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	292	-0-	-1971	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	395	1	3788	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-

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
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	77	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	85	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	89	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	82	1	3894	2	N	-0-					-0-
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	80	1	3858	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14601	X	11755	-0-	-2846	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11200	-0-	-2060	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	12129	-0-	-23	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
08	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11779	-0-	-342	-0-	11779	3			N	-0-					-0-

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
05	8587	X	7471	-0-	-1116	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	7139	-0-	-1141	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7566	-0-	-990	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	7030	-0-	-260	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	6501	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4829	-0-	-1061	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4302	-0-	-937	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4397	-0-	-594	-0-	99	1	4298	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4091	-0-	-1249	-0-	91	1	4000	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	87	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	81	1	3535	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3429	-0-	-1041	-0-	111	1	3318	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	3453	-0-	-949	-0-	109	1	3344	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11882	-0-	-456	-0-	421	1	11461	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9989	-0-	-2191	-0-	373	1	9616	2	N	-0-					-0-
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	498	1	12575	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12274	-0-	-312	-0-	447	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	437	1	11655	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12236	-0-	-846	-0-	461	1	11775	2	N	-0-					-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

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

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 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
05	5208	X	5150	-0-	-58	-0-	115	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	108	1	4802	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5024	-0-	-246	-0-	111	1	4913	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	110	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	101	1	4495	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	151	1	4646	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2888	-0-	-708	-0-	65	1	2823	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	2987	-0-	-609	-0-	66	1	2921	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	68	1	2939	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	89	1	2646	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					-0-

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
05	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	845	1	899	3	N	-0-					137
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-					137
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	14					151
							15	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	838	1	3	2	N	8					159
							1552	3	9	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	848	1	1	2	N	-0-					159
							1875	3									
*10	3100	N	3985	-0-	885	885	882	1	3093	3	N	9					168
							10	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	12545	3	Y	11					46
							12	9									
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	397	1	11845	3	Y	4					50
							4	9									
07	13268	X	12789	-0-	-479	-0-	415	1	12368	3	Y	5					55
							6	9									
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	452	1	13179	3	Y	16	54	1			17
							18	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	391	1	11667	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
10	12989	X	11573	-0-	-1416	-0-	364	1	11208	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

05	9889	X	7480	-0-	-2409	-0-	261	1	7219	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7794	-0-	-1776	-0-	194	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7931	-0-	-1214	-0-	202	1	7729	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	236	1	9467	2	N	-0-					-0-
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	243	1	9819	2	N	-0-					-0-
*10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	221	1	8571	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

05	5022	X	4328	-0-	-694	-0-	143	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	134	1	3968	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4218	-0-	-184	-0-	137	1	4081	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	139	1	4035	3	Y	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	143	1	4260	3	Y	-0-					-0-
*10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	142	1	4360	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

05	5890	X	4984	-0-	-906	-0-	118	1	4866	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4806	-0-	-894	-0-	120	1	4686	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4821	-0-	-790	-0-	123	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4729	-0-	-510	-0-	115	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	159	1	4234	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	121	1	4673	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

05	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	163	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	160	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	181	1	3230	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	201	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	216	1	2805	2	N	-0-					-0-

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
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	759	1	3087	3	N	29	91	1			55
							32	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	734	1	2925	3	N	7					62
							8	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	735	1	3036	3	N	14	61	1			15
							15	9									
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	761	1	7	2	N	14					29
							3067	3	15	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	724	1	2	2	N	31					60
							2871	3	34	9							
*10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	745	1	3120	3	N	28					88
							31	9									

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
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	602	1	3193	3	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	568	1	2724	3	N	159	140	1			19
							175	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	585	1	2913	3	N	-0-					19
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	577	1	2539	3	N	139	158	1			-0-
							153	9									
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	554	1	2365	3	N	92					92
							101	9									
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	597	1	3113	3	N	45					137
							50	9									

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
05	4123	X	3306	-0-	-817	-0-	145	1	3161	3	N	-0-					10
06	3990	X	734	-0-	-3256	-0-	32	1	702	3	N	-0-					10
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					10
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					10
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					10
10	3317	X	70	-0-	-3247	-0-	3	1	67	3	N	-0-					10

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
05	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	292	1	5822	2	N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	276	1	5456	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	317	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	350	1	4939	2	N	-0-					-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	507	1	5044	2	N	-0-					-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5100	2	N	-0-					-0-

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
05	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	182	1	3647	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3561	-0-	-279	-0-	172	1	3389	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	179	1	3181	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2966	-0-	-940	-0-	196	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	284	1	2826	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3175	-0-	-669	-0-	227	1	2948	2	N	-0-					-0-

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
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	1141	1	7060	3	Y	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1093	1	6919	3	Y	24					24
							26	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	1144	1	7297	3	Y	-0-					24
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1153	1	7383	3	Y	-0-					24
09	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1098	1	6852	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
*10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	1112	1	6533	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	14012	X	13824	-0-	-188	-0-	449	1	13136	3	N	217	187	1			165
							239	9									
06	13560	X	13098	-0-	-462	-0-	421	1	12514	3	N	148	175	1			138
							163	9									
07	13857	X	12526	-0-	-1331	-0-	399	1	11909	3	N	198	187	1			149
							218	9									
08	13857	X	13681	-0-	-176	-0-	448	1	13045	3	N	171	184	1			136
							188	9									
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	385	1	11488	3	N	158	161	1			133
							174	9									
10	13826	X	12048	-0-	-1778	-0-	374	1	11501	3	N	157	151	1			139
							173	9									

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
05	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	136	1	5895	3	Y	-0-					5
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-					5
07	5797	X	5666	-0-	-131	-0-	125	1	5541	3	Y	-0-					5
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	508	1	7466	3	Y	-0-					5
09	5610	X	3047	-0-	-2563	-0-	67	1	2980	3	Y	-0-					5
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					5

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
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	24	1	6092	3	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	23	1	5808	3	N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	24	1	5925	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-					-0-
							5205	3									
09	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							4391	3									
10	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							4429	3									

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
05	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	16	1	3435	3	Y	11					43
							12	9									
06	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	15	1	3222	3	Y	21					64
							23	9									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	16	1	3346	3	Y	17					81
							19	9									
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	18	1	7	2	Y	7					88
							3361	3	8	9							
09	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	15	1	2	2	Y	9					97
							3267	3	10	9							
10	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	13	34	1			76
							3413	3	14	9							

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
05	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					8
06	3150	X	886	-0-	-2264	-0-	19	1	867	3	Y	-0-					8
07	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	37	1	1104	3	Y	-0-					8
08	2914	X	396	-0-	-2518	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					8
09	2820	X	449	-0-	-2371	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					8
10	2077	X	342	-0-	-1735	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					8

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
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	194	1	3986	2	N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	191	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	222	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	266	1	3743	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3909	-0-	-81	-0-	357	1	3552	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	286	1	3727	2	N	-0-					-0-

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
05	6107	X	4668	-0-	-1439	-0-	154	1	4514	3	Y	-0-					-0-
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	152	1	4540	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	146	1	4352	3	Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	157	1	4578	3	Y	-0-					-0-
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	150	1	4485	3	Y	-0-					-0-
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	150	1	4582	3	Y	-0-					-0-

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
05	7223	X	5753	-0-	-1470	-0-	136	1	5617	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6104	-0-	-886	-0-	152	1	5952	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6509	-0-	-590	-0-	248	1	6261	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6523	-0-	-483	-0-	238	1	6285	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6603	-0-	-177	-0-	238	1	6365	2	N	-0-					-0-
*10	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	258	1	6587	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	40	1	1728	3	N	-0-					42
06	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	35	1	1558	3	N	-0-					42
07	2573	X	1865	-0-	-708	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
08	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	44	1	1879	3	N	-0-					42
09	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	41	1	1824	3	N	-0-					42
*10	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1892	3	N	-0-					42

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
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	136	1	5887	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5424	-0-	-576	-0-	120	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	128	1	5641	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5461	-0-	-739	-0-	124	1	5337	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	130	1	5746	3	N	-0-					-0-
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	133	1	6064	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	231	1	5060	3	N	40	156	1			44
							44	9									
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	247	1	5496	3	N	46					90
							51	9									
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	250	1	5591	3	Y	36	72	1			54
							40	9									
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	309	1	6722	3	Y	104	2	1			156
							114	9									
09	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	299	1	6685	3	Y	30	152	1			34
							33	9									
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	287	1	6604	3	Y	-0-					34

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	144	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	169	1	7959	2	N	-0-					-0-
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	173	1	7657	2	N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	179	1	7880	2	N	-0-					-0-
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	162	1	7664	2	N	-0-					-0-
*10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	146	1	7074	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

05	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	629	1	1910	3	N	-0-					34
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	608	1	1667	3	N	-0-					34
07	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	628	1	1762	3	N	1					35
							1	9									
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	630	1	4	2	N	4					39
							1900	3	4	9							
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	N	1					40
							1886	3	1	9							
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	628	1	1822	3	N	5					45
							6	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	32	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	25	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	24	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1015	3	N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	3	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6393	-0-	-303	-0-	212	1	6175	3	Y	5					50
							6	9									
*06	6420	X	6177	-0-	-243	-0-	200	1	5948	3	Y	26					76
							29	9									
*07	6634	X	6327	-0-	-307	-0-	206	1	6121	3	Y	-0-					76
*08	6634	X	6057	-0-	-577	-0-	201	1	5856	3	Y	-0-					76
*09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	187	1	5578	3	Y	-0-	76	1			-0-
*10	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	185	1	5685	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	1			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

*11	3390	X	2202	-0-	-1188	-0-	71	1	2131	3	N	-0-					56
*12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	56	1	1706	3	N	-0-					56
*01	3906	X	1432	-0-	-2474	-0-	46	1	1386	3	N	-0-					56
*02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	72	1	2165	3	N	-0-					56
*03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	100	1	2995	3	N	-0-					56
*04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	103	1	3008	3	N	-0-					56
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	106	1	3105	3	N	-0-					56
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	100	1	2980	3	N	-0-					56
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	106	1	3159	3	N	-0-					56
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	110	1	3188	3	N	-0-					56
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	103	1	3069	3	N	-0-					56
*10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3119	3	N	42					98
							46	9									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

05	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	61	1	1792	3	N	-0-					68
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	N	-0-					68
07	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	47	1	1395	3	N	-0-					68
08	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					68
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	-0-					68
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	55	1	1681	3	N	-0-					68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2733	3	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2685	3	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-					-0-
08	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	61	1	2636	3	N	-0-					-0-
09	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	56	1	2501	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2405	-0-	-385	-0-	52	1	2353	3	N	-0-					-0-

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
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	96	1	2861	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	103	1	3046	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	108	1	3133	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	94	1	2817	3	Y	-0-					-0-
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	105	1	3196	3	Y	10					10
							11	9									

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	25	179	1			38
							2105	3	28	9							
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	43					81
							2054	3	47	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	44					125
							1995	3	48	9							
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	23					148
							1939	3	25	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	65	1	719	2	N	37					185
							2156	3	41	9							
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	63	1	715	2	N	38					223
							2144	3	42	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	43	1	1909	3	Y	24					62
							26	9									
06	2100	X	1943	-0-	-157	-0-	42	1	1869	3	Y	29					91
							32	9									
07	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	40	1	1762	3	Y	18	72	1			37
							20	9									
08	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	38	1	1627	3	Y	8					45
							9	9									
09	1950	X	830	-0-	-1120	-0-	18	1	812	3	Y	-0-					45
10	2015	X	1983	-0-	-32	-0-	42	1	1941	3	Y	-0-					45

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	504	1	3372	3	Y	-0-					44
06	3870	X	2198	-0-	-1672	-0-	406	1	1792	3	Y	-0-					44
07	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	469	1	4583	3	Y	-0-					44
08	5115	X	4689	-0-	-426	-0-	471	1	4218	3	Y	-0-					44
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	445	1	4114	3	Y	-0-					44
10	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	460	1	4229	3	Y	-0-					44

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	114	1	5001	3	N	-0-					25
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	108	1	4808	3	N	244	214	1			55
							268	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	116	1	5117	3	N	104					159
							114	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	115	1	5036	3	N	38	185	1			12
							42	9									
09	4710	X	4423	-0-	-287	-0-	97	1	4326	3	N	-0-					12
10	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	102	1	4660	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2252	-0-	-1964	-0-	71	1	2073	3	N	98	61	1			98
							108	9									
06	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	746	1	2806	3	N	52	86	1			64
							57	9									
07	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	957	1	2653	3	N	103					167
							113	9									
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	1020	1	3324	3	N	2					169
							2	9									
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	945	1	3115	3	N	119	172	1			116
							131	9									
*10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	981	1	3460	3	N	83					199
							91	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163

05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	241	1	9935	2	N	-0-					120
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	232	1	9056	2	N	-0-					120
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	252	1	9645	2	N	-0-					120
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	233	1	9371	2	N	-0-					120
09	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	229	1	9289	2	N	-0-					120
*10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	242	1	9366	2	N	-0-					120

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

05	8990	X	8495	-0-	-495	-0-	301	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8149	-0-	-551	-0-	305	1	7844	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8207	-0-	-535	-0-	313	1	7894	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8214	-0-	-342	-0-	299	1	7915	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7672	-0-	-548	-0-	277	1	7395	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	7864	-0-	-630	-0-	297	1	7567	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	52	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	59	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	55	1	2581	2	N	-0-					-0-
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	65	1	3154	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

05	2046	N	1750	-0-	-296	-0-	32	1	1718	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	32	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1453	-0-	-686	-0-	32	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	39	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	36	1	1687	2	N	-0-					-0-
*10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	36	1	1731	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	162	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	167	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	177	1	6794	2	N	-0-					-0-
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	255	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	156	1	6301	2	N	-0-					-0-
*10	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	169	1	6555	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	31	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	39	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	28	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	25	1	1120	3	N	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	38	1	1148	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

05	4836	X	3976	-0-	-860	-0-	131	1	3845	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3596	-0-	-1084	-0-	117	1	3479	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3481	-0-	-1293	-0-	114	1	3367	3	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	195	1	5671	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	109	1	3238	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	2647	-0-	-1321	-0-	84	1	2563	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	174	1	4742	2	N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	181	1	4653	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	130	1	4971	2	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	121	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	174	1	4648	2	N	-0-					-0-
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	177	1	4528	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	51	1	2214	3	N	18	181	1			43
							20	9									
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	53	1	2362	3	N	35					78
							39	9									
07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	3	N	32					110
							35	9									
08	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	45	1	1978	3	N	9					119
							10	9									
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	52	1	2309	3	N	70					189
							77	9									
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	44	1	1979	3	N	65	181	1			73
							72	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

05	18910	X	16975	-0-	-1935	-0-	401	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16056	-0-	-2244	-0-	400	1	15656	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16580	-0-	-1462	-0-	422	1	16158	2	N	-0-					-0-
08	18042	X	16391	-0-	-1651	-0-	597	1	15794	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	16044	-0-	-936	-0-	386	1	15658	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15727	-0-	-1261	-0-	593	1	15134	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6723	3	75	9	N	68					92
06	7110	X	5753	-0-	-1357	-0-	5641	3	112	9	N	102	185	1			9
07	7347	X	6293	-0-	-1054	-0-	6149	3	144	9	N	131					140
08	7347	X	5212	-0-	-2135	-0-	5184	3	28	9	N	25					165
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	68					233
10	6789	X	6515	-0-	-274	-0-	6489	3	26	9	N	24	187	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6940	-0-	-872	-0-	164	1	6776	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6675	-0-	-885	-0-	166	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	178	1	6831	2	N	-0-					-0-
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	177	1	7105	2	N	-0-					-0-
09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	170	1	6883	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6827	-0-	-179	-0-	172	1	6655	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	195	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7772	-0-	-658	-0-	194	1	7578	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7992	-0-	-719	-0-	203	1	7789	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8068	-0-	-643	-0-	196	1	7872	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7584	-0-	-516	-0-	183	1	7401	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	6904	-0-	-1342	-0-	174	1	6730	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	152	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6462	-0-	-438	-0-	143	1	6319	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6640	-0-	-490	-0-	147	1	6493	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	148	1	6381	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6419	-0-	-211	-0-	142	1	6277	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	6636	-0-	-153	-0-	143	1	6493	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2841	3	Y	6					163
							7	9									
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	12	1	2606	3	Y	6					169
							7	9									
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	Y	11					180
							12	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	Y	7					187
							2923	3	8	9							
09	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	7					194
							2953	3	8	9							
*10	3100	N	3243	-0-	143	143	15	1	3215	3	Y	12					206
							13	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

05	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	656	1	17853	2	N	-0-					-0-
06	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	547	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	566	1	14270	2	N	-0-					-0-
08	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	560	1	14803	2	N	-0-					-0-
09	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	498	1	13303	2	N	-0-					-0-
*10	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	513	1	13095	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

05	496	N	267	-0-	-229	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					84
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					84
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					84
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					84
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			Y	-0-					84
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	520	1	2551	3	N	-0-					-0-
06	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	250	1	5559	3	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	279	1	6214	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	282	1	6135	3	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	281	1	6281	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6331	-0-	-148	-0-	264	1	6067	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

05	14911	X	13757	-0-	-1154	-0-	454	1	13270	3	Y	30					62
							33	9									
06	13650	X	13130	-0-	-520	-0-	427	1	12679	3	Y	22					84
							24	9									
07	14105	X	13634	-0-	-471	-0-	442	1	13170	3	Y	20					104
							22	9									
08	13888	X	13371	-0-	-517	-0-	443	1	12913	3	Y	14	118	1			-0-
							15	9									
09	13470	X	12679	-0-	-791	-0-	410	1	12249	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	13764	X	11905	-0-	-1859	-0-	375	1	11529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

05	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	210	1	9129	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	9074	-0-	-706	-0-	201	1	8873	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8445	-0-	-1320	-0-	187	1	8258	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8357	-0-	-1377	-0-	189	1	8168	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8223	-0-	-837	-0-	181	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8469	-0-	-893	-0-	183	1	8286	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	97	1	5256	2	N	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	108	1	4757	2	N	-0-					-0-
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	106	1	5003	2	N	-0-					-0-
*10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

05	6324	X	6285	-0-	-39	-0-	149	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	153	1	5996	2	N	-0-					-0-
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	161	1	6180	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	147	1	5913	2	N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	165	1	6682	2	N	-0-					-0-
*10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	207	1	8038	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	215	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	207	1	4039	2	N	-0-					-0-
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	239	1	4201	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3936	-0-	-497	-0-	261	1	3675	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	362	1	3604	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	294	1	3814	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9370	-0-	-1046	-0-	170	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8687	-0-	-1273	-0-	181	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	196	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	209	1	9225	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8343	-0-	-717	-0-	173	1	8170	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	168	1	8142	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8644	-0-	-1028	-0-	157	1	8487	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8198	-0-	-1162	-0-	170	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8240	-0-	-1308	-0-	182	1	8058	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7812	-0-	-1550	-0-	173	1	7639	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7300	-0-	-1760	-0-	151	1	7149	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	157	1	7586	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	300	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	300	1	11745	2	N	-0-					-0-
07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	312	1	11947	2	N	-0-					-0-
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	305	1	12238	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	285	1	11535	2	N	-0-					-0-
*10	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	299	1	11582	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	1050	1	1315	3	N	19					149
							21	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	962	1	1199	3	N	7	97	1			59
							8	9									
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	1085	1	1399	3	N	16					75
							18	9									
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1087	1	1436	3	N	34					109
							37	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1043	1	1024	3	N	36					145
							40	9									
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1075	1	949	3	N	21					166
							23	9									

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
05	22041	X	19739	-0-	-2302	-0-	467	1	19272	2	N	-0-					-0-
06	21330	X	18551	-0-	-2779	-0-	463	1	18088	2	N	-0-					-0-
07	20646	X	18450	-0-	-2196	-0-	469	1	17981	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	18583	-0-	-2063	-0-	452	1	18131	2	N	-0-					-0-
*09	19260	X	17447	-0-	-1813	-0-	420	1	17027	2	N	-0-					-0-
10	19747	X	17376	-0-	-2371	-0-	437	1	16939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	318	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	308	1	6000	2	N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	351	1	6206	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	402	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5837	-0-	-313	-0-	534	1	5303	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	422	1	5526	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

05	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	1243	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	771	-0-	-3662	-0-	771	1			N	-0-					-0-
08	4433	X	3583	-0-	-850	-0-	1204	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	780	-0-	-3510	-0-	780	1			N	-0-					-0-
*10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	935	1	3301	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1482	-0-	-948	-0-	52	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	118	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	N	-0-					-0-
*10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	159	1	3594	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

*12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	109	1	3295	3	Y	5					24
							6	9									
*01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	109	1	3248	3	Y	-0-					24
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	-0-					24
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	3	Y	-0-					24
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	3	Y	-0-					24
*05	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	107	1	3125	3	Y	-0-					24
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	99	1	2946	3	Y	-0-					24
*07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	100	1	3002	3	Y	-0-					24
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	106	1	3090	3	Y	-0-					24
*09	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	99	1	2931	3	Y	-0-	16	1			8
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	99	1	3023	3	Y	14	1	1			21
							15	9									

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
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	202	1	5890	3	Y	18					28
							20	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	180	1	5355	3	Y	-0-					28
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	158	1	4719	3	Y	-0-					28
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	140	1	4056	3	Y	-0-					28
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	111	1	3317	3	Y	-0-					28
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	110	1	3352	3	Y	-0-					28

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
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	158	1	4600	3	N	-0-					60
06	4920	X	4506	-0-	-414	-0-	146	1	4360	3	N	-0-					60
07	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	152	1	4529	3	N	-0-					60
08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	151	1	4379	3	N	-0-					60
09	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	138	1	4094	3	N	-0-					60
10	4743	X	4311	-0-	-432	-0-	136	1	4175	3	N	-0-					60

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
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	995	1	4177	3	N	-0-					91
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1004	1	3988	3	N	79	134	1			36
							87	9									
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	1031	1	3927	3	N	11					47
							12	9									
08	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	989	1	3905	3	N	16					63
							18	9									
09	5070	X	4977	-0-	-93	-0-	1002	1	3957	3	N	16					79
							18	9									
10	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	1030	1	4032	3	N	17					96
							19	9									

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
05	15469	X	15153	-0-	-316	-0-	537	1	14616	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	15007	-0-	-53	-0-	561	1	14446	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15538	-0-	-24	-0-	592	1	14946	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14581	-0-	-981	-0-	531	1	14050	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	14153	-0-	-847	-0-	511	1	13642	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	14301	-0-	-1230	-0-	539	1	13762	2	N	-0-					-0-

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
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	229	1	9920	3	N	-0-					-0-
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	215	1	9450	3	N	-0-					-0-
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	221	1	9780	3	N	-0-					-0-
08	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	224	1	9685	3	N	-0-					-0-
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	212	1	9394	3	N	-0-					-0-
*10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	218	1	9905	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	216	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	165	1	4537	2	N	-0-					-0-
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	197	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	203	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	211	1	4324	2	N	-0-					-0-
*10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	2	N	-0-					-0-

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
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	145	1	6293	3	N	-0-					-0-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	176	1	7761	3	N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	216	1	6430	3	N	-0-					-0-
08	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	130	1	5620	3	N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	177	1	5267	3	N	-0-					-0-
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	155	1	4729	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	57	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	61	1	2875	2	N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	69	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	64	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	63	1	2966	2	N	-0-					-0-
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	58	1	2821	2	N	-0-					-0-

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
05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	N	-0-					-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	137	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	N	-0-					-0-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	145	1	1891	2	N	-0-					-0-

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
05	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	75	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	80	1	3757	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3845	-0-	-650	-0-	85	1	3760	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	85	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	73	1	3453	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2921	-0-	-1202	-0-	59	1	2862	2	N	-0-					-0-

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
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	149	1	2873	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	181	1	3396	2	N	-0-					-0-
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	183	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	2	N	-0-					-0-
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	265	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	766	-0-	-288	-0-	184	1	582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	13022	-0-	-339	-0-	308	1	12714	2	N	-0-					-0-
06	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	329	1	12882	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12807	-0-	-554	-0-	326	1	12481	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12348	-0-	-1013	-0-	300	1	12048	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	289	1	11691	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11602	-0-	-1759	-0-	292	1	11310	2	N	-0-					-0-

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
05	7719	X	7477	-0-	-242	-0-	177	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7426	-0-	-44	-0-	185	1	7241	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7451	-0-	-175	-0-	189	1	7262	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7458	-0-	-168	-0-	181	1	7277	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7022	-0-	-418	-0-	169	1	6853	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7290	-0-	-398	-0-	183	1	7107	2	N	-0-					-0-

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
05	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	188	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4831	-0-	-629	-0-	181	1	4650	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	186	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	181	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	180	1	4801	2	N	-0-					-0-
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	200	1	5112	2	N	-0-					-0-

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
05	5859	X	4734	-0-	-1125	-0-	168	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	4856	-0-	-814	-0-	182	1	4674	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	176	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	166	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4253	-0-	-697	-0-	154	1	4099	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	175	1	4459	2	N	-0-					-0-

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
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3880	-0-	-140	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

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
05	8556	X	8317	-0-	-239	-0-	186	1	8113	3	N	16					16
							18	9									
*06	8280	X	4989	-0-	-3291	-0-	109	1	4836	3	N	40					56
							44	9									
*07	8556	X	6864	-0-	-1692	-0-	152	1	6712	3	N	-0-					56
*08	8556	X	6867	-0-	-1689	-0-	154	1	6713	3	Y	-0-					56
*09	8280	X	6597	-0-	-1683	-0-	145	1	6452	3	Y	-0-	51	1			5
10	8308	X	6560	-0-	-1748	-0-	141	1	6415	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2842	-0-	-258	454	52	1	2790	2	N	-0-					-0-
06	2677	X	2223	-0-	-454	-0-	46	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2166	2	N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2941	2	N	-0-					-0-
*10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	9	1	2049	3	N	4					161
							4	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	10	1	2175	3	N	1					162
							1	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2120	3	N	1					163
							1	9									
08	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	11	1	4	2	N	-0-	130	1			33
							1984	3									
09	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	8	1	1	2	N	1					34
							1828	3	1	9							
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					34

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	55	1	2424	3	N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	58	1	2517	3	N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	58	1	2491	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2466	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

05	6510	X	6387	-0-	-123	-0-	144	1	6243	3	N	-0-					-0-
06	6300	X	6076	-0-	-224	-0-	135	1	5941	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	140	1	6170	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	141	1	6072	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	6060	-0-	-180	-0-	134	1	5926	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	136	1	6168	3	N	-0-					-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

05	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	463	2	1	9	N	1					1
06	1350	N	711	-0-	-639	-0-	711	2			N	-0-					1
07	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	2			N	-0-					1
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					1
09	720	N	234	-0-	-486	-0-	234	2			N	-0-					1
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					1

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

05	10137	X	6989	-0-	-3148	-0-	427	1	6562	3	Y	-0-	12	1			2
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	237	1	5413	3	Y	-0-					2
07	4185	X	483	-0-	-3702	-0-	264	1	219	3	Y	-0-					2
08	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	550	1	3626	3	Y	-0-					2
09	4050	X	2647	-0-	-1403	-0-	549	1	2098	3	Y	-0-					2
10	4185	X	3203	-0-	-982	-0-	483	1	2720	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9488	-0-	-215	-0-	172	1	9316	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8994	-0-	-396	-0-	187	1	8807	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	204	1	9041	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9221	-0-	-451	-0-	205	1	9016	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9084	-0-	-276	-0-	188	1	8896	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	9159	-0-	-327	-0-	185	1	8974	2	N	-0-					-0-

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
05	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	208	1	5653	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5804	-0-	-166	-0-	217	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	3245	-0-	-2645	-0-	124	1	3121	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2508	-0-	-3351	-0-	61	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	1374	1	36667	2	N	-0-					-0-
*10	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	1198	1	30576	2	N	-0-					-0-

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
05	7688	X	7271	-0-	-417	-0-	257	1	7014	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	260	1	6687	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	4099	-0-	-3496	-0-	156	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	2909	-0-	-4376	-0-	71	1	2838	2	N	-0-					-0-
09	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	623	1	16631	2	N	-0-					-0-
*10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	517	1	13187	2	N	-0-					-0-

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
05	7409	X	6378	-0-	-1031	-0-	226	1	6152	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5835	-0-	-885	-0-	218	1	5617	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5727	-0-	-1124	-0-	218	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5434	-0-	-1045	-0-	198	1	5236	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5027	-0-	-1243	-0-	182	1	4845	2	N	-0-					-0-
*10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-

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
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	41	1	8935	3	N	95	189	1			109
							105	9									
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	39	1	8474	3	N	58					167
							64	9									
07	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	43	1	9133	3	N	96					263
							106	9									
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	N	112	173	1			202
							9071	3	123	9							
09	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	83					285
							8547	3	91	9							
*10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	56	166	1			175
							8853	3	62	9							

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
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	987	1	3797	3	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	939	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	495	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	1073	1	8989	3	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	985	1	7836	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	1016	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	944	1	6177	3	N	-0-					-0-
09	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	1010	1	7729	3	N	-0-					-0-
*10	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	1045	1	8241	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

05	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	249	1	10840	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
06	11310	X	10589	-0-	-721	-0-	341	1	10183	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	11687	X	10743	-0-	-944	-0-	346	1	10331	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
08	11687	X	10231	-0-	-1456	-0-	228	1	9940	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
09	11010	X	9879	-0-	-1131	-0-	215	1	9600	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
10	11191	X	9258	-0-	-1933	-0-	290	1	8911	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	261	1	7624	3	Y	28					82
							31	9									
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	235	1	6979	3	Y	20					102
							22	9									
*07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	238	1	7104	3	Y	16	92	1			26
							18	9									
*08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	239	1	6942	3	Y	-0-					26
*09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	225	1	6703	3	Y	-0-	14	1			12
10	6820	X	6806	-0-	-14	-0-	214	1	6567	3	Y	23	1	1			34
							25	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1189	1	3029	3	Y	14					77
							15	9									
06	3090	X	2534	-0-	-556	-0-	82	1	2441	3	Y	10					87
							11	9									
07	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	216	1	2284	3	Y	11					98
							12	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1181	1	2798	3	Y	2					100
							2	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1145	1	2835	3	Y	20					120
							22	9									
*10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	1197	1	3451	3	Y	8					128
							9	9									

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
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	688	1	732	3	N	-0-					25
06	1560	N	565	-0-	-995	-0-	389	1	176	3	N	-0-					25
07	1457	N	489	-0-	-968	-0-	489	1			N	-0-					25
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	313	1	67	3	N	1					26
							1	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	7409	X	6907	-0-	-502	-0-	125	1	6782	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	144	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	141	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6569	-0-	-840	-0-	146	1	6423	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6709	-0-	-461	-0-	139	1	6570	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6792	-0-	-369	-0-	137	1	6655	2	N	-0-					-0-

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
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	N	-0-					40
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1372	3	N	-0-					40
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	31	1	1381	3	N	-0-					40
08	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					40
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	28	1	1255	3	N	-0-					40
10	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	29	1	1306	3	N	-0-					40

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
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	101	1	2948	3	Y	-0-					29
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	88	1	2618	3	Y	-0-	29	1			-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	94	1	2822	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	92	1	2686	3	Y	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	87	1	2569	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	74	1	2280	3	Y	-0-					-0-

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
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	120	1	3511	3	Y	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	122	1	3608	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	145	1	4330	3	Y	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	150	1	4354	3	Y	14					14
							15	9									
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	3	Y	5	19	1			-0-
							6	9									
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	136	1	4173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	110	1	3195	3	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	120	1	3550	3	Y	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	121	1	3511	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	85	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	108	1	3317	3	Y	-0-					-0-

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
05	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	147	1	6381	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	135	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6309	-0-	-418	-0-	141	1	6168	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	142	1	6113	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	140	1	6172	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	137	1	6210	3	N	-0-					-0-

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
05	11284	X	10898	-0-	-386	-0-	246	1	10652	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10510	-0-	-410	-0-	233	1	10277	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10828	-0-	-456	-0-	240	1	10588	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10426	-0-	-858	-0-	235	1	10191	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	9901	-0-	-1019	-0-	219	1	9682	3	N	-0-					-0-
10	10912	X	10356	-0-	-556	-0-	223	1	10133	3	N	-0-					-0-

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
05	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	520	1	15160	3	N	-0-					-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	482	1	14305	3	N	-0-					-0-
07	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	492	1	14616	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	14976	-0-	-710	-0-	499	1	14477	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	13843	-0-	-1337	-0-	450	1	13393	3	N	-0-					-0-
10	15686	X	14477	-0-	-1209	-0-	458	1	14019	3	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	5333	-0-	-1363	-0-	126	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5123	-0-	-1267	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5177	-0-	-837	-0-	132	1	5045	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5513	-0-	-501	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5440	-0-	-80	-0-	131	1	5309	2	N	-0-					-0-
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5053	-0-	-527	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4905	-0-	-495	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4959	-0-	-497	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5002	-0-	-392	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

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
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	921	1	641	3	N	-0-					5
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	892	1	650	3	N	-0-					5
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	917	1	558	3	N	20					25
							22	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	925	1	756	3	N	20					45
							22	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	901	1	925	3	N	2					47
							2	9									
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	922	1	722	3	N	6					53
							7	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 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
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	482	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	325	1	12720	2	N	-0-					-0-
07	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	511	1	12898	2	N	-0-					-0-
08	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	489	1	12931	2	N	-0-					-0-
09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	466	1	12445	2	N	-0-					-0-
*10	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	492	1	12565	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16251	-0-	-1264	-0-	576	1	15675	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15479	-0-	-541	-0-	386	1	15093	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16252	-0-	-302	-0-	620	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	15839	-0-	-715	-0-	577	1	15262	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10231	-0-	-5669	-0-	369	1	9862	2	N	-0-					-0-
*10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	641	1	16368	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10089	-0-	-947	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	9941	-0-	-679	-0-	9941	3			N	-0-					-0-
07	10974	X	10185	-0-	-789	-0-	10185	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10270	-0-	-518	-0-	10270	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9901	-0-	-539	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	10038	-0-	-223	-0-	10038	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9498	-0-	-1352	-0-	70	1	9428	3	N	-0-					32
06	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	60	1	7237	3	N	-0-					32
07	10850	X	6879	-0-	-3971	-0-	60	1	6819	3	N	-0-					32
*08	10850	X	7205	-0-	-3645	-0-	67	1	16	2	N	-0-					32
							7122	3									
09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							8273	3									
10	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							8807	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	61	1	208	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	302	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	117	1	5160	2	N	-0-					-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	147	1	6483	2	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	112	1	5313	2	N	-0-					-0-
*10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2064	2	N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

05	3782	X	2467	-0-	-1315	-0-	998	1	1463	3	N	5					146
							6	9									
06	3660	X	2361	-0-	-1299	-0-	917	1	1437	3	N	6					152
							7	9									
07	3782	X	3284	-0-	-498	-0-	1072	1	2192	3	N	18					170
							20	9									
*08	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	1017	1	4	2	N	-0-					170
							1531	3									
09	3390	X	2187	-0-	-1203	-0-	910	1	1	2	N	4					174
							1272	3	4	9							
10	3286	X	1784	-0-	-1502	-0-	1079	1	705	3	N	-0-					174

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

05	10323	X	9865	-0-	-458	-0-	179	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9418	-0-	-572	-0-	196	1	9222	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	218	1	9636	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9608	-0-	-250	-0-	213	1	9395	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	9179	-0-	-361	-0-	190	1	8989	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9413	-0-	-445	-0-	191	1	9222	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

05	7936	X	3835	-0-	-4101	-0-	70	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6007	-0-	-1193	-0-	125	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	135	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5712	-0-	-953	-0-	127	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5043	-0-	-1407	-0-	104	1	4939	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5873	-0-	-327	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	191	1	8272	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	7618	-0-	-452	-0-	169	1	7449	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7849	-0-	-490	-0-	174	1	7675	3	N	-0-					-0-
08	8463	X	7865	-0-	-598	-0-	178	1	7687	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7351	-0-	-839	-0-	163	1	7188	3	N	-0-					-0-
*10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	185	1	8366	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	728	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	703	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	717	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	713	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	691	1	1452	2	N	-0-					-0-
*10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	840	1	7643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17575	-0-	-405	-0-	395	1	17180	3	Y	-0-					-0-
06	17220	X	16876	-0-	-344	-0-	373	1	16503	3	Y	-0-					-0-
07	17794	X	14372	-0-	-3422	-0-	318	1	14054	3	Y	-0-					-0-
08	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	435	1	18906	3	Y	-0-					-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	575	1	17112	3	Y	-0-					-0-
*10	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	584	1	17903	3	Y	-0-					-0-

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
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	63	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	69	1	3251	2	N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	70	1	3086	2	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	67	1	3166	2	N	-0-					-0-
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	65	1	3143	2	N	-0-					-0-

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
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	36	1	1584	3	N	-0-					26
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	33	1	1440	3	N	76					102
							84	9									
07	1612	N	1122	-0-	-490	-0-	24	1	1066	3	N	29	113	1			18
							32	9									
08	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	33	1	1399	3	N	-0-					18
09	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	25	1	1108	3	N	-0-					18
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	34	1	1546	3	N	-0-					18

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
05	5549	X	2412	-0-	-3137	-0-	11	1	2401	3	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	12	1	2737	3	Y	-0-					-0-
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	11	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1794	3									
10	1922	N	1442	-0-	-480	-0-	6	1	1436	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	949	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	941	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	908	1	5190	2	N	-0-					-0-
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	989	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	959	1	5651	2	N	-0-					-0-
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	943	1	4296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	853	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4531	-0-	-659	-0-	829	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4399	-0-	-964	-0-	795	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4512	-0-	-572	-0-	840	1	3672	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	827	1	3648	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4419	-0-	-665	-0-	823	1	3596	2	N	-0-					-0-

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
05	4495	X	2407	-0-	-2088	-0-	44	1	2363	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2156	-0-	-2044	-0-	45	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1969	-0-	-2371	-0-	44	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1966	-0-	-793	-0-	44	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1595	-0-	-895	-0-	33	1	1562	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	36	1	1725	2	N	-0-					-0-

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
05	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	329	1	14269	3	N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	269	1	11920	3	N	-0-					-0-
07	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	288	1	12683	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	12403	-0-	-121	-0-	280	1	12123	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	11357	-0-	-763	-0-	250	1	11107	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	236	1	10755	3	N	-0-					-0-

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
05	5270	X	5084	-0-	-186	-0-	22	1	4920	3	N	129					212
							142	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	23	1	5082	3	N	46	186	1			72
							51	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	24	1	5207	3	N	39					111
							43	9									
08	5084	X	4960	-0-	-124	-0-	26	1	11	2	N	35	125	1			21
							4884	3	39	9							
09	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	20	1	3	2	N	52					73
							4714	3	57	9							
10	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	21	1	1	2	N	90	72	1			91
							4835	3	99	9							

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
05	3829	X	3070	-0-	-759	-0-	102	1	2968	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	89	1	2627	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	88	1	2635	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	84	1	2439	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	74	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	74	1	2278	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	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
05	6355	X	5801	-0-	-554	-0-	26	1	5775	3	N	-0-					40
06	6150	X	5444	-0-	-706	-0-	24	1	5420	3	N	-0-					40
07	6262	X	5765	-0-	-497	-0-	27	1	5738	3	N	-0-					40
08	5797	X	5634	-0-	-163	-0-	30	1	12	2	N	-0-					40
							5592	3									
09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					40
							5615	3									
*10	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					40
							5801	3									

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
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	210	1	4895	3	N	-0-					23
06	5130	X	5117	-0-	-13	-0-	207	1	4754	3	N	142	155	1			10
							156	9									
07	5301	X	5113	-0-	-188	-0-	216	1	4897	3	N	-0-					10
08	5301	X	5050	-0-	-251	-0-	192	1	11	2	N	-0-					10
							4847	3									
09	5130	X	4794	-0-	-336	-0-	187	1	3	2	N	-0-					10
							4604	3									
10	5301	X	4998	-0-	-303	-0-	193	1	1	2	N	-0-					10
							4804	3									

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
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	223	1	6515	3	Y	-0-					-0-
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	Y	-0-					-0-
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	201	1	5966	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	159	1	4634	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	126	1	3755	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	138	1	4221	3	Y	-0-					-0-

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
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	170	1	7391	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7270	-0-	-110	-0-	237	1	7033	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	4308	-0-	-3287	-0-	140	1	4168	3	N	-0-					-0-
08	7595	X	6755	-0-	-840	-0-	153	1	6602	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6765	-0-	-555	-0-	149	1	6616	3	N	-0-					-0-
10	7564	X	6943	-0-	-621	-0-	149	1	6794	3	N	-0-					-0-

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
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	326	1	9513	3	N	-0-					57
06	8850	X	8776	-0-	-74	-0-	286	1	8490	3	N	-0-					57
07	9145	X	8852	-0-	-293	-0-	288	1	8564	3	N	-0-					57
08	9145	X	8813	-0-	-332	-0-	293	1	8520	3	N	-0-					57
09	8850	X	7881	-0-	-969	-0-	256	1	7625	3	N	-0-					57
10	9145	X	8171	-0-	-974	-0-	258	1	7913	3	N	-0-					57

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10824	-0-	-460	-0-	196	1	10628	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	207	1	9747	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10178	-0-	-1385	-0-	225	1	9953	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10007	-0-	-1556	-0-	222	1	9785	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9363	-0-	-1827	-0-	194	1	9169	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	9797	-0-	-1022	-0-	198	1	9599	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	13	1	2819	3	N	16					107
							18	9									
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	19					126
							21	9									
07	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	N	13					139
							14	9									
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	20					159
							2917	3	22	9							
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	16					175
							2768	3	18	9							
*10	3100	N	3375	-0-	275	275	15	1	3330	3	N	27					202
							30	9									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

05	8804	X	8129	-0-	-675	-0-	148	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	147	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8099	-0-	-705	-0-	179	1	7920	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7900	-0-	-904	-0-	175	1	7725	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8132	-0-	-328	-0-	168	1	7964	2	N	-0-					-0-
*10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	166	1	8017	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

05	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	523	1	14218	2	N	-0-					-0-
06	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	535	1	13782	2	N	-0-					-0-
07	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	557	1	14043	2	N	-0-					-0-
08	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	528	1	13951	2	N	-0-					-0-
09	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	502	1	13397	2	N	-0-					-0-
*10	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	536	1	13689	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	139	1	6069	3	N	11					85
							12	9									
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	178	1	5307	3	N	-0-	47	1			38
07	7967	X	5836	-0-	-2131	-0-	189	1	5628	3	N	17					55
							19	9									
08	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	192	1	5593	3	N	25					80
							28	9									
09	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	182	1	5420	3	N	17					97
							19	9									
10	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	184	1	5661	3	N	14					111
							15	9									

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 #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	162	1	7031	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	149	1	6582	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	7030	-0-	-7	-0-	156	1	6874	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6948	-0-	-89	-0-	157	1	6791	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6689	-0-	-121	-0-	148	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	148	1	6730	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1	1	41	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	492	-0-	492	534	11	1	481	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	84	-0-	84	618	2	1	82	3	N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	713	-0-	713	1331	370	1	343	3	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	3161	-0-	3161	4492	677	1	2484	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	332	1	8010	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	5596	-0-	-4364	-0-	242	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	5746	-0-	-4329	-0-	228	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	4731	-0-	-4197	-0-	250	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	821	-0-	-7249	-0-	141	1	680	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	3764	-0-	-4575	-0-	581	1	3183	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	109	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	87	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	76	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	253	1	6887	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	253	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7027	-0-	-723	-0-	268	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7108	-0-	-208	-0-	259	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6575	-0-	-505	-0-	237	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6814	-0-	-316	-0-	257	1	6557	2	N	-0-					-0-

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
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	7279	-0-	-41	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	83	-0-	-7481	-0-	83	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	74	1	3072	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	74	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	81	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	74	1	2957	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3042	-0-	-108	-0-	73	1	2969	2	N	-0-					-0-
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	89	1	3464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7693	-0-	-894	-0-	140	1	7553	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7279	-0-	-581	-0-	151	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7346	-0-	-435	-0-	162	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	161	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7337	-0-	-193	-0-	152	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	141	1	6820	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	87	1	4100	2	N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	100	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	101	1	4432	2	N	-0-					-0-
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	74	1	3522	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	42	1	2039	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	181	1	9787	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	189	1	8925	2	N	-0-					-0-
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	185	1	8199	2	N	-0-					-0-
08	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	194	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	182	1	8613	2	N	-0-					-0-
*10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	176	1	8523	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7254	-0-	-310	-0-	162	1	7092	3	N	-0-					137
06	7320	X	6557	-0-	-763	-0-	143	1	6395	3	N	17					154
							19	9									
07	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	165	1	7331	3	N	19	151	1			22
							21	9									
08	7564	X	7118	-0-	-446	-0-	160	1	6958	3	N	-0-					22
09	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	164	1	7320	3	N	-0-					22
10	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	149	1	6829	3	N	-0-					22

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
05	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	148	1	8003	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7571	-0-	-949	-0-	157	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7968	-0-	-712	-0-	176	1	7792	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7906	-0-	-619	-0-	175	1	7731	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7818	-0-	-72	-0-	162	1	7656	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	160	1	7723	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8850	-0-	-419	-0-	314	1	8536	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8502	-0-	-468	-0-	318	1	8184	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8932	-0-	-337	-0-	341	1	8591	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8551	-0-	-718	-0-	312	1	8239	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7985	-0-	-775	-0-	288	1	7697	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	319	1	8142	2	N	-0-					-0-

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 #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	116	1	5041	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	4715	-0-	-1315	-0-	104	1	4611	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5050	-0-	-1088	-0-	112	1	4938	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5347	-0-	-481	-0-	121	1	5226	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	107	1	4762	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	102	1	4613	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1073	1	7572	3	N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	996	1	6912	3	N	-0-					-0-
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1024	1	7382	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	6625	-0-	-1683	-0-	977	1	5648	3	N	-0-					-0-
09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	1036	1	7360	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7796	-0-	-512	-0-	884	1	6912	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

05	3100	N	4446	-0-	1346	1346	831	1	3615	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2351	-0-	-649	697	54	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4208	-0-	1108	1805	4208	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*10	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	175	1	5096	3	Y	10					68
							11	9									
06	5010	X	3850	-0-	-1160	-0-	125	1	3725	3	Y	-0-					68
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	183	1	5453	3	Y	9	77	1			-0-
							10	9									
08	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	170	1	4972	3	Y	7					7
							8	9									
09	5010	X	4911	-0-	-99	-0-	159	1	4744	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
10	5177	X	5034	-0-	-143	-0-	159	1	4874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

05	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	74	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	70	1	1790	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1134	-0-	-912	-0-	43	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1364	-0-	-713	-0-	33	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9973	-0-	6973	6973	660	1	9313	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	11772	-0-	8672	15645	832	1	10940	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	2914	X	1714	-0-	-1200	-0-	57 4	1 9	1653	3	Y	4	4	1			-0-
06	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	50	1	1504	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	50	1	1465	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1381	-0-	-324	-0-	46	1	1335	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	40	1	1240	3	Y	-0-					-0-

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
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

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
05	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8700	-0-	-390	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8849	-0-	-482	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8650	-0-	-619	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8387	-0-	-463	-0-	8387	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8419	-0-	-571	-0-	8419	3			N	-0-					-0-

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
05	11036	X	10410	-0-	-626	-0-	235	1	10175	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	9734	-0-	-826	-0-	216	1	9518	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9916	-0-	-717	-0-	220	1	9696	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	222	1	9603	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9533	-0-	-547	-0-	211	1	9322	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9574	-0-	-842	-0-	207	1	9367	3	N	-0-					-0-

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
05	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	163	1	4746	3	N	-0-					1
06	4950	X	4902	-0-	-48	-0-	160	1	4742	3	N	-0-					1
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	168	1	4986	3	N	-0-					1
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	168	1	4861	3	N	-0-					1
09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	171	1	5080	3	N	-0-					1
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	163	1	4988	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
05	5084	X	4560	-0-	-524	-0-	83	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	99	1	4668	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	103	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4248	-0-	-805	-0-	94	1	4154	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	88	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	89	1	4320	2	N	-0-					-0-

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
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	1628	1	7816	3	N	-0-					-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1606	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	1405	1	6570	3	N	-0-					-0-
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1652	1	7122	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	5980	-0-	-1100	-0-	131	1	5849	3	N	-0-					-0-
*10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	173	1	7915	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	102	1	5510	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	105	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	114	1	5040	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	116	1	5108	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4935	-0-	-495	-0-	102	1	4833	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4236	-0-	-1375	-0-	86	1	4150	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11799	-0-	-725	-0-	214	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10905	-0-	-1215	-0-	227	1	10678	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11156	-0-	-1244	-0-	247	1	10909	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10771	-0-	-1350	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10328	-0-	-1402	-0-	214	1	10114	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	10258	-0-	-1553	-0-	208	1	10050	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					89
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					89
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					89
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					89
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					89
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7290	-0-	-956	-0-	164	1	7126	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	6951	-0-	-789	-0-	154	1	6797	3	N	-0-					-0-
07	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	158	1	6951	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	165	1	7097	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	157	1	6902	3	N	-0-					-0-
10	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	151	1	6838	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7252	-0-	-870	-0-	257	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6512	-0-	-1258	-0-	162	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7726	-0-	-55	-0-	295	1	7431	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	265	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	254	1	6782	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7352	-0-	-367	-0-	277	1	7075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1077	-0-	-504	-0-	36	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	57	1	1703	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	61	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	3	Y	2					2
							2	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	3	Y	2					4
							2	9									

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
05	682	N	407	-0-	-275	-0-	13	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	Y	-0-					-0-
*10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	-0-					-0-

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
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	126	1	6813	2	N	-0-					160
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	142	1	6676	2	N	-0-					160
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	154	1	6832	2	N	-0-					160
08	6944	X	6877	-0-	-67	-0-	153	1	6724	2	N	-0-					160
09	6990	X	6951	-0-	-39	-0-	144	1	6807	2	N	-0-					160
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	147	1	7102	2	N	-0-					160

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
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	408	1	11089	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	7658	-0-	-2752	-0-	286	1	7372	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	8057	-0-	-2700	-0-	307	1	7750	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	22	-0-	-11479	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	5023	-0-	-6107	-0-	181	1	4842	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	11085	-0-	-416	-0-	418	1	10667	2	N	-0-					-0-

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
05	11253	X	11000	-0-	-253	-0-	247	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	232	1	10241	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	10813	-0-	-254	-0-	239	1	10574	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10734	-0-	-364	-0-	242	1	10492	3	N	-0-					-0-
09	10740	X	10441	-0-	-299	-0-	231	1	10210	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10666	-0-	-339	-0-	229	1	10437	3	N	-0-					-0-

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
05	11253	X	11118	-0-	-135	-0-	369	1	10749	3	N	-0-					82
06	10890	X	10155	-0-	-735	-0-	330	1	9825	3	N	-0-	37	1			45
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	374	1	11132	3	N	-0-					45
08	11160	X	11117	-0-	-43	-0-	370	1	10747	3	N	-0-					45
09	10770	X	10159	-0-	-611	-0-	329	1	9820	3	N	9					54
							10	9									
10	11501	X	10241	-0-	-1260	-0-	324	1	9917	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	778	1	2802	3	Y	15					46
							17	9									
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	731	1	2122	3	Y	1					47
							1	9									
07	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	778	1	2127	3	Y	-0-					47
08	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	761	1	2299	3	Y	2					49
							2	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	737	1	2280	3	Y	-0-					49
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	759	1	2341	3	Y	42	90	1			1
							46	9									

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
05	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	108	1	3175	3	Y	70					83
							77	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	114	1	3395	3	Y	13	71	1			25
							14	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3330	3	Y	17					42
							19	9									
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	3	Y	12					54
							13	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	106	1	3177	3	Y	11	50	1			15
							12	9									
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	107	1	3272	3	Y	22	4	1			33
							24	9									

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	237	1	9799	2	N	-0-					-0-
06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	236	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	250	1	9587	2	N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	245	1	9834	2	N	-0-					-0-
09	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	228	1	9255	2	N	-0-					-0-
*10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	251	1	9730	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	932	1	7347	2	N	-0-					-0-
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	838	1	6797	2	N	-0-					-0-
07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	984	1	8859	2	N	-0-					-0-
08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	982	1	8486	2	N	-0-					-0-
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	950	1	8891	2	N	-0-					-0-
*10	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	931	1	8393	2	N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	837	1	3636	3	N	3	79	1			35
							3	9									
06	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	807	1	3478	3	N	27					62
							30	9									
07	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	821	1	3204	3	N	32					94
							35	9									
08	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	834	1	3509	3	N	6					100
							7	9									
09	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	810	1	3568	3	N	88	92	1			96
							97	9									
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	834	1	3706	3	N	11					107
							12	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

05	11253	X	9626	-0-	-1627	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10004	-0-	-706	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	10442	-0-	-625	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
08	10788	X	10547	-0-	-241	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-					-0-
*10	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
07	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	3			N	-0-					-0-
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	3			N	-0-					-0-
*10	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

05	6014	X	5791	-0-	-223	-0-	105	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5546	-0-	-274	-0-	115	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5444	-0-	-570	-0-	120	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	123	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4820	-0-	-790	-0-	100	1	4720	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	3037	-0-	-2760	-0-	61	1	2976	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

05	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					75
06	4920	X	4682	-0-	-238	-0-	4682	2			N	-0-					75
07	5084	X	4514	-0-	-570	-0-	4514	2			N	-0-					75
08	5053	X	4377	-0-	-676	-0-	4377	2			N	-0-					75
09	4770	X	4241	-0-	-529	-0-	4241	2			N	-0-					75
10	4929	X	4329	-0-	-600	-0-	4329	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

05	11408	X	10853	-0-	-555	-0-	385	1	10468	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10005	-0-	-945	-0-	374	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	402	1	10154	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	390	1	10317	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10091	-0-	-589	-0-	364	1	9727	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	10191	-0-	-659	-0-	384	1	9807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	13	1	2972	3	N	-0-					48
06	3390	X	3001	-0-	-389	-0-	13	1	2988	3	N	-0-					48
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	15	1	3293	3	N	-0-					48
08	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	17	1	7	2	N	-0-					48
							3276	3									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					48
							3176	3									
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	14	1	3226	3	N	-0-					48

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
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	88	1	4775	2	N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	85	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	91	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	89	1	3930	2	N	-0-					-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	87	1	4098	2	N	-0-					-0-
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	85	1	4121	2	N	-0-					-0-

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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

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
05	9331	X	9035	-0-	-296	-0-	214	1	8821	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8620	-0-	-410	-0-	215	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	224	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	223	1	8939	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8464	-0-	-266	-0-	204	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8752	-0-	-269	-0-	220	1	8532	2	N	-0-					-0-

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
05	23870	X	21517	-0-	-2353	-0-	509	1	21008	2	N	-0-					-0-
06	23100	X	20441	-0-	-2659	-0-	510	1	19931	2	N	-0-					-0-
07	23281	X	21021	-0-	-2260	-0-	535	1	20486	2	N	-0-					-0-
08	21762	X	20015	-0-	-1747	-0-	486	1	19529	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	19503	-0-	-1557	-0-	470	1	19033	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19353	-0-	-2161	-0-	487	1	18866	2	N	-0-					-0-

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
05	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	17	1	3608	3	N	57	74	1			24
							63	9									
06	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	16	1	3489	3	N	1					25
							1	9									
07	3689	X	3576	-0-	-113	-0-	17	1	3559	3	N	-0-					25
08	3689	X	3618	-0-	-71	-0-	20	1	8	2	N	25					50
							3562	3	28	9							
09	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	15	1	2	2	N	-0-					50
							3333	3									
10	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	17	1	3604	3	N	1					51
							1	9									

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 #: 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
05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	102	1	4413	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	97	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	99	1	4358	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	97	1	4215	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	90	1	3990	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	92	1	4183	3	Y	-0-					-0-

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
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	866	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	843	1	3104	2	N	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	893	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	824	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	777	1	1436	2	N	-0-					-0-
*10	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	928	1	5906	2	N	-0-					-0-

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
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	552	1	6230	3	Y	-0-	11	1			2
06	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	498	1	4242	3	Y	-0-					2
07	6727	X	639	-0-	-6088	-0-	461	1	178	3	Y	-0-					2
08	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	627	1	3342	3	Y	-0-					2
09	6510	X	697	-0-	-5813	-0-	593	1	104	3	Y	-0-					2
10	6727	X	813	-0-	-5914	-0-	691	1	122	3	Y	-0-					2

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
05	11873	X	11258	-0-	-615	-0-	399	1	10859	2	N	-0-					-0-
06	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	455	1	11708	2	N	-0-					-0-
07	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	452	1	11398	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11643	-0-	-199	-0-	424	1	11219	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	11304	-0-	-846	-0-	408	1	10896	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11848	-0-	-707	-0-	447	1	11401	2	N	-0-					-0-

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
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	273	1	7430	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	277	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	253	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	282	1	7457	2	N	-0-					-0-
09	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	269	1	7172	2	N	-0-					-0-
*10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	280	1	7142	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4526	X	4170	-0-	-356	-0-	135	1	3957	3	N	71	67	1			183
							78	9									
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	128	1	3806	3	N	86	83	1			186
							95	9									
07	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	132	1	3922	3	N	1					187
							1	9									
08	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	134	1	3890	3	N	9	95	1			101
							10	9									
09	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	127	1	3776	3	N	14					115
							15	9									
10	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	127	1	3889	3	N	16	86	1			45
							18	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

05	6603	X	6558	-0-	-45	-0-	119	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	126	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	136	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5457	-0-	-1146	-0-	121	1	5336	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5456	-0-	-904	-0-	113	1	5343	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5402	-0-	-1170	-0-	109	1	5293	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	21	1	4539	3	N	37					87
							41	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	21	1	4548	3	N	16					103
							18	9									
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	79					182
							87	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	22					204
							5192	3	24	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	25					229
							4921	3	28	9							
10	5053	X	4927	-0-	-126	-0-	22	1	1	2	N	49	184	1			94
							4850	3	54	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

05	8246	X	7429	-0-	-817	-0-	555	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	601	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	639	1	9909	2	N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	630	1	9707	2	N	-0-					-0-
09	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	594	1	8852	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	546	1	7860	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	498	1	17680	2	N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	432	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	304	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	114	-0-	-1994	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	594	1	3083	2	N	-0-					-0-
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	480	1	5614	2	N	-0-					-0-

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
05	8618	X	7532	-0-	-1086	-0-	137	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6475	-0-	-1715	-0-	135	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	140	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7161	-0-	-1116	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7599	-0-	-411	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
*10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	158	1	7643	2	N	-0-					-0-

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

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
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3419	-0-	-1291	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

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
05	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	3			N	-0-					-0-
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
08	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
*10	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-					-0-

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
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	47	1	1381	3	N	-0-					43
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	3	N	-0-					43
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	59	1	1763	3	N	-0-					43
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	3	N	-0-					43
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	3	N	-0-					43
10	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	51	1	1572	3	N	-0-					43

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
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	5	5	1			5
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	1	1	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					5

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 #: 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
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	53	1	2288	3	Y	-0-					3
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2129	3	Y	-0-					3
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	51	1	2226	3	Y	-0-					3
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-					3
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	51	1	2257	3	Y	-0-					3
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	3	Y	-0-					3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	152	1	6597	3	Y	19					81
							21	9									
06	6780	X	6497	-0-	-283	-0-	143	1	6354	3	Y	-0-					81
07	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	146	1	6443	3	Y	6					87
							7	9									
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	149	1	6457	3	Y	-0-					87
09	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	141	1	6256	3	Y	-0-					87
10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	139	1	6340	3	Y	-0-					80

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

05	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	141	1	4106	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	141	1	4196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	4805	X	4013	-0-	-792	-0-	131	1	3882	3	Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	211	1	4600	3	Y	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	242	1	5413	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

05	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	10	1	2212	3	N	-0-					64
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	12	1	2580	3	N	-0-					64
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	15	1	3266	3	N	-0-					64
08	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	12	1	5	2	N	-0-					64
							2218	3									
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					64
							2923	3									
*10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	13	1	3022	3	N	-0-					64

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	612	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1195	-0-	-1385	-0-	60	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	982	-0-	-816	-0-	57	1	925	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	1387	-0-	-3356	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	1283	-0-	-3307	-0-	113	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	1828	-0-	-2915	-0-	131	1	1697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	945	1	3347	3	N	-0-					52
06	4350	X	4118	-0-	-232	-0-	912	1	3200	3	N	5					57
							6	9									
07	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	946	1	3481	3	N	9					66
							10	9									
08	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	946	1	3398	3	N	-0-					66
09	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	885	1	3107	3	N	31	91	1			6
							34	9									
10	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	943	1	3407	3	N	1					7
							1	9									

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
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					111
06	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	263	1	2344	3	N	-0-					111
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4250	3	N	13					124
							14	9									
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	1					125
							3505	3	1	9							
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					125
							3208	3									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	16	1	3587	3	N	7					132
							8	9									

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
05	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	705	1	2856	3	N	37					150
							41	9									
06	4440	X	2736	-0-	-1704	-0-	466	1	2251	3	N	17	69	1			98
							19	9									
07	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	603	1	2941	3	N	11					109
							12	9									
08	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	633	1	2860	3	N	2	73	1			38
							2	9									
09	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	611	1	2887	3	N	7					45
							8	9									
10	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	602	1	2988	3	N	-0-					45

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	985	1	4292	3	N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	977	1	5494	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	1785	-0-	-3764	-0-	918	1	867	3	N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1075	1	7590	3	N	-0-					-0-
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1018	1	6610	3	N	-0-					-0-
*10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1041	1	6432	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	126	1	3686	3	N	-0-					135
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3957	3	N	-0-	56	1			79
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	151	1	4489	3	N	-0-					79
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	153	1	4470	3	N	-0-					79
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	-0-					79
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	145	1	4427	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	195	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10355	2	N	-0-					-0-
08	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	235	1	10364	2	N	-0-					-0-
09	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	216	1	10221	2	N	-0-					-0-
*10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	210	1	10147	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5247	-0-	-798	-0-	124	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	133	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5431	-0-	-614	-0-	138	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	130	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	117	1	4759	2	N	-0-					-0-
*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	141	1	5474	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7472	-0-	-774	-0-	168	1	7304	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	147	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	3023	-0-	-5223	-0-	67	1	2956	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	25	1	1087	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	16	1	693	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	529	-0-	-6942	-0-	11	1	518	3	N	-0-					-0-

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
05	8711	X	5328	-0-	-3383	-0-	189	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7930	-0-	-500	-0-	296	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	346	1	8721	2	N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	310	1	8199	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	282	1	7525	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	8110	-0-	-942	-0-	306	1	7804	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	84	1	3206	2	N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1725	2	N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	N	-0-					-0-
*10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	79	1	3079	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	607	-0-	-803	-0-	607	1			N	-0-					-0-
07	1767	X	631	-0-	-1136	-0-	631	1			N	-0-					-0-
08	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	419	1			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
10	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6257	-0-	-1431	-0-	528	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	509	1	5987	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	513	1	6064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	452	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	438	1	5810	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5806	-0-	-921	-0-	449	1	5357	2	N	-0-					-0-

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 #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	110	1	4764	3	N	-0-					-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	93	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	101	1	4425	3	N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	69	1	2967	3	N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	78	1	3440	3	N	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	77	1	3497	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	159	1	6893	3	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	179	1	7906	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7246	-0-	-287	-0-	161	1	7085	3	N	-0-					-0-
08	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	172	1	7418	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7049	-0-	-961	-0-	157	1	6892	3	N	-0-					-0-
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	183	1	8279	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	7107	-0-	-6037	-0-	624	1	6483	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	7206	-0-	-5544	-0-	650	1	6556	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	5373	-0-	-7802	-0-	511	1	4862	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	4076	-0-	-9099	-0-	92	1	3984	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	7310	-0-	-1570	-0-	162	1	7148	3	N	-0-					-0-
10	7440	X	7301	-0-	-139	-0-	231	1	7070	3	N	-0-					-0-

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
05	8184	X	7657	-0-	-527	-0-	173	1	7484	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7409	-0-	-451	-0-	164	1	7245	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	176	1	7766	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	179	1	7742	3	N	-0-					-0-
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	169	1	7470	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	166	1	7546	3	N	-0-					-0-

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
05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	417	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9663	-0-	-87	-0-	340	1	9323	2	N	-0-					-0-
07	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	396	1	10544	2	N	-0-					-0-
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	448	1	10525	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	473	1	9667	2	N	-0-					-0-
*10	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	440	1	10093	2	N	-0-					-0-

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
05	5735	X	5437	-0-	-298	-0-	122	1	5315	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5197	-0-	-353	-0-	115	1	5082	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	117	1	5144	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	115	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	115	1	5089	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	113	1	5137	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10323	X	9000	-0-	-1323	-0-	343	1	8657	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8203	-0-	-1787	-0-	318	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9036	-0-	-1318	-0-	355	1	8681	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8564	-0-	-1790	-0-	305	1	18	2	N	-0-					-0-
							8241	3									
09	10020	X	8316	-0-	-1704	-0-	303	1	5	2	N	-0-					-0-
							8008	3									
10	9021	X	8711	-0-	-310	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8396	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4780	-0-	-1610	-0-	106	1	4674	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	4329	-0-	-2119	-0-	96	1	4233	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	3521	-0-	-3144	-0-	80	1	3441	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	4536	-0-	-1914	-0-	100	1	4436	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	4940	-0-	-1725	-0-	107	1	4833	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

05	14973	X	14357	-0-	-616	-0-	522	1	13835	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	13599	-0-	-891	-0-	503	1	1	2	N	-0-					-0-
							13095	3									
07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	550	1	14140	3	N	-0-					-0-
08	14539	X	14351	-0-	-188	-0-	484	1	30	2	N	-0-					-0-
							13837	3									
09	14070	X	13765	-0-	-305	-0-	475	1	8	2	N	-0-					-0-
							13282	3									
10	14694	X	14365	-0-	-329	-0-	491	1	2	2	N	-0-					-0-
							13872	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

05	22382	X	19872	-0-	-2510	-0-	361	1	19511	2	N	-0-					-0-
06	21660	X	18779	-0-	-2881	-0-	390	1	18389	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	18086	-0-	-4296	-0-	400	1	17686	2	N	-0-					-0-
08	22072	X	19437	-0-	-2635	-0-	431	1	19006	2	N	-0-					-0-
09	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	430	1	20363	2	N	-0-					-0-
*10	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	439	1	21230	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	206	1	5462	3	N	-0-					-0-
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-					-0-
							5809	3									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	206	1	5299	3	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	123	1	8	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	3	2	N	-0-					-0-
							4464	3									
*10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	144	1	4070	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6865	-0-	-1235	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7191	-0-	-1179	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7276	-0-	-1032	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	7070	-0-	-122	-0-	7070	3			N	-0-					-0-

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 #: 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
05	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	145	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	176	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4379	-0-	-121	-0-	158	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	167	1	4251	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	385	1	10461	2	N	-0-					-0-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	388	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	386	1	9740	2	N	-0-					-0-
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	369	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	351	1	9364	2	N	-0-					-0-
*10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	943	1	1936	3	N	48					121
							53	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	909	1	1749	3	N	34					155
							37	9									
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	939	1	1745	3	N	26					181
							29	9									
08	3100	N	3151	-0-	51	51	950	1	2194	3	N	6	162	1			25
							7	9									
09	2789	N	2738	-0-	-51	-0-	911	1	1817	3	N	9					34
							10	9									
*10	3100	N	3306	-0-	206	206	950	1	2309	3	N	43					77
							47	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

05	13733	X	11000	-0-	-2733	-0-	200	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7836	-0-	-3894	-0-	163	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9830	-0-	-679	-0-	217	1	9613	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9240	-0-	-1765	-0-	205	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8698	-0-	-1952	-0-	180	1	8518	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	179	1	8663	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

05	12772	X	12607	-0-	-165	-0-	282	1	12292	3	N	30					69
							33	9									
06	12180	X	11305	-0-	-875	-0-	248	1	10998	3	N	54	111	1			12
							59	9									
07	12586	X	11534	-0-	-1052	-0-	254	1	11280	3	N	-0-					12
08	12617	X	12122	-0-	-495	-0-	273	1	11849	3	N	-0-					12
09	12210	X	11661	-0-	-549	-0-	257	1	11404	3	N	-0-					12
10	12617	X	11690	-0-	-927	-0-	250	1	11440	3	N	-0-					12

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	86	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	86	1	3367	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	95	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	88	1	3515	2	N	-0-					-0-
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	83	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	86	1	3336	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	311	1	13481	3	N	-0-					-0-
06	13320	X	12967	-0-	-353	-0-	287	1	12680	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	12226	-0-	-1600	-0-	271	1	11955	3	N	-0-					-0-
08	13857	X	13338	-0-	-519	-0-	302	1	13036	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12925	-0-	-485	-0-	285	1	12640	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	13252	-0-	-543	-0-	286	1	12966	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

05	5425	X	5265	-0-	-160	-0-	250	1	5015	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	247	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	287	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	322	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4846	-0-	-314	-0-	440	1	4406	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4880	-0-	-576	-0-	346	1	4534	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

05	13082	X	12142	-0-	-940	-0-	431	1	11711	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	11781	-0-	-999	-0-	440	1	11341	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12111	-0-	-1095	-0-	308	1	11803	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12212	-0-	-994	-0-	445	1	11767	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11585	-0-	-595	-0-	418	1	11167	2	N	-0-					-0-
10	12183	X	11744	-0-	-439	-0-	443	1	11301	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1129	3	Y	10					169
							11	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1119	3	Y	13	165	1			17
							14	9									
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	3	Y	3					20
							3	9									
08	1116	N	831	-0-	-285	-0-	18	1	804	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	23	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	1092	3	Y	-0-					-0-

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					8
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3762	-0-	662	1962	787	1	2975	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3057	-0-	57	2019	759	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	5511	X	3492	-0-	-2019	-0-	786	1	2706	3	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	786	1	5	2	N	-0-					-0-
							2322	3									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	N	-0-					-0-
							2488	3									
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	783	1	2067	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	42	1	1816	3	N	20					73
							22	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	N	7					80
							8	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	N	18					98
							20	9									
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	40	1	1759	3	N	34					132
							37	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	39	1	1715	3	N	13					145
							14	9									
10	1829	N	1629	-0-	-200	-0-	35	1	1590	3	N	4					149
							4	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	161	1	6969	3	Y	1					42
							1	9									
06	7080	X	7017	-0-	-63	-0-	155	1	6852	3	Y	9					51
							10	9									
07	7316	X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-					51
08	7316	X	6972	-0-	-344	-0-	158	1	6811	3	Y	3					54
							3	9									
09	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	152	1	6742	3	Y	-0-					54
10	7254	X	7026	-0-	-228	-0-	150	1	6859	3	Y	15					69
							17	9									

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

05	7874	X	7161	-0-	-713	-0-	130	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6889	-0-	-731	-0-	143	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	5731	-0-	-1740	-0-	127	1	5604	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6325	-0-	-1146	-0-	140	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5490	-0-	-1740	-0-	114	1	5376	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5797	-0-	-1364	-0-	117	1	5680	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-					-0-
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
*10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15404	-0-	-1243	-0-	546	1	14858	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	14607	-0-	-1503	-0-	364	1	14243	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	14293	-0-	-1951	-0-	545	1	13748	2	N	-0-					-0-
08	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	654	1	17292	2	N	-0-					-0-
09	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	633	1	16890	2	N	-0-					-0-
*10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	636	1	16227	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

05	5797	X	4235	-0-	-1562	-0-	100	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	169	1	6478	2	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	166	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	148	1	5978	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5683	-0-	-114	-0-	143	1	5540	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	N	17					157
							19	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	10	1	2273	3	N	17					174
							19	9									
07	2356	N	1556	-0-	-800	-0-	7	1	1549	3	N	-0-					174
08	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	8	1	3	2	N	6					180
							1393	3	7	9							
09	2310	N	1412	-0-	-898	-0-	6	1	1	2	N	1					181
							1404	3	1	9							
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	4					185
							4	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664

05	8401	X	7412	-0-	-989	-0-	175	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6911	-0-	-1219	-0-	172	1	6739	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	185	1	7084	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7005	-0-	-1179	-0-	255	1	6750	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	160	1	6473	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6859	-0-	-550	-0-	259	1	6600	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					144
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					144
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					144
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	485	1	8	2	N	2					146
							3453	3	2	9							
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	790	1	2	2	N	-0-					146
							2521	3									
*10	3100	N	3257	-0-	157	157	873	1	2384	3	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	158	1	4161	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3933	-0-	-27	-0-	147	1	3786	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3448	-0-	-644	-0-	130	1	3318	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	1922	-0-	-2387	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
							1853	3									
09	4170	X	2420	-0-	-1750	-0-	84	1	1	2	N	-0-					-0-
							2335	3									
10	4309	X	2038	-0-	-2271	-0-	70	1	1968	3	N	-0-					-0-

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
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	385	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	505	1	9453	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	575	1	8614	2	N	-0-					-0-
08	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	374	1	16500	2	N	-0-					-0-
09	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	477	1	22580	2	N	-0-					-0-
*10	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	484	1	23427	2	N	-0-					-0-

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
05	9734	X	9482	-0-	-252	-0-	314	1	9168	3	N	-0-					85
06	9240	X	9169	-0-	-71	-0-	299	1	8870	3	N	-0-					85
07	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	306	1	9114	3	N	-0-					85
08	9610	X	9321	-0-	-289	-0-	310	1	9011	3	N	-0-					85
09	9300	X	8908	-0-	-392	-0-	289	1	8619	3	N	-0-					85
10	9486	X	8997	-0-	-489	-0-	284	1	8713	3	N	-0-					85

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
05	8432	X	7086	-0-	-1346	-0-	251	1	6835	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6847	-0-	-1163	-0-	256	1	6591	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7164	-0-	-617	-0-	273	1	6891	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7214	-0-	-350	-0-	263	1	6951	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6745	-0-	-335	-0-	244	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	7013	-0-	-148	-0-	264	1	6749	2	N	-0-					-0-

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
05	16616	X	16227	-0-	-389	-0-	535	1	15669	3	N	21	190	1			35
							23	9									
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	546	1	16261	3	N	9					44
							10	9									
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	582	1	17378	3	N	93					137
							102	9									
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	554	1	16148	3	N	47					184
							52	9									
09	16080	X	14312	-0-	-1768	-0-	463	1	13832	3	N	15					199
							17	9									
10	16616	X	14785	-0-	-1831	-0-	464	1	14274	3	N	43	165	1			77
							47	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	75	1	30	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4269	-0-	4269	4269	692	1	3577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1611	1	4418	3	N	91	178	1			56
							100	9									
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1641	1	5822	3	N	-0-					56
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-					56
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	1918	1	8206	3	N	-0-					56
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	1865	1	7208	3	N	-0-					56
*10	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	2010	1	6848	3	N	-0-					56

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12667	-0-	-291	-0-	55	1	12612	3	N	-0-					121
06	12540	X	12278	-0-	-262	-0-	54	1	1	2	N	-0-					121
							12223	3									
07	12896	X	12726	-0-	-170	-0-	57	1	12669	3	N	-0-					121
08	12803	X	12397	-0-	-406	-0-	64	1	27	2	N	-0-					121
							12306	3									
09	12390	X	11825	-0-	-565	-0-	51	1	7	2	N	-0-					121
							11767	3									
10	12741	X	12264	-0-	-477	-0-	53	1	2	2	N	-0-					121
							12209	3									

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
05	7812	X	6502	-0-	-1310	-0-	215	1	6287	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	225	1	6707	3	N	-0-					-0-
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	274	1	8169	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	278	1	8092	3	N	-0-					-0-
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	259	1	7737	3	N	-0-					-0-
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	256	1	7876	3	N	-0-					-0-

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
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	318	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	41	-0-	-1249	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	682	X	375	-0-	-307	-0-	239	1	136	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	8	-0-	-1282	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	294	1	154	2	N	-0-					-0-

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
05	6634	X	5715	-0-	-919	-0-	128	1	5587	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	121	1	5352	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5617	-0-	-552	-0-	124	1	5493	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	126	1	5448	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	119	1	5305	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	121	1	5488	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	267	1	7269	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7280	-0-	-280	-0-	272	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	293	1	7400	2	N	-0-					-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	338	1	8942	2	N	-0-					-0-
09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	322	1	8596	2	N	-0-					-0-
*10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	373	1	9511	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	111	1	4352	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	107	1	4296	2	N	-0-					-0-
09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	99	1	4007	2	N	-0-					-0-
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	108	1	4192	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

05	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	161	1	7014	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	149	1	6577	3	Y	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	154	1	6804	3	Y	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	152	1	6592	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6399	-0-	-51	-0-	141	1	6257	3	Y	1					1
							1	9									
*10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	143	1	6533	3	Y	1					2
							1	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

05	10292	X	10025	-0-	-267	-0-	332	1	9693	3	N	-0-					157
06	10290	X	9600	-0-	-690	-0-	312	1	9288	3	N	-0-					157
07	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	324	1	9657	3	N	-0-					157
08	10633	X	9930	-0-	-703	-0-	330	1	9597	3	N	3					160
							3	9									
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	305	1	9096	3	N	-0-					160
10	10013	X	9511	-0-	-502	-0-	301	1	9210	3	N	-0-					160

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

05	6107	X	5616	-0-	-491	-0-	208	1	5408	2	N	-0-					20
06	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	156	1	4269	2	N	-0-					20
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	190	1	5103	2	N	-0-					20
08	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	223	1	5301	2	N	-0-					20
09	5430	X	4315	-0-	-1115	-0-	202	1	4113	2	N	-0-					20
*10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	242	1	5550	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

05	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	218	1	9457	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	194	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9651	-0-	-145	-0-	214	1	9437	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	222	1	9594	3	N	-0-					-0-
09	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	210	1	9279	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9655	-0-	-17	-0-	208	1	9447	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	104	1	4599	3	N	-0-					-0-
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	108	1	4763	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	107	1	4626	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	98	1	4366	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4313	-0-	-554	-0-	93	1	4220	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

05	9331	X	9258	-0-	-73	-0-	306	1	8952	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8954	-0-	-76	-0-	291	1	8663	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9163	-0-	-168	-0-	297	1	8866	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	9067	-0-	-264	-0-	301	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8775	-0-	-195	-0-	284	1	8491	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	9099	-0-	-170	-0-	287	1	8812	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

05	6293	X	6021	-0-	-272	-0-	27	1	5994	3	Y	-0-					19
06	6300	X	6043	-0-	-257	-0-	27	1	6016	3	Y	-0-					19
07	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	28	1	6034	3	Y	-0-					19
08	6510	X	3205	-0-	-3305	-0-	17	1	7	2	Y	-0-					19
							3181	3									
09	6030	X	1776	-0-	-4254	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					19
							1767	3									
10	6231	X	1601	-0-	-4630	-0-	6	1	1595	3	Y	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

05	11749	X	9835	-0-	-1914	-0-	349	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9125	-0-	-2155	-0-	341	1	8784	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	10788	-0-	-868	-0-	411	1	10377	2	N	-0-					-0-
08	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	461	1	12180	2	N	-0-					-0-
09	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	427	1	11387	2	N	-0-					-0-
*10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	457	1	11657	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	210	1	9114	3	N	-0-					-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	192	1	8454	3	N	-0-					-0-
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	195	1	8615	3	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	296	1	8596	3	N	-0-					-0-
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	182	1	8091	3	N	-0-					-0-
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	279	1	8510	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	168	1	7309	3	N	43					77
							47	9									
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	155	1	6902	3	N	45					122
							50	9									
07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	153	1	6810	3	N	58					180
							64	9									
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	155	1	6771	3	N	42	175	1			47
							46	9									
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	209	1	6242	3	N	2					49
							2	9									
10	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	197	1	6047	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	1595	-0-	-3985	-0-	1264	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3826	-0-	-74	-0-	1344	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2445	-0-	-1151	-0-	1262	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	1427	1	2614	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	840	-0-	-3000	-0-	840	1			N	-0-					-0-
10	3968	X	2940	-0-	-1028	-0-	1032	1	1908	2	N	-0-					-0-

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
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	344	1	9355	2	N	-0-					-0-
06	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	442	1	11382	2	N	-0-					-0-
07	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	505	1	12736	2	N	-0-					-0-
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	459	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	437	1	11674	2	N	-0-					-0-
*10	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	339	1	8656	2	N	-0-					-0-

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
05	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	96	1	4160	3	Y	1					8
							1	9									
06	4110	X	4076	-0-	-34	-0-	90	1	3982	3	Y	4					12
							4	9									
07	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	90	1	4004	3	Y	-0-					12
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	96	1	4172	3	Y	-0-					12
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	4072	3	Y	-0-					12
10	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	87	1	3994	3	Y	25	12	1			25
							28	9									

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
05	11501	X	10919	-0-	-582	-0-	387	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10381	-0-	-629	-0-	388	1	9993	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10743	-0-	-448	-0-	410	1	10333	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10483	-0-	-615	-0-	382	1	10101	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10139	-0-	-571	-0-	366	1	9773	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10662	-0-	-250	-0-	402	1	10260	2	N	-0-					-0-

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
05	10044	X	9952	-0-	-92	-0-	223	1	9729	3	Y	-0-					-0-
06	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	214	1	9448	3	Y	-0-					-0-
07	10261	X	9712	-0-	-549	-0-	214	1	9498	3	Y	-0-					-0-
08	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	218	1	9467	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	9548	-0-	-232	-0-	210	1	9338	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	9737	-0-	-245	-0-	210	1	9527	3	Y	-0-					-0-

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
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	154	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	158	1	6176	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	169	1	6487	2	N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	162	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	154	1	6230	2	N	-0-					-0-
*10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	162	1	6270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	2	N	-0-					-0-
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	797	1	3789	2	N	-0-					-0-
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	794	1	4815	2	N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	934	1	4880	2	N	-0-					-0-
*09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	926	1	4364	2	N	-0-					-0-
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	936	1	4430	2	N	-0-					-0-

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
05	15190	X	13071	-0-	-2119	-0-	487	1	12584	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	10328	-0-	-2812	-0-	364	1	9964	2	N	-0-					-0-
07	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	561	1	14914	2	N	-0-					-0-
08	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	618	1	14573	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12944	-0-	-1036	-0-	603	1	12341	2	N	-0-					-0-
10	15190	X	10082	-0-	-5108	-0-	422	1	9660	2	N	-0-					-0-

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
05	9424	X	9099	-0-	-325	-0-	42	1	9057	3	N	-0-					79
06	9120	X	8869	-0-	-251	-0-	41	1	8828	3	N	-0-					79
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	47	1	9770	3	N	-0-					79
08	9114	X	8898	-0-	-216	-0-	49	1	19	2	N	-0-					79
							8830	3									
09	8880	X	8251	-0-	-629	-0-	37	1	5	2	N	-0-					79
							8209	3									
10	9827	X	8720	-0-	-1107	-0-	39	1	1	2	N	-0-					79
							8680	3									

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
05	6138	X	5676	-0-	-462	-0-	206	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	211	1	5499	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	224	1	5768	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	188	1	11	2	N	-0-					-0-
							5382	3									
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	169	1	3	2	N	-0-					-0-
							4741	3									
10	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
							5355	3									

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
*04	7830	X	6307	-0-	-1523	-0-	208	1	6095	3	Y	4					24
							4	9									
*05	7905	X	6851	-0-	-1054	-0-	227	1	6624	3	Y	-0-					24
*06	6960	X	6842	-0-	-118	-0-	223	1	6619	3	Y	-0-					24
*07	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	227	1	6754	3	Y	-0-					24
*08	7037	X	2895	-0-	-4142	-0-	96	1	2799	3	Y	-0-					24
*09	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	274	1	8180	3	Y	-0-	24	1			-0-
*10	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	331	1	10131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5735	-0-	-1085	-0-	189	1	5522	3	N	22					57
							24	9									
06	6570	X	5553	-0-	-1017	-0-	179	1	5346	3	N	25					82
							28	9									
07	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	253	1	7542	3	N	42					124
							46	9									
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	276	1	8054	3	N	54					178
							59	9									
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	243	1	7254	3	N	25					203
							28	9									
*10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	235	1	7226	3	N	8					211
							9	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

05	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	152	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6053	-0-	-817	-0-	135	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6251	-0-	-848	-0-	138	1	6113	3	N	-0-					-0-
08	6789	X	6571	-0-	-218	-0-	148	1	6423	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6151	-0-	-419	-0-	136	1	6015	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5953	-0-	-836	-0-	128	1	5825	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

05	10199	X	9660	-0-	-539	-0-	218	1	9442	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9443	-0-	-427	-0-	210	1	9233	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9614	-0-	-585	-0-	213	1	9401	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9544	-0-	-407	-0-	216	1	9328	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9395	-0-	-235	-0-	208	1	9187	3	N	-0-					-0-
10	9765	X	9380	-0-	-385	-0-	202	1	9178	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

05	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	190	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	208	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10180	-0-	-484	-0-	225	1	9955	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10011	-0-	-653	-0-	222	1	9789	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	205	1	9695	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	201	1	9724	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	157	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6690	-0-	-390	-0-	250	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	178	1	6838	2	N	-0-					-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	170	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	245	1	6544	2	N	-0-					-0-
*10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	249	1	9635	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

05	8184	X	7739	-0-	-445	-0-	7739	3			N	-0-					27
06	7920	X	7452	-0-	-468	-0-	7452	3			N	-0-					27
07	8184	X	7605	-0-	-579	-0-	7605	3			N	-0-					27
08	7936	X	7560	-0-	-376	-0-	7560	3			N	-0-					27
09	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7456	3			N	-0-					27
10	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	7538	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	59	1	2558	3	N	41					141
							45	9									
06	2610	N	2483	-0-	-127	-0-	54	1	2397	3	N	29					170
							32	9									
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	3	N	38	168	1			40
							42	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	61	1	2628	3	N	39					79
							43	9									
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	56	1	2504	3	N	50					129
							55	9									
*10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	58	1	2647	3	N	30					159
							33	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

05	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	639	1	11829	3	N	-0-					-0-
06	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	523	1	10301	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	2044	-0-	-8310	-0-	729	1	1315	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	1506	-0-	-10956	-0-	550	1	956	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	10282	-0-	-1778	-0-	798	1	9484	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	5917	-0-	-6545	-0-	716	1	5201	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

05	5425	X	5194	-0-	-231	-0-	184	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	195	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	201	1	5073	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	188	1	4979	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	174	1	4644	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4648	-0-	-715	-0-	175	1	4473	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	17081	X	16122	-0-	-959	-0-	362	1	15760	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	15316	-0-	-884	-0-	339	1	14977	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	15585	-0-	-1155	-0-	344	1	15241	3	Y	-0-					-0-
08	16492	X	15386	-0-	-1106	-0-	347	1	15039	3	Y	-0-					-0-
09	15900	X	14791	-0-	-1109	-0-	326	1	14465	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	15121	-0-	-999	-0-	325	1	14796	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

05	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	175	1	7595	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7402	-0-	-248	-0-	164	1	7238	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7611	-0-	-232	-0-	168	1	7443	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7544	-0-	-299	-0-	170	1	7374	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7285	-0-	-305	-0-	160	1	7125	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	161	1	7305	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	795	1	3557	3	N	-0-					85
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	765	1	3363	3	N	54					139
							59	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	787	1	3265	3	N	33	172	1			-0-
							36	9									
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	777	1	3249	3	N	-0-					-0-
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	762	1	3168	3	N	20					20
							22	9									
10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	780	1	3042	3	N	33					57
							36	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
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	196	1	8084	2	N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	191	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	213	1	8147	2	N	-0-					-0-
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	299	1	7918	2	N	-0-					-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	185	1	7492	2	N	-0-					-0-
*10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	193	1	7462	2	N	-0-					-0-

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
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	83	1	3597	3	N	-0-	37	1			65
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	75	1	3360	3	N	-0-					65
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	20					85
							22	9									
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	3	N	11					96
							12	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	75	1	3337	3	N	-0-					96
*10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	78	1	3535	3	N	3					99
							3	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	146	1	4242	3	N	-0-					22
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4101	3	N	-0-					22
07	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	84	1	3717	3	N	-0-					22
08	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	90	1	3876	3	N	-0-					22
09	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	86	1	3828	3	N	-0-					22
10	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	83	1	3786	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	14	1	3063	3	N	-0-	97	1			91
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3207	3	N	-0-					91
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					91
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					91
							3022	3									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					91
							2981	3									
*10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	13	1	2763	3	N	-0-					91

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25658	X	10604	-0-	-15054	-0-	192	1	10412	2	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	209	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	219	1	9690	2	N	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	162	1	7140	2	N	-0-					-0-
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	154	1	7283	2	N	-0-					-0-
*10	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	200	1	9670	2	N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

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
05	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5819	-0-	-421	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4882	-0-	-1349	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			N	-0-					-0-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	3			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
*10	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			N	-0-					-0-

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
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	192	1	7928	2	N	-0-					-0-
06	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	192	1	7502	2	N	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	191	1	7318	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7611	-0-	-511	-0-	185	1	7426	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7356	-0-	-504	-0-	177	1	7179	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7471	-0-	-651	-0-	188	1	7283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

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

05	10385	X	9537	-0-	-848	-0-	9537	3			N	-0-					-0-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9587	-0-	-519	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	9202	-0-	-687	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	8610	-0-	-1440	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	8635	-0-	-1750	-0-	8635	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	96	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	96	1	3759	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	127	1	4865	2	N	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	2	N	-0-					-0-
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	114	1	4624	2	N	-0-					-0-
*10	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	130	1	5039	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	868	1	4341	3	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	840	1	5963	3	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	840	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	868	1	4786	3	N	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	840	1	3615	3	N	-0-					-0-
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	840	1	3016	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

05	3503	X	2529	-0-	-974	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2083	-0-	-1048	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2187	-0-	-665	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	922	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	873	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	925	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	899	1	2546	2	N	-0-					-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	886	1	2838	2	N	-0-					-0-
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	864	1	2207	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7143	-0-	-638	-0-	253	1	6890	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6899	-0-	-631	-0-	258	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7187	-0-	-594	-0-	274	1	6913	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7114	-0-	-295	-0-	259	1	6855	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6829	-0-	-341	-0-	247	1	6582	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7103	-0-	-89	-0-	268	1	6835	2	N	-0-					-0-

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
05	11501	X	11179	-0-	-322	-0-	252	1	10927	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10417	-0-	-713	-0-	340	1	10077	3	Y	-0-					-0-
07	11501	X	10734	-0-	-767	-0-	349	1	10385	3	Y	-0-					-0-
08	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	227	1	9840	3	Y	-0-					-0-
09	10830	X	9927	-0-	-903	-0-	219	1	9708	3	Y	-0-					-0-
10	11191	X	10240	-0-	-951	-0-	220	1	10020	3	Y	-0-					-0-

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
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	204	1	8895	3	Y	29					87
							32	9									
06	8850	X	8064	-0-	-786	-0-	261	1	7761	3	Y	38	56	1			69
							42	9									
07	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	251	1	7490	3	Y	10					79
							11	9									
08	9145	X	7658	-0-	-1487	-0-	171	1	7457	3	Y	27					106
							30	9									
09	8850	X	7397	-0-	-1453	-0-	238	1	7115	3	Y	40					146
							44	9									
10	9145	X	7553	-0-	-1592	-0-	237	1	7293	3	Y	21	145	1			22
							23	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4079	-0-	-509	-0-	92	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	719	1	8161	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	486	1	3458	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	551	1	4967	3	N	-0-					-0-
09	8880	X	5172	-0-	-3708	-0-	466	1	4706	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	4708	-0-	-4468	-0-	481	1	4227	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5700	-0-	-97	-0-	103	1	5597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5282	-0-	-328	-0-	110	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	118	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5151	-0-	-615	-0-	114	1	5037	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	101	1	4792	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5457	-0-	-247	-0-	110	1	5347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16895	-0-	-1736	-0-	400	1	16495	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16370	-0-	-1660	-0-	408	1	15962	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	17139	-0-	-1275	-0-	436	1	16703	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17115	-0-	-865	-0-	416	1	16699	2	N	-0-					-0-
09	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	396	1	16052	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	16617	-0-	-526	-0-	418	1	16199	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

05	5704	X	3802	-0-	-1902	-0-	859	1	2943	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4742	-0-	-778	-0-	822	1	3920	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3608	-0-	-1631	-0-	812	1	2796	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	710	1	3956	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	3995	-0-	-985	-0-	703	1	3292	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	842	1	3935	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	160	1	7098	3	N	-0-					-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	207	1	9151	3	N	-0-					-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	164	1	7101	3	N	-0-					-0-
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	159	1	7047	3	N	-0-					-0-
*10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	240	1	7344	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
*10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

05	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	254	1	13736	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12492	-0-	-1788	-0-	260	1	12232	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13185	-0-	-1571	-0-	291	1	12894	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	12605	-0-	-1593	-0-	280	1	12325	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13140	-0-	-600	-0-	272	1	12868	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13162	-0-	-819	-0-	266	1	12896	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

05	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	160	1	6608	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	165	1	6446	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6355	-0-	-961	-0-	162	1	6193	2	N	-0-					-0-
08	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	207	1	8295	2	N	-0-					-0-
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	172	1	6985	2	N	-0-					-0-
*10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	182	1	7064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	2214	-0-	-3180	-0-	968	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3280	-0-	-1940	-0-	972	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4927	-0-	-436	-0-	1058	1	3869	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2633	-0-	-2730	-0-	921	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1111	1	2818	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	1149	1	3620	2	N	-0-					-0-

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
05	12741	X	11467	-0-	-1274	-0-	258	1	11209	3	N	-0-					-0-
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	422	1	18618	3	N	-0-					-0-
07	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	452	1	19970	3	N	-0-					-0-
08	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	453	1	19593	3	N	-0-					-0-
09	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	383	1	16948	3	N	-0-					-0-
*10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	356	1	16150	3	N	-0-					-0-

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
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	590	1	17206	3	N	-0-					-0-
06	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	574	1	17022	3	N	-0-					-0-
07	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	579	1	17215	3	N	-0-					-0-
08	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	571	1	16568	3	N	-0-					-0-
09	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	529	1	15765	3	N	-0-					-0-
*10	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	541	1	16574	3	N	-0-					-0-

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
05	8122	X	7971	-0-	-151	-0-	179	1	7790	3	Y	2					8
							2	9									
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	170	1	7517	3	Y	2					10
							2	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	178	1	7885	3	Y	-0-					10
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	179	1	7765	3	Y	2					12
							2	9									
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	169	1	7469	3	Y	-0-					12
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	168	1	7679	3	Y	32	41	1			3
							35	9									

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
05	12524	X	8754	-0-	-3770	-0-	207	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	9107	-0-	-3013	-0-	227	1	8880	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11004	-0-	-1520	-0-	420	1	10584	2	N	-0-					-0-
08	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	403	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	363	1	9682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10339	-0-	-666	-0-	390	1	9949	2	N	-0-					-0-

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
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	614	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	644	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	783	1	7384	2	N	-0-					-0-
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	809	1	6514	2	N	-0-					-0-
09	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	774	1	5380	2	N	-0-					-0-
*10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	804	1	6654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11564	-0-	-526	-0-	431	1	11133	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	9694	-0-	-2006	-0-	337	1	9357	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	418	1	11207	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11555	-0-	-132	-0-	472	1	11083	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	11015	-0-	-295	-0-	512	1	10503	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	11487	-0-	-138	-0-	477	1	11010	2	N	-0-			-0-

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
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1040	1	3031	3	N	-0-			-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	1017	1	2888	3	N	-0-			-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1020	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	1044	1	3217	3	N	-0-			-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1020	1	3070	3	N	-0-			-0-
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1054	1	2654	3	N	-0-			-0-

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
05	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	224	1	4523	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	219	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4661	-0-	-206	-0-	253	1	4408	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	293	1	4114	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	383	1	3808	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	301	1	3967	2	N	-0-			-0-

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
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	860	1	4616	2	N	-0-			-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	815	1	4062	2	N	-0-			-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	861	1	3788	2	N	-0-			-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	860	1	3755	2	N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	800	1	2694	2	N	-0-			-0-
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	815	1	3744	2	N	-0-			-0-

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
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	140	1	7595	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7243	-0-	-677	-0-	151	1	7092	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7438	-0-	-746	-0-	164	1	7274	2	N	-0-			-0-
08	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	169	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	154	1	7305	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	6489	-0-	-1261	-0-	131	1	6358	2	N	-0-			-0-

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
05	10478	X	10022	-0-	-456	-0-	355	1	9667	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	5631	-0-	-4509	-0-	140	1	5491	2	N	-0-			-0-
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	471	1	11889	2	N	-0-			-0-
08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	510	1	13476	2	N	-0-			-0-
09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-			-0-
*10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	524	1	13366	2	N	-0-			-0-

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
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-			-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	672	1	2870	3	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	744	1	3035	3	N	-0-			-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	693	1	2932	3	N	-0-			-0-
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	696	1	2690	3	N	-0-			-0-
*10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	744	1	1940	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

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
05	13640	X	12687	-0-	-953	-0-	230	1	12457	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11979	-0-	-951	-0-	249	1	11730	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	12482	-0-	-693	-0-	276	1	12206	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	12239	-0-	-688	-0-	272	1	11967	2	N	-0-			-0-
09	12510	X	11827	-0-	-683	-0-	245	1	11582	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12029	-0-	-650	-0-	243	1	11786	2	N	-0-			-0-

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
05	1953	X	900	-0-	-1053	-0-	900	1			N	-0-			-0-
06	2130	X	1073	-0-	-1057	-0-	1073	1			N	-0-			-0-
07	2945	X	760	-0-	-2185	-0-	747	1	13	3	N	-0-			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
09	2850	X	1209	-0-	-1641	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
10	1116	X	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-			-0-

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
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	85	1	4625	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4519	-0-	-281	-0-	94	1	4425	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	103	1	4553	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	106	1	4670	2	N	-0-			-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	104	1	4939	2	N	-0-			-0-
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	105	1	5086	2	N	-0-			-0-

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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1	1276	2	N	-0-			-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	N	-0-			-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	27	1	1324	2	N	-0-			-0-

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
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	N	-0-			37
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	489	1	2080	3	N	-0-			37
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	625	1	2193	3	N	-0-			37
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	751	1	7	2	N	-0-			37
							3383	3							
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	2	2	N	-0-			37
							3318	3							
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3279	3	N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1664	-0-	-1498	-0-	7	1	1657	3	Y	-0-					38
06	2310	X	1904	-0-	-406	-0-	8	1	1896	3	Y	-0-					38
07	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-					38
08	2387	X	1718	-0-	-669	-0-	9	1	4	2	Y	-0-					38
							1705	3									
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					38
							1537	3									
10	2015	N	1253	-0-	-762	-0-	6	1	1247	3	Y	-0-					38

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
05	7564	X	6317	-0-	-1247	-0-	237	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5259	-0-	-861	-0-	184	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6113	-0-	-366	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6007	-0-	-472	-0-	246	1	5761	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5862	-0-	-462	-0-	245	1	5617	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

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

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6608	-0-	-1452	-0-	120	1	6488	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6768	-0-	-762	-0-	141	1	6627	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6957	-0-	-824	-0-	154	1	6803	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7046	-0-	-735	-0-	156	1	6890	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	147	1	6957	2	N	-0-					-0-
*10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	143	1	6908	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	589	-0-	-1891	-0-	589	1			N	-0-					-0-
06	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	561	1	524	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	589	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	514	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	546	1	1219	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3445	-0-	345	345	587	1	2858	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	193	1	7960	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	178	1	6962	2	N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	172	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	273	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	220	1	5878	2	N	-0-					-0-
*10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	172	1	6654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	91	1	4943	2	N	-0-			-0-
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	100	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	113	1	4998	2	N	-0-			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	107	1	4726	2	N	-0-			-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	96	1	4531	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	96	1	4631	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	6784	-0-	-1772	-0-	160	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	6641	-0-	-1639	-0-	166	1	6475	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	6983	-0-	-1325	-0-	266	1	6717	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	258	1	6828	2	N	-0-			-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	257	1	6863	2	N	-0-			-0-
*10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	275	1	7021	2	N	-0-			-0-

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
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	40	1	2172	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2202	-0-	-258	-0-	46	1	2156	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	51	1	2239	2	N	-0-			-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	50	1	2209	2	N	-0-			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	47	1	2238	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	39	1	1892	2	N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	20615	X	19410	-0-	-1205	-0-	688	1	18722	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-			-0-
07	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	899	1	22676	2	N	-0-			-0-
08	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	716	1	18933	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18462	-0-	-3558	-0-	667	1	17795	2	N	-0-			-0-
10	22909	X	16867	-0-	-6042	-0-	636	1	16231	2	N	-0-			-0-

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
05	8835	X	8167	-0-	-668	-0-	184	1	7983	3	N	-0-			-0-
06	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	257	1	7608	3	N	-0-			-0-
07	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	261	1	7732	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	7794	-0-	-762	-0-	176	1	7618	3	N	-0-			-0-
09	8100	X	7542	-0-	-558	-0-	166	1	7376	3	N	-0-			-0-
10	8153	X	7806	-0-	-347	-0-	168	1	7638	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4462	3	Y	34	3	1			83
							37	9									
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	97	1	4329	3	Y	19					102
							21	9									
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	95	1	4223	3	Y	14					116
							15	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	99	1	4306	3	Y	28					144
							31	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	97	1	4319	3	Y	68	180	1			32
							75	9									
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	91	1	4178	3	Y	19					51
							21	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

05	10788	X	9630	-0-	-1158	-0-	319	1	9311	3	N	-0-					5
06	10440	X	9562	-0-	-878	-0-	312	1	9250	3	N	-0-					5
07	10788	X	10348	-0-	-440	-0-	336	1	10012	3	N	-0-					5
08	10757	X	9325	-0-	-1432	-0-	310	1	9015	3	N	-0-					5
09	10410	X	9710	-0-	-700	-0-	315	1	9395	3	N	-0-					5
10	10354	X	9446	-0-	-908	-0-	298	1	9148	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

05	9424	X	7607	-0-	-1817	-0-	180	1	7427	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	6913	-0-	-2207	-0-	172	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7126	-0-	-996	-0-	181	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7711	-0-	-39	-0-	187	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6850	-0-	-530	-0-	165	1	6685	2	N	-0-					-0-
*10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	204	1	7906	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

05	6076	X	5816	-0-	-260	-0-	106	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	114	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5364	-0-	-557	-0-	119	1	5245	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	123	1	5425	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5557	-0-	-143	-0-	115	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	115	1	5567	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

05	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	150	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	147	1	5755	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6369	-0-	-482	-0-	162	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6467	-0-	-105	-0-	157	1	6310	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6128	-0-	-52	-0-	148	1	5980	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6258	-0-	-97	-0-	157	1	6101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	269	1	7838	3	N	-0-					119
06	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	255	1	7574	3	N	-0-					119
07	8339	X	8189	-0-	-150	-0-	266	1	7923	3	N	-0-					119
08	8339	X	8112	-0-	-227	-0-	270	1	7840	3	Y	2	119	1			2
							2	9									
09	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	262	1	7829	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	265	1	8132	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

05	17205	X	15159	-0-	-2046	-0-	503	1	14656	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	14965	-0-	-1685	-0-	488	1	14477	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	14258	-0-	-1025	-0-	465	1	13793	3	N	-0-					-0-
08	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	533	1	15466	3	N	-0-					-0-
09	14970	X	12903	-0-	-2067	-0-	420	1	12483	3	N	-0-					-0-
10	15469	X	13419	-0-	-2050	-0-	425	1	12994	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

05	16616	X	15822	-0-	-794	-0-	525	1	15297	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14905	-0-	-1175	-0-	486	1	14419	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15902	-0-	-714	-0-	517	1	15385	3	N	-0-					-0-
08	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	541	1	15721	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15416	-0-	-184	-0-	501	1	14915	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	15132	-0-	-771	-0-	478	1	14654	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

05	7409	X	7058	-0-	-351	-0-	263	1	6795	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6240	-0-	-1050	-0-	218	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7329	-0-	-204	-0-	266	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	280	1	6582	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6540	-0-	-776	-0-	272	1	6268	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	167	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4121	-0-	-649	-0-	145	1	3976	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4587	-0-	-342	-0-	167	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	198	1	4666	2	N	-0-					-0-
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	225	1	4610	2	N	-0-					-0-
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	216	1	4972	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	177	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	182	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	190	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	219	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	285	1	2851	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	227	1	2950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	377	1	10257	2	N	-0-					-0-
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	384	1	9884	2	N	-0-					-0-
07	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9603	2	N	-0-					-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	360	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	344	1	9190	2	N	-0-					-0-
*10	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	377	1	9628	2	N	-0-					-0-

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
05	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	491	1	13361	2	N	-0-					-0-
06	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	489	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	559	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	556	1	14690	2	N	-0-					-0-
09	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	530	1	14147	2	N	-0-					-0-
*10	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	566	1	14454	2	N	-0-					-0-

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
05	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	242	1	9979	2	N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	237	1	9250	2	N	-0-					-0-
07	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	254	1	9753	2	N	-0-					-0-
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	253	1	10145	2	N	-0-					-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	234	1	9483	2	N	-0-					-0-
*10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	244	1	9447	2	N	-0-					-0-

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
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	427	1	11068	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7282	-0-	-1148	-0-	256	1	7026	2	N	-0-					-0-
07	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	411	1	10912	2	N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	382	1	9009	2	N	-0-					-0-
09	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	496	1	10153	2	N	-0-					-0-
*10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	454	1	10400	2	N	-0-					-0-

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
05	7998	X	7819	-0-	-179	-0-	185	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7099	-0-	-641	-0-	265	1	6834	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7598	-0-	-555	-0-	193	1	7405	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7063	-0-	-1090	-0-	257	1	6806	2	N	-0-					-0-
*09	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	243	1	6476	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6636	-0-	-1176	-0-	250	1	6386	2	N	-0-					-0-

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
05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	185	1	8030	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7799	-0-	-151	-0-	172	1	7627	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	8009	-0-	-330	-0-	177	1	7832	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7846	-0-	-493	-0-	177	1	7669	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	166	1	7381	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7767	-0-	-448	-0-	167	1	7600	3	Y	-0-					-0-

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
05	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	197	1	8145	2	N	-0-					-0-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	216	1	8284	2	N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	322	1	8514	2	N	-0-					-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	202	1	8188	2	N	-0-					-0-
*10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	211	1	8193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	58	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	64	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	71	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	71	1	3125	2	N	-0-					-0-
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	67	1	3171	2	N	-0-					-0-
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	66	1	3174	2	N	-0-					-0-

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					102
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					102
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					102
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102

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
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	212	1	6192	3	Y	4	7	1			23
							4	9									
06	6690	X	5614	-0-	-1076	-0-	183	1	5430	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
07	6913	X	5497	-0-	-1416	-0-	179	1	5318	3	Y	-0-					23
08	6913	X	6407	-0-	-506	-0-	213	1	6194	3	Y	-0-					23
09	6270	X	6243	-0-	-27	-0-	203	1	6040	3	Y	-0-					23
10	6417	X	5719	-0-	-698	-0-	180	1	5539	3	Y	-0-					23

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
05	8649	X	5367	-0-	-3282	-0-	190	1	5177	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4702	-0-	-2228	-0-	176	1	4526	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	221	1	5580	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5875	-0-	-139	-0-	214	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	199	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5477	-0-	-320	-0-	207	1	5270	2	N	-0-					-0-

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
05	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	160	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	155	1	6840	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	7134	-0-	-89	-0-	159	1	6975	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	162	1	6989	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6894	-0-	-96	-0-	153	1	6741	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	7058	-0-	-165	-0-	153	1	6905	3	N	-0-					-0-

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
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	137	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	135	1	5288	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5579	-0-	-311	-0-	142	1	5437	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5487	-0-	-403	-0-	200	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5241	-0-	-459	-0-	126	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	136	1	5280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	876	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	963	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	976	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1010	1	6103	2	N	-0-					-0-
*10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1001	1	6377	2	N	-0-					-0-

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
05	18042	X	16596	-0-	-1446	-0-	589	1	16007	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15363	-0-	-1677	-0-	383	1	14980	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15682	-0-	-1554	-0-	399	1	15283	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	16673	-0-	-563	-0-	405	1	16268	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	383	1	15522	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16205	-0-	-380	-0-	408	1	15797	2	N	-0-					-0-

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
05	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	539	1	13900	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	9694	-0-	-1376	-0-	341	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	446	1	11785	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	592	1	13945	2	N	-0-					-0-
09	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	642	1	13133	2	N	-0-					-0-
*10	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	575	1	13218	2	N	-0-					-0-

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
05	13175	X	12945	-0-	-230	-0-	292	1	12653	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	11532	-0-	-1248	-0-	256	1	11276	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12073	-0-	-1567	-0-	267	1	11806	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13299	-0-	-341	-0-	301	1	12998	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	12039	-0-	-1161	-0-	266	1	11773	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	12175	-0-	-783	-0-	262	1	11913	3	N	-0-					-0-

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
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	198	1	5769	3	Y	-0-	57	1			-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	185	1	5492	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	180	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	192	1	5598	3	Y	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	118	1	3638	3	Y	-0-					-0-

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
05	9610	X	9369	-0-	-241	-0-	170	1	9199	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	191	1	8997	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9410	-0-	-45	-0-	208	1	9202	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9116	-0-	-339	-0-	202	1	8914	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8915	-0-	-265	-0-	185	1	8730	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	175	1	8472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	109	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	122	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	121	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	110	1	5193	2	N	-0-					-0-
*10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	108	1	5226	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

05	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	226	1	9824	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	9609	-0-	-381	-0-	313	1	9296	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	10055	-0-	-206	-0-	327	1	9728	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9678	-0-	-397	-0-	218	1	9460	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9322	-0-	-398	-0-	205	1	9117	3	N	-0-					-0-
10	10044	X	9641	-0-	-403	-0-	207	1	9434	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

05	4309	X	1809	-0-	-2500	-0-	33	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1572	-0-	-2568	-0-	145	1	1427	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	554	1	2699	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1227	-0-	-2245	-0-	197	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-					-0-
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	116	1	4187	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

05	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	103	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5424	-0-	-426	-0-	113	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	123	1	5445	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	122	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-	112	1	5280	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5500	-0-	-173	-0-	111	1	5389	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1742	3	N	14					101
							15	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	3	Y	27	116	1			12
							30	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	52	1	2307	3	Y	24	2	1			34
							26	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	44	1	1912	3	Y	9					43
							10	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1663	3	Y	1					44
							1	9									
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	42	1	1938	3	Y	21					65
							23	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

05	10199	X	9342	-0-	-857	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8982	-0-	-648	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9517	-0-	-310	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
09	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	9404	-0-	-113	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6751	-0-	-348	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6584	-0-	-106	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6238	-0-	-332	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6347	-0-	-442	-0-	6347	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	828	-0-	-443	-0-	806	1	22	3	N	-0-					33
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					33
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	806	1	33	3	N	7					40
							8	9									
08	837	N	522	-0-	-315	-0-	520	1	2	9	N	2					42
09	780	N	260	-0-	-520	-0-	260	1			N	-0-					42
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	314	1	486	3	N	-0-					42

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	12	1	2619	3	N	14					136
							15	9									
06	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	12	1	2574	3	N	9					145
							10	9									
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	11	1	2206	3	N	5					150
							6	9									
08	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	13	1	5	2	N	18					168
							2377	3	20	9							
09	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	6	1	1	2	N	22					190
							1425	3	24	9							
10	2697	X	852	-0-	-1845	-0-	4	1	831	3	N	15					205
							17	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8272	-0-	-904	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	8166	-0-	-384	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8106	-0-	-729	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7897	-0-	-938	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7426	-0-	-734	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7743	-0-	-689	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	9289	-0-	-135	-0-	209	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8670	-0-	-420	-0-	192	1	8478	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	8971	-0-	-453	-0-	199	1	8772	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8917	-0-	-538	-0-	201	1	8716	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8502	-0-	-648	-0-	187	1	8315	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	185	1	8458	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	3415	-0-	-3157	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	3923	-0-	-1957	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4399	-0-	-1398	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3290	-0-	-1112	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
06	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	3			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	3			N	-0-					-0-
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			N	-0-					-0-
09	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
*10	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

05	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
08	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5913	-0-	-507	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6259	-0-	-375	-0-	6259	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

05	7440	X	5207	-0-	-2233	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4795	-0-	-2315	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	4663	-0-	-1630	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	1847	-0-	-3702	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	743	1	3538	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	818	1	3344	3	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

05	5642	X	4912	-0-	-730	-0-	183	1	4729	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4663	-0-	-317	-0-	165	1	4498	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4703	-0-	-71	-0-	171	1	4532	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4828	-0-	-70	-0-	197	1	4631	2	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	221	1	4521	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	190	1	4369	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

05	11067	X	9089	-0-	-1978	-0-	204	1	8885	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	7247	-0-	-3193	-0-	236	1	7011	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	9036	-0-	-760	-0-	294	1	8742	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8799	-0-	-656	-0-	199	1	8600	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8409	-0-	-621	-0-	186	1	8223	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	189	1	8601	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4648	-0-	-901	-0-	154	1	4494	3	N	-0-					-0-
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	189	1	5610	3	N	20					20
							22	9									
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	180	1	5377	3	N	57					77
							63	9									
08	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	149	1	4342	3	N	33					110
							36	9									
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	275	1	8199	3	N	42					152
							46	9									
*10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	305	1	7016	3	N	21					173
							23	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	17	1	932	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	9	1	415	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	17	1	740	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	16	1	787	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

05	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	4015	3			N	-0-					2
06	4500	X	3810	-0-	-690	-0-	3810	3			N	-0-					2
07	4650	X	1723	-0-	-2927	-0-	1723	3			N	-0-					2
08	4650	X	474	-0-	-4176	-0-	474	3			N	-0-					2
09	3900	X	332	-0-	-3568	-0-	332	3			N	-0-					2
10	4030	X	1057	-0-	-2973	-0-	411	1	646	3	N	-0-					2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

05	10416	X	9795	-0-	-621	-0-	178	1	9617	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9300	-0-	-600	-0-	193	1	9107	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9564	-0-	-635	-0-	211	1	9353	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9463	-0-	-581	-0-	210	1	9253	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	197	1	9326	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9387	-0-	-409	-0-	190	1	9197	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

05	16244	X	14432	-0-	-1812	-0-	341	1	14091	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14096	-0-	-1624	-0-	351	1	13745	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14586	-0-	-1534	-0-	371	1	14215	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14256	-0-	-1120	-0-	346	1	13910	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13439	-0-	-871	-0-	324	1	13115	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13523	-0-	-1078	-0-	340	1	13183	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					-0-
*10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	17076	-0-	-3322	-0-	310	1	16766	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	15856	-0-	-3644	-0-	330	1	15526	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	15967	-0-	-2974	-0-	353	1	15614	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	15466	-0-	-2452	-0-	343	1	15123	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	14926	-0-	-2174	-0-	309	1	14617	2	N	-0-					-0-
10	17081	X	15079	-0-	-2002	-0-	305	1	14774	2	N	-0-					-0-

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
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	311	1	9066	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	289	1	8567	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8952	-0-	-38	-0-	291	1	8661	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8909	-0-	-81	-0-	297	1	8612	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	8609	-0-	-91	-0-	280	1	8329	3	N	-0-					-0-
10	8990	X	8698	-0-	-292	-0-	275	1	8423	3	N	-0-					-0-

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
05	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	413	1	17916	3	N	-0-					-0-
06	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	580	1	17217	3	N	-0-					-0-
07	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	599	1	17820	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	297	1	12853	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14930	-0-	-310	-0-	329	1	14601	3	N	-0-					-0-
*10	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	384	1	17469	3	N	-0-					-0-

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
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1133	1	1415	3	N	1					251
							1	9									
06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1083	1	984	3	N	63	162	1			152
							69	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1151	1	2431	3	N	-0-					152
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1085	1	3033	3	N	-0-					152
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1097	1	3118	3	N	-0-					152
*10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	932	1	749	3	N	3					155
							3	9									

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
05	17050	X	16519	-0-	-531	-0-	614	1	15905	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13025	-0-	-3295	-0-	459	1	12566	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	14265	-0-	-2351	-0-	516	1	13749	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15729	-0-	-887	-0-	640	1	15089	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	15113	-0-	-967	-0-	704	1	14409	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15563	-0-	-960	-0-	644	1	14919	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1803	1	7389	2	N	-0-					-0-
06	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1194	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	1730	1	6652	2	N	-0-					-0-
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	1859	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	2004	1	6782	2	N	-0-					-0-
*10	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	1801	1	7034	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

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
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	389	1	10056	2	N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	290	1	7934	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7385	-0-	-768	-0-	269	1	7116	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6678	-0-	-1475	-0-	272	1	6406	2	N	-0-					-0-
09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	435	1	8892	2	N	-0-					-0-
*10	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	348	1	8020	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	152	1	6591	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	144	1	6346	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6771	-0-	-328	-0-	150	1	6621	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6698	-0-	-401	-0-	151	1	6547	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6402	-0-	-258	-0-	142	1	6260	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6560	-0-	-198	-0-	142	1	6418	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9932	-0-	-608	-0-	352	1	9580	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9504	-0-	-546	-0-	355	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9960	-0-	-301	-0-	380	1	9580	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	359	1	9489	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9316	-0-	-434	-0-	336	1	8980	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9550	-0-	-401	-0-	360	1	9190	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1107	1	4988	2	N	-0-					-0-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1100	1	5075	2	N	-0-					-0-
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1035	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	1109	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	1008	1	3744	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	3035	-0-	-1801	-0-	1002	1	2033	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8828	-0-	-658	-0-	313	1	8515	2	N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	215	1	8401	2	N	-0-					-0-
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	220	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	222	1	8925	2	N	-0-					-0-
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	212	1	8577	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7388	-0-	-1509	-0-	186	1	7202	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	1039 47	1 9	4097	3	N	43					200
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1021 74	1 9	4507	3	N	67	186	1			81
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1059	1	4760	3	N	-0-					81
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1060	1	4668	3	N	-0-					81
09	5490	X	5339	-0-	-151	-0-	1008 31	1 9	4300	3	N	28					109
*10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1111 8	1 9	4892	3	N	7					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

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

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

05	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	583	1	15871	2	Y	-0-					-0-
06	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	585	1	15075	2	Y	-0-					-0-
07	16585	X	15767	-0-	-818	-0-	601	1	15166	2	Y	-0-					-0-
08	16585	X	15402	-0-	-1183	-0-	561	1	14841	2	Y	-0-					-0-
09	16050	X	14714	-0-	-1336	-0-	531	1	14183	2	Y	-0-					-0-
10	16461	X	15181	-0-	-1280	-0-	572	1	14609	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	681	1	1350	3	Y	-0-					17
06	2040	N	1673	-0-	-367	-0-	588	1	1085	3	Y	-0-					17
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	432	1	967	3	Y	-0-					17
08	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	694	1	5	2	Y	-0-					17
							2258	3									
09	1680	N	657	-0-	-1023	-0-	572	1	85	3	Y	-0-					17
10	1395	N	682	-0-	-713	-0-	682	1			Y	-0-					17

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	93	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	103	1	4834	2	N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	107	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	105	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	92	1	4364	2	N	-0-					-0-
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	86	1	4141	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

05	7967	X	7383	-0-	-584	-0-	30	1	7353	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6878	-0-	-802	-0-	28	1	6850	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	6707	-0-	-1229	-0-	28	1	6676	3	N	3					3
							3	9									
08	7936	X	6489	-0-	-1447	-0-	32	1	14	2	N	-0-					3
							6443	3									
09	7200	X	6101	-0-	-1099	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							6072	3									
10	7378	X	5815	-0-	-1563	-0-	24	1	1	2	N	-0-					3
							5790	3									

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

05	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	351	1	15227	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14183	-0-	-1417	-0-	314	1	13869	3	N	-0-					-0-
07	15841	X	14852	-0-	-989	-0-	330	1	14522	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	15052	-0-	-696	-0-	340	1	14712	3	N	-0-					-0-
09	15240	X	14425	-0-	-815	-0-	318	1	14107	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	15097	-0-	-496	-0-	326	1	14771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	373	1	15386	2	N	-0-					-0-
06	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	363	1	14181	2	N	-0-					-0-
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	393	1	15053	2	N	-0-					-0-
08	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	373	1	14964	2	N	-0-					-0-
09	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	339	1	13741	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13340	-0-	-703	-0-	336	1	13004	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	16958	-0-	-123	-0-	601	1	16357	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15231	-0-	-1299	-0-	569	1	14662	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	15899	-0-	-1182	-0-	606	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	16403	-0-	-678	-0-	598	1	15805	2	N	-0-					-0-
09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	666	1	17777	2	N	-0-					-0-
*10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	765	1	19528	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	354	1	14631	2	N	-0-					-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	357	1	13952	2	N	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	364	1	13951	2	N	-0-					-0-
08	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	351	1	14103	2	N	-0-					-0-
09	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	317	1	12828	2	N	-0-					-0-
*10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	351	1	13623	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	10696	-0-	-2913	-0-	355	1	10341	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	5936	-0-	-7234	-0-	194	1	5742	3	N	-0-					-0-
07	13423	X	10132	-0-	-3291	-0-	330	1	9802	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	10707	-0-	-2437	-0-	356	1	10351	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	10156	-0-	-1004	-0-	330	1	9826	3	N	-0-					-0-
*10	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	343	1	10502	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	28	1	6891	3	N	-0-					-0-
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	26	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	26	1	6194	3	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	-0-					-0-
							5260	3									
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	-0-					-0-
							6744	3									
*10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							6438	3									

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
05	18011	X	15776	-0-	-2235	-0-	559	1	15217	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	15517	-0-	-1913	-0-	580	1	14937	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	16004	-0-	-1325	-0-	610	1	15394	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	15808	-0-	-684	-0-	576	1	15232	2	N	-0-			-0-
09	15960	X	15093	-0-	-867	-0-	545	1	14548	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	15955	-0-	-72	-0-	602	1	15353	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

05	5332	X	4538	-0-	-794	-0-	82	1	4456	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4582	-0-	-578	-0-	95	1	4487	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5093	-0-	-239	-0-	113	1	4980	2	N	-0-			-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	120	1	5288	2	N	-0-			-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	109	1	5167	2	N	-0-			-0-
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	106	1	5118	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

05	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	301	1	16263	2	N	-0-			-0-
06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	330	1	15536	2	N	-0-			-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	360	1	15914	2	N	-0-			-0-
08	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	357	1	15720	2	N	-0-			-0-
09	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	317	1	14973	2	N	-0-			-0-
*10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	313	1	15130	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

05	7006	X	6055	-0-	-951	-0-	6055	3			N	-0-			-0-
06	6780	X	6212	-0-	-568	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
07	7006	X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	3			N	-0-			-0-
08	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	3			N	-0-			-0-
09	6780	X	6225	-0-	-555	-0-	6225	3			N	-0-			-0-
10	6417	X	6015	-0-	-402	-0-	6015	3			N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

05	16275	X	11731	-0-	-4544	-0-	389	1	11342	3	N	-0-			41
06	15000	X	11107	-0-	-3893	-0-	362	1	10745	3	N	-0-			41
07	15500	X	11878	-0-	-3622	-0-	387	1	11491	3	N	-0-			41
08	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	546	1	15875	3	N	-0-			41
09	12630	X	12512	-0-	-118	-0-	406	1	12106	3	N	-0-			41
*10	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	484	1	14829	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	836	1	2229	2	N	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	888	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	894	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	891	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	867	1	2280	2	N	-0-			-0-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	918	1	2409	2	N	-0-			-0-

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
05	12338	X	11939	-0-	-399	-0-	282	1	11657	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	11477	-0-	-583	-0-	286	1	11191	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	305	1	11678	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11733	-0-	-729	-0-	428	1	11305	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	10720	-0-	-1040	-0-	258	1	10462	2	N	-0-					-0-
10	11997	X	11361	-0-	-636	-0-	428	1	10933	2	N	-0-					-0-

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
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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
05	17949	X	17772	-0-	-177	-0-	396	1	17288	3	N	80	191	1			40
							88	9									
06	17220	X	17101	-0-	-119	-0-	374	1	16618	3	N	99	49	1			90
							109	9									
07	18073	X	17400	-0-	-673	-0-	381	1	16922	3	N	88	68	1			110
							97	9									
08	18073	X	16830	-0-	-1243	-0-	376	1	16396	3	N	53	76	1			87
							58	9									
09	17490	X	16557	-0-	-933	-0-	360	1	16067	3	N	118					205
							130	9									
10	17763	X	16974	-0-	-789	-0-	535	1	16419	3	N	18	188	1			35
							20	9									

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
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	881	1	2189	3	N	-0-					36
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	857	1	1704	3	N	-0-					36
07	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	818	1	1846	3	N	136	157	1			15
							150	9									
08	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	807	1	1688	3	N	-0-					15
*09	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	826	1	1132	3	N	-0-					15
10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	862	1	1502	3	N	-0-					15

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
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	916	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	939	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	1038	1	9642	2	N	-0-					-0-
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	1156	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	917	1	9185	2	N	-0-					-0-
*10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	869	1	10496	2	N	-0-					-0-

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
05	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
06	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	3201	-0-	-3579	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	3966	-0-	-3040	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

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
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11759	-0-	-511	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11534	-0-	-1145	-0-	11534	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	11176	-0-	-2030	-0-	11176	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	10545	-0-	-2235	-0-	10545	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	10090	-0-	-3116	-0-	10090	3			N	-0-					-0-

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
05	11098	X	10609	-0-	-489	-0-	376	1	10233	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10165	-0-	-545	-0-	380	1	9785	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10372	-0-	-602	-0-	395	1	9977	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10363	-0-	-332	-0-	378	1	9985	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9906	-0-	-354	-0-	358	1	9548	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10145	-0-	-457	-0-	383	1	9762	2	N	-0-					-0-

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
05	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	600	X	183	-0-	-417	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	620	X	461	-0-	-159	-0-	91	1	370	3	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	868	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	681	1	2309	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3167	-0-	67	67	392	1	2775	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	99	1	2905	3	N	60	184	1			100
							66	9									
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	106	1	3174	3	N	66					166
							73	9									
07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	109	1	3243	3	N	70	187	1			49
							77	9									
08	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	106	1	3097	3	N	106					155
							117	9									
09	3360	X	2860	-0-	-500	-0-	92	1	2742	3	N	24					179
							26	9									
10	3472	X	3057	-0-	-415	-0-	95	1	2932	3	N	27	182	1			24
							30	9									

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
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	112	1	4875	3	N	59	101	1			74
							65	9									
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	13					87
							14	9									
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	129	1	5747	3	N	54	96	1			45
							59	9									
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	118	1	5125	3	N	52					97
							57	9									
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	2					99
							2	9									
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	135	1	6139	3	N	25					124
							28	9									

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
05	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	15	1	3255	3	N	15					196
							17	9									
06	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	12	1	2707	3	N	23					219
							25	9									
07	3565	X	2136	-0-	-1429	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					219
*08	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	16	1	7	2	N	-0-					219
							2993	3									
09	3180	X	2376	-0-	-804	-0-	10	1	1	2	N	31					250
							2331	3	34	9							
10	3286	X	2572	-0-	-714	-0-	11	1	2507	3	N	49					299
							54	9									

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
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	863	1	3265	3	N	56					195
							62	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	848	1	1982	3	N	24	172	1			47
							26	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	899	1	3821	3	N	38					85
							42	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	899	1	4121	3	N	64					149
							70	9									
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	870	1	4639	3	N	81	167	1			63
							89	9									
*10	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	899	1	4441	3	N	58					121
							64	9									

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
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	444	1	6015	3	Y	28					98
							31	9									
06	6300	X	6264	-0-	-36	-0-	310	1	5910	3	Y	40	106	1			32
							44	9									
07	6510	X	5149	-0-	-1361	-0-	385	1	4764	3	Y	-0-					32
08	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	316	1	11	2	Y	-0-					32
							4857	3									
09	6270	X	2919	-0-	-3351	-0-	435	1	2	2	Y	-0-					32
							2482	3									
10	6479	X	3293	-0-	-3186	-0-	768	1	2486	3	Y	35	107	1			27
							39	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
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	314	1	9141	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7409	-0-	-2101	-0-	241	1	7168	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9125	-0-	-702	-0-	297	1	8828	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9018	-0-	-809	-0-	300	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8126	-0-	-1024	-0-	265	1	7861	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	8574	-0-	-881	-0-	271	1	8303	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

05	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	1060	1	3506	3	N	-0-					146
06	4560	X	4121	-0-	-439	-0-	1008	1	3089	3	N	22	146	1			22
							24	9									
07	4712	X	4301	-0-	-411	-0-	1044	1	3257	3	N	-0-					22
08	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	1049	1	3264	3	N	-0-					22
09	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	1010	1	3128	3	N	-0-					22
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	1036	1	3152	3	N	-0-					22

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

05	8153	X	7648	-0-	-505	-0-	253	1	7391	3	Y	4					19
							4	9									
06	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	232	1	6888	3	Y	6					25
							7	9									
07	7750	X	7569	-0-	-181	-0-	245	1	7322	3	Y	2					27
							2	9									
08	7750	X	7336	-0-	-414	-0-	243	1	7093	3	Y	-0-					27
09	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	225	1	6709	3	Y	-0-					27
10	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	223	1	6846	3	Y	9					36
							10	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	277	1	8082	3	N	-0-					-0-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	283	1	8414	3	N	-0-					-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	283	1	8402	3	N	-0-					-0-
08	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	297	1	8628	3	N	-0-					-0-
09	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278	1	8292	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	8587	-0-	-62	-0-	271	1	8316	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270

05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	1331	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1102	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1704	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1736	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1860	1	1724	2	N	-0-					-0-
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	1323	1	3249	2	N	-0-					-0-

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
05	10292	X	9391	-0-	-901	-0-	311	1	9080	3	N	-0-					70
06	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	318	1	9461	3	N	-0-					70
07	10106	X	9324	-0-	-782	-0-	303	1	9021	3	N	-0-					70
08	9982	X	8603	-0-	-1379	-0-	286	1	8317	3	Y	-0-	55	1			15
09	9780	X	8801	-0-	-979	-0-	285	1	8507	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
10	10106	X	7467	-0-	-2639	-0-	236	1	7230	3	Y	1	1	1			15
							1	9									

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
05	23438	X	23438	-0-	-0-	-0-	777	1	22661	3	N	-0-					-0-
06	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	719	1	21330	3	N	-0-					-0-
07	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	723	1	21472	3	N	-0-					-0-
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	309	1	8985	3	N	-0-					-0-
09	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	809	1	24065	3	N	-0-					-0-
*10	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	745	1	22792	3	N	-0-					-0-

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	11470	X	10710	-0-	-760	-0-	354	1	10356	3	N	-0-					136
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-	136	1			-0-
07	11098	X	10436	-0-	-662	-0-	340	1	10096	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10407	-0-	-505	-0-	346	1	10061	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	8428	-0-	-2582	-0-	273	1	8155	3	N	-0-					-0-
10	11377	X	6191	-0-	-5186	-0-	196	1	5995	3	N	-0-					-0-

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
05	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	206	1	8957	3	N	-0-					-0-
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	289	1	8563	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8717	-0-	-56	-0-	284	1	8433	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8220	-0-	-553	-0-	185	1	8035	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7804	-0-	-686	-0-	172	1	7632	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	187	1	8482	3	N	-0-					-0-

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
05	11160	X	10410	-0-	-750	-0-	234	1	10176	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	10532	-0-	-88	-0-	233	1	10299	3	N	-0-					-0-
07	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	243	1	10771	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	10366	-0-	-236	-0-	234	1	10132	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10165	-0-	-365	-0-	224	1	9941	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	10332	-0-	-673	-0-	326	1	10006	3	N	-0-					-0-

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
05	9424	X	8980	-0-	-444	-0-	212	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8780	-0-	-340	-0-	219	1	8561	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8992	-0-	-246	-0-	229	1	8763	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	9027	-0-	-149	-0-	219	1	8808	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	205	1	8322	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8895	-0-	-188	-0-	224	1	8671	2	N	-0-					-0-

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
05	11470	X	11076	-0-	-394	-0-	250	1	10826	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10419	-0-	-681	-0-	231	1	10188	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	214	1	9431	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10446	-0-	-621	-0-	236	1	10210	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9709	-0-	-1001	-0-	215	1	9494	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	211	1	9542	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	5014	-0-	1914	1914	190	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	6545	X	4631	-0-	-1914	-0-	160	1	4471	2	N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	2	N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	215	1	4472	2	N	-0-					-0-
*10	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4616	2	N	-0-					-0-

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
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	1186	1	6275	2	N	-0-					-0-
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1078	1	4847	2	N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1151	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5271	2	N	-0-					-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1206	1	5341	2	N	-0-					-0-
*10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	1219	1	5495	2	N	-0-					-0-

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
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	88	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	94	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4558	-0-	-61	-0-	101	1	4457	2	N	-0-					-0-
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	105	1	4619	2	N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	93	1	4382	2	N	-0-					-0-
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	95	1	4576	2	N	-0-					-0-

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
05	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	596	1	16221	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	14425	-0-	-1475	-0-	539	1	13886	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14505	-0-	-1212	-0-	553	1	13952	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14440	-0-	-1990	-0-	526	1	13914	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	8310	-0-	-7590	-0-	300	1	8010	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	12274	-0-	-4156	-0-	463	1	11811	2	N	-0-					-0-

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
05	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	204	1	8860	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8654	-0-	-1216	-0-	192	1	8462	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9151	-0-	-1048	-0-	203	1	8948	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	8950	-0-	-1249	-0-	202	1	8748	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8740	-0-	-590	-0-	193	1	8547	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8750	-0-	-395	-0-	189	1	8561	3	N	-0-					-0-

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
05	6975	X	1421	-0-	-5554	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	313	1	3903	3	N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	347	-0-	-1079	-0-	7	1	340	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	500	-0-	-3730	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	153	-0-	-4218	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-

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
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	314	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	320	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	324	1	12431	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	6858	-0-	-5294	-0-	167	1	6691	2	N	-0-					-0-
09	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	336	1	13631	2	N	-0-					-0-
*10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	327	1	12674	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2041	-0-	-2733	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	53	-0-	-4721	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	166	-0-	-4608	-0-	166	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8432	X	7893	-0-	-539	-0-	294	1	7599	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7576	-0-	-494	-0-	266	1	7310	2	N	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	324	1	8614	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7373	-0-	-811	-0-	301	1	7072	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7072	-0-	-728	-0-	330	1	6742	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7925	-0-	-1003	-0-	331	1	7594	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	166	1	7235	3	Y	28					61
							31	9									
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	146	1	6443	3	Y	22	73	1			10
							24	9									
07	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	164	1	7289	3	Y	32					42
							35	9									
08	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	205	1	8934	3	Y	4	44	1			2
							4	9									
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	196	1	8732	3	Y	39	7	1			34
							43	9									
*10	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	180	1	8215	3	Y	30	1	1			63
							33	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

05	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	441	1	12864	3	N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	383	1	11399	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	3228	-0-	-8552	-0-	107	1	3121	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	6647	-0-	-4753	-0-	216	1	6431	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	7619	-0-	-4161	-0-	241	1	7378	3	N	-0-					-0-

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
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	265	1	11565	3	N	-0-					-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	373	1	11102	3	N	-0-					-0-
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	254	1	11295	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	11067	-0-	-31	-0-	249	1	10818	3	N	-0-					-0-
09	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	238	1	10609	3	N	-0-					-0-
10	11098	X	11029	-0-	-69	-0-	347	1	10682	3	N	-0-					-0-

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
05	5952	X	5347	-0-	-605	-0-	200	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4566	-0-	-1014	-0-	159	1	4407	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5205	-0-	-468	-0-	189	1	5016	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	212	1	5012	2	N	-0-					-0-
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	245	1	5056	2	N	-0-					-0-
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	227	1	5243	2	N	-0-					-0-

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					2
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					2
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					2
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					2
10	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					2

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
05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
*10	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	3			N	-0-					-0-

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
05	11315	X	10019	-0-	-1296	-0-	355	1	9664	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9634	-0-	-1106	-0-	360	1	9274	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	363	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9466	-0-	-888	-0-	345	1	9121	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9237	-0-	-543	-0-	334	1	8903	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9233	-0-	-780	-0-	348	1	8885	2	N	-0-					-0-

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
05	9734	X	9614	-0-	-120	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9207	-0-	-213	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
07	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
08	9734	X	9250	-0-	-484	-0-	9250	3			N	-0-					-0-
09	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8926	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	9403	-0-	-331	-0-	9403	3			N	-0-					-0-

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
05	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	843	-0-	-2757	-0-	843	1			N	-0-					-0-
07	3720	X	891	-0-	-2829	-0-	891	1			N	-0-					-0-
08	3720	X	899	-0-	-2821	-0-	899	1			N	-0-					-0-
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	2283	1	11740	2	N	-0-					-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-

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
05	20770	X	18282	-0-	-2488	-0-	681	1	17601	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	14562	-0-	-5538	-0-	516	1	14046	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	18268	-0-	-2502	-0-	660	1	17608	2	N	-0-					-0-
08	19902	X	17707	-0-	-2195	-0-	722	1	16985	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16293	-0-	-1407	-0-	759	1	15534	2	N	-0-					-0-
10	18290	X	17075	-0-	-1215	-0-	712	1	16363	2	N	-0-					-0-

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
05	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	463	1	11961	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5302	-0-	-1298	-0-	185	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	2625	-0-	-4195	-0-	107	1	2518	2	N	-0-					-0-
09	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	580	1	11858	2	N	-0-					-0-
*10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	409	1	9436	2	N	-0-					-0-

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
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	41	1			3
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					3
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	181	1	7876	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	5850	-0-	-1650	-0-	266	1	5584	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	5871	-0-	-1879	-0-	191	1	5680	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	173	1	7537	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	242	1	7433	3	N	-0-					-0-

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
05	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	29	1	6462	3	N	-0-					20
06	6690	X	6209	-0-	-481	-0-	28	1	6181	3	N	-0-					20
07	6913	X	6522	-0-	-391	-0-	30	1	6492	3	N	-0-					20
08	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	34	1	14	2	N	-0-					20
							6233	3									
09	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	27	1	4	2	N	-0-					20
							6091	3									
10	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	27	1	1	2	N	-0-					20
							6051	3									

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
05	8153	X	7678	-0-	-475	-0-	139	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7335	-0-	-315	-0-	152	1	7183	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7407	-0-	-498	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7375	-0-	-406	-0-	164	1	7211	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7208	-0-	-292	-0-	149	1	7059	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7486	-0-	-202	-0-	152	1	7334	2	N	-0-					-0-

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
05	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	294	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	815	-0-	-11485	-0-	630	1	185	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	19	-0-	-12691	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
08	12710	X	5041	-0-	-7669	-0-	867	1	9	2	N	-0-					-0-
							4165	3									
09	9360	X	4328	-0-	-5032	-0-	845	1	2	2	N	-0-					-0-
							3481	3									
10	8029	X	3542	-0-	-4487	-0-	798	1	2744	3	N	-0-					-0-

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
05	13702	X	12847	-0-	-855	-0-	456	1	12391	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12692	-0-	-568	-0-	474	1	12218	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	13008	-0-	-508	-0-	496	1	12512	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	13181	-0-	-273	-0-	480	1	12701	2	N	-0-					-0-
09	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	471	1	12580	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12939	-0-	-174	-0-	488	1	12451	2	N	-0-					-0-

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
05	8804	X	7217	-0-	-1587	-0-	269	1	6948	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	2817	-0-	-5313	-0-	99	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	1174	-0-	-7134	-0-	48	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6003	-0-	-1227	-0-	282	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6494	-0-	-729	-0-	281	1	6213	2	N	-0-					-0-

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
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	98	1	4277	3	N	54					85
							59	9									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	3	N	108	164	1			29
							119	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	101	1	4485	3	N	-0-					29
08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	104	1	4530	3	N	-0-					29
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	107	1	4754	3	N	-0-					29
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	81	1	3726	3	N	-0-					29

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
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
06	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9394	-0-	-712	-0-	9394	3			N	-0-					-0-

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
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	N	-0-					163
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	N	-0-					163
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2352	3	N	-0-					163
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					163
							2149	3									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	91	1	1	2	N	-0-					163
							2252	3									
*10	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	99	1	2471	3	N	-0-					163

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
05	10168	X	8827	-0-	-1341	-0-	40	1	8726	3	Y	55					128
							61	9									
06	9840	X	9227	-0-	-613	-0-	43	1	1	2	Y	46	133	1			41
							9132	3	51	9							
07	10168	X	9349	-0-	-819	-0-	45	1	9304	3	Y	-0-					41
08	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	72	1	29	2	Y	-0-					41
							13077	3									
09	9660	X	8607	-0-	-1053	-0-	39	1	5	2	Y	-0-					41
							8563	3									
*10	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	Y	-0-					41
							11120	3									

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
05	12121	X	11738	-0-	-383	-0-	416	1	11322	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11554	-0-	-56	-0-	432	1	11122	2	N	-0-					-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	478	1	12051	2	N	-0-					-0-
08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	488	1	12909	2	N	-0-					-0-
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	423	1	11293	2	N	-0-					-0-
*10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	515	1	13143	2	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	3392	-0-	-2338	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	3177	-0-	-2186	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3426	-0-	-1968	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3676	-0-	-1544	-0-	838	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5326	-0-	-68	-0-	837	1	4489	3	N	-0-					-0-

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
05	19437	X	17573	-0-	-1864	-0-	416	1	17157	2	N	-0-					-0-
06	18720	X	16566	-0-	-2154	-0-	413	1	16153	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	15972	-0-	-2411	-0-	406	1	15566	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	15428	-0-	-2955	-0-	375	1	15053	2	N	-0-					-0-
09	17790	X	15836	-0-	-1954	-0-	381	1	15455	2	N	-0-					-0-
10	17577	X	16671	-0-	-906	-0-	419	1	16252	2	N	-0-					-0-

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
05	5673	X	5453	-0-	-220	-0-	99	1	5354	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5249	-0-	-241	-0-	109	1	5140	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	118	1	5214	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	117	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	107	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	106	1	5123	2	N	-0-					-0-

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
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	299	1	16160	2	N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	330	1	15563	2	N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	335	1	14818	2	N	-0-					-0-
08	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	315	1	13873	2	N	-0-					-0-
09	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	285	1	13496	2	N	-0-					-0-
*10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	296	1	14348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	15168	-0-	-1138	-0-	275	1	14893	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14907	-0-	-873	-0-	310	1	14597	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14910	-0-	-1396	-0-	330	1	14580	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	13954	-0-	-2104	-0-	310	1	13644	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	13812	-0-	-1548	-0-	286	1	13526	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	13194	-0-	-2213	-0-	267	1	12927	2	N	-0-					-0-

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
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	154	1	8323	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	168	1	7917	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	184	1	8124	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8208	-0-	-255	-0-	182	1	8026	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7931	-0-	-259	-0-	164	1	7767	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	163	1	7907	2	N	-0-					-0-

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
05	5766	X	837	-0-	-4929	-0-	837	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	787	-0-	-4103	-0-	787	1			N	-0-					-0-
07	1922	X	818	-0-	-1104	-0-	818	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	837	-0-	-682	-0-	837	1			N	-0-					-0-
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1159	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

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
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	120	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5936	-0-	-154	-0-	123	1	5813	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5844	-0-	-449	-0-	129	1	5715	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5807	-0-	-486	-0-	129	1	5678	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	120	1	5676	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	120	1	5808	2	N	-0-					-0-

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
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	959	1	2634	3	N	78	162	1			56
							86	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	917	1	2126	3	N	-0-					56
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	948	1	2191	3	N	102					158
							112	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	931	1	1365	3	N	1	142	1			17
							1	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	923	1	2353	3	N	-0-					17
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	961	1	2829	3	N	118	118	1			17
							130	9									

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
05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	281	1	15177	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	14643	-0-	-1557	-0-	304	1	14339	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15043	-0-	-1511	-0-	332	1	14711	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	13868	-0-	-2128	-0-	308	1	13560	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	14259	-0-	-1221	-0-	295	1	13964	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	14605	-0-	-864	-0-	296	1	14309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	13074	-0-	-1465	-0-	486	1	12588	2	N	-0-			-0-
06	14070	X	10623	-0-	-3447	-0-	373	1	10250	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	13627	-0-	-850	-0-	494	1	13133	2	N	-0-			-0-
08	14477	X	12709	-0-	-1768	-0-	517	1	12192	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	12003	-0-	-1797	-0-	559	1	11444	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12773	-0-	-867	-0-	533	1	12240	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	205	1	8907	3	N	-0-			-0-
06	8760	X	8079	-0-	-681	-0-	178	1	7901	3	N	-0-			-0-
07	9052	X	8190	-0-	-862	-0-	182	1	8008	3	N	-0-			-0-
08	9052	X	8249	-0-	-803	-0-	186	1	8063	3	N	-0-			-0-
09	8760	X	7885	-0-	-875	-0-	174	1	7711	3	N	-0-			-0-
10	9052	X	8064	-0-	-988	-0-	173	1	7891	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	191	1	8287	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	8119	-0-	-11	-0-	180	1	7939	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	8236	-0-	-165	-0-	182	1	8054	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	8035	-0-	-366	-0-	182	1	7853	3	N	-0-			-0-
09	8130	X	7980	-0-	-150	-0-	176	1	7804	3	N	-0-			-0-
*10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	187	1	8498	3	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

05	3751	X	3166	-0-	-585	-0-	118	1	3048	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	2839	-0-	-791	-0-	100	1	2739	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	109	1	2896	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	122	1	2882	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2664	-0-	-666	-0-	124	1	2540	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2635	-0-	-527	-0-	110	1	2525	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1182	1	4351	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3051	-0-	-879	-0-	1030	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	1252	1	6051	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	4567	-0-	-1788	-0-	1131	1	3436	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	2023	-0-	-4127	-0-	1102	1	921	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6185	-0-	-1131	-0-	1254	1	4931	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

05	620	X	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4721	-0-	-1417	-0-	106	1	4615	3	Y	-0-	164	1			5
06	5310	X	4344	-0-	-966	-0-	95	1	4216	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-					5
08	5301	X	4383	-0-	-918	-0-	98	1	4285	3	Y	-0-					5
09	5130	X	4230	-0-	-900	-0-	94	1	4136	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	93	1	4279	3	Y	-0-					10

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7447	-0-	-303	-0-	165	1	7195	3	Y	79					79
							87	9									
06	7260	X	6816	-0-	-444	-0-	149	1	6639	3	Y	25	100	1			4
							28	9									
07	7502	X	6867	-0-	-635	-0-	152	1	6715	3	Y	-0-					4
08	7440	X	6957	-0-	-483	-0-	156	1	6779	3	Y	20					24
							22	9									
09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	148	1	6625	3	Y	175	171	1			28
							193	9									
10	7440	X	7062	-0-	-378	-0-	152	1	6910	3	Y	-0-					10

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	6485	-0-	-2412	-0-	230	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	5328	-0-	-3222	-0-	199	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	5918	-0-	-2793	-0-	226	1	5692	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6388	-0-	-2137	-0-	233	1	6155	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6111	-0-	-2139	-0-	221	1	5890	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6291	-0-	-188	-0-	237	1	6054	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1052	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	980	1	5263	2	N	-0-					-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1101	1	7007	2	N	-0-					-0-
08	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	1135	1	7059	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1135	1	6635	2	N	-0-					-0-
*10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1157	1	7341	2	N	-0-					-0-

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
05	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	797	1	20635	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	17356	-0-	-2624	-0-	609	1	16747	2	N	-0-					-0-
07	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	785	1	20840	2	N	-0-					-0-
08	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	862	1	20330	2	N	-0-					-0-
09	19980	X	19943	-0-	-37	-0-	928	1	19015	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	20240	-0-	-406	-0-	844	1	19396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6741	-0-	-730	-0-	151	1	6590	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	6302	-0-	-658	-0-	140	1	6162	3	N	-0-			-0-
07	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	142	1	6261	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6288	-0-	-501	-0-	142	1	6146	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	129	1	5723	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	5921	-0-	-806	-0-	127	1	5794	3	N	-0-			-0-

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
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	181	1	7882	3	N	-0-			-0-
06	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	174	1	7676	3	N	-0-			-0-
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	177	1	7792	3	N	-0-			-0-
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	181	1	7800	3	N	-0-			-0-
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	172	1	7622	3	N	-0-			-0-
*10	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	177	1	8058	3	N	-0-			-0-

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
05	11439	X	10731	-0-	-708	-0-	355	1	10372	3	N	4			110
							4	9							
06	10710	X	10061	-0-	-649	-0-	328	1	9732	3	N	1			111
							1	9							
07	11067	X	10154	-0-	-913	-0-	330	1	9824	3	N	-0-			111
08	10912	X	10430	-0-	-482	-0-	347	1	10079	3	N	4			115
							4	9							
09	10380	X	9191	-0-	-1189	-0-	298	1	8893	3	N	-0-			115
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	292	1	8954	3	N	-0-			115

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
05	13826	X	12786	-0-	-1040	-0-	288	1	12498	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	272	1	12039	3	N	-0-			-0-
07	13609	X	12931	-0-	-678	-0-	286	1	12645	3	N	-0-			-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	293	1	12702	3	N	-0-			-0-
09	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	281	1	12431	3	N	-0-			-0-
10	12927	X	12826	-0-	-101	-0-	276	1	12550	3	N	-0-			-0-

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
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-			-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-			-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-			-0-
*10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-

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
05	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	456	1	11804	2	N	-0-			-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	346	1	9549	2	N	-0-			-0-
07	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	468	1	12404	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12104	-0-	-513	-0-	494	1	11610	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	506	1	10368	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	490	1	11262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	12638	-0-	-3575	-0-	284	1	12354	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	12054	-0-	-3576	-0-	267	1	11787	3	N	-0-					-0-
07	13454	X	12459	-0-	-995	-0-	276	1	12183	3	N	-0-					-0-
08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	301	1	12990	3	N	-0-					-0-
09	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	318	1	14102	3	N	-0-					-0-
*10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	307	1	13946	3	N	-0-					-0-

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
05	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	577	1	23810	2	N	-0-					-0-
06	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	598	1	23381	2	N	-0-					-0-
07	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	578	1	22166	2	N	-0-					-0-
08	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	540	1	21677	2	N	-0-					-0-
09	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	498	1	20197	2	N	-0-					-0-
*10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	519	1	20119	2	N	-0-					-0-

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
05	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	288	1	15555	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	309	1	14571	2	N	-0-					-0-
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	324	1	14318	2	N	-0-					-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	315	1	13893	2	N	-0-					-0-
09	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	283	1	13378	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13639	-0-	-404	-0-	276	1	13363	2	N	-0-					-0-

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
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	119	1	5140	3	N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	110	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4841	-0-	-26	-0-	107	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	N	-0-					-0-
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	109	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	98	1	4477	3	N	-0-					-0-

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
05	10664	X	9724	-0-	-940	-0-	322	1	9402	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9269	-0-	-1051	-0-	302	1	8967	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9598	-0-	-1066	-0-	312	1	9286	3	Y	-0-					-0-
*08	10571	X	9528	-0-	-1043	-0-	316	1	9183	3	Y	26					26
							29	9									
*09	10230	X	9080	-0-	-1150	-0-	295	1	8785	3	Y	-0-	26	1			-0-
*10	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	296	1	9067	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	5983	X	4948	-0-	-1035	-0-	112	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4659	-0-	-1131	-0-	103	1	4556	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	114	1	5061	3	N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	124	1	5351	3	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	119	1	5246	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	110	1	5018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22785	X	19602	-0-	-3183	-0-	695	1	18907	2	N	-0-					-0-
06	22050	X	19161	-0-	-2889	-0-	716	1	18445	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19746	-0-	-3039	-0-	753	1	18993	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	19478	-0-	-1881	-0-	710	1	18768	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	633	1	16896	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18139	-0-	-1670	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

05	20088	X	19743	-0-	-345	-0-	700	1	19043	2	N	-0-					-0-
06	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	841	1	21645	2	N	-0-					-0-
07	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	781	1	19708	2	N	-0-					-0-
08	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	728	1	19241	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	19331	-0-	-139	-0-	698	1	18633	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	19748	-0-	-371	-0-	745	1	19003	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

05	21514	X	18404	-0-	-3110	-0-	653	1	17751	2	N	-0-					-0-
06	19200	X	18206	-0-	-994	-0-	681	1	17525	2	N	-0-					-0-
07	18538	X	15610	-0-	-2928	-0-	595	1	15015	2	N	-0-					-0-
08	18538	X	15331	-0-	-3207	-0-	559	1	14772	2	N	-0-					-0-
09	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	907	1	24214	2	N	-0-					-0-
*10	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	894	1	22804	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

05	11315	X	11263	-0-	-52	-0-	253	1	11010	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10419	-0-	-531	-0-	231	1	10188	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	11086	-0-	-229	-0-	245	1	10841	3	N	-0-					-0-
08	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	261	1	11307	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10788	-0-	-162	-0-	238	1	10550	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	11184	-0-	-69	-0-	241	1	10943	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

05	13423	X	12871	-0-	-552	-0-	289	1	12582	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	12211	-0-	-419	-0-	271	1	11940	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12666	-0-	-354	-0-	280	1	12386	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	12704	-0-	-285	-0-	287	1	12417	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12337	-0-	-233	-0-	272	1	12065	3	N	-0-					-0-
10	12865	X	12755	-0-	-110	-0-	275	1	12480	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

05	9920	X	9408	-0-	-512	-0-	211	1	9197	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	9005	-0-	-595	-0-	199	1	8806	3	N	-0-					-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	221	1	9777	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9551	-0-	-369	-0-	216	1	9335	3	N	-0-					-0-
09	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	204	1	9062	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9459	-0-	-461	-0-	204	1	9255	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8213	-0-	-1056	-0-	8213	3			N	-0-			-0-
06	8970	X	7537	-0-	-1433	-0-	7537	3			N	-0-			-0-
07	9269	X	7982	-0-	-1287	-0-	7982	3			N	-0-			-0-
08	9269	X	7688	-0-	-1581	-0-	7688	3			N	-0-			-0-
09	7950	X	7309	-0-	-641	-0-	7309	3			N	-0-			-0-
10	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	744	1	10556	3	N	-0-			-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	712	1	10517	3	N	-0-			-0-
07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	743	1	10304	3	N	-0-			-0-
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	723	1	9926	3	N	-0-			-0-
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	707	1	10256	3	N	-0-			-0-
*10	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	744	1	10480	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10346	-0-	-1031	-0-	233	1	10113	3	N	-0-			-0-
06	10710	X	9775	-0-	-935	-0-	216	1	9559	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10062	-0-	-788	-0-	223	1	9839	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10182	-0-	-234	-0-	230	1	9952	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	221	1	9778	3	N	-0-			-0-
10	10354	X	10150	-0-	-204	-0-	218	1	9932	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	365	1	9924	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8593	-0-	-227	-0-	321	1	8272	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	411	1	10377	2	N	-0-			-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	368	1	9739	2	N	-0-			-0-
09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	354	1	9454	2	N	-0-			-0-
*10	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	379	1	9677	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10199	X	10006	-0-	-193	-0-	226	1	9780	3	N	-0-			-0-
06	9870	X	9864	-0-	-6	-0-	218	1	9646	3	N	-0-			-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	226	1	10009	3	N	-0-			-0-
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	230	1	9966	3	N	-0-			-0-
09	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	220	1	9734	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	10081	-0-	-149	-0-	217	1	9864	3	N	-0-			-0-

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
05	5611	X	5236	-0-	-375	-0-	118	1	5118	3	N	-0-			-0-
06	5340	X	4995	-0-	-345	-0-	110	1	4885	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	5273	-0-	-28	-0-	117	1	5156	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	116	1	5021	3	N	-0-			-0-
09	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	109	1	4835	3	N	-0-			-0-
10	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	109	1	4942	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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

05	14167	X	13882	-0-	-285	-0-	13882	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	13221	-0-	-489	-0-	13221	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	13217	-0-	-950	-0-	13217	3			N	-0-					-0-
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	13354	-0-	-176	-0-	13354	3			N	-0-					-0-
10	13888	X	12862	-0-	-1026	-0-	12862	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2072	-0-	-1258	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2463	-0-	-978	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1728	-0-	-1651	-0-	21	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-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

05	6541	X	1066	-0-	-5475	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	27	-0-	-6093	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	1715	-0-	-4454	-0-	616	1	1099	3	N	-0-					-0-
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	868	1	5830	3	N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	644	1	6079	3	N	-0-					-0-
*10	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

05	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3			N	-0-					-0-
06	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
07	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			N	-0-					-0-
08	16802	X	10432	-0-	-6370	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	2332	-0-	-13928	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

05	17484	X	17028	-0-	-456	-0-	566	1	16462	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16318	-0-	-662	-0-	532	1	15786	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16716	-0-	-830	-0-	545	1	16171	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15949	-0-	-1597	-0-	532	1	15417	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	15890	-0-	-820	-0-	517	1	15373	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	16530	-0-	-489	-0-	523	1	16007	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

05	19778	X	18272	-0-	-1506	-0-	603	1	17621	3	N	44					196
							48	9									
06	18510	X	17633	-0-	-877	-0-	572	1	17016	3	N	41					237
							45	9									
*07	18600	X	18311	-0-	-289	-0-	594	1	17691	3	N	24					261
							26	9									
*08	18600	X	17706	-0-	-894	-0-	588	1	17118	3	Y	-0-	147	1			114
*09	17670	X	14394	-0-	-3276	-0-	466	1	13928	3	Y	-0-	111	1			3
10	18321	X	16697	-0-	-1624	-0-	525	1	16122	3	Y	45	9	1			39
							50	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	239	1	10375	3	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	237	1	10475	3	N	-0-					-0-
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	224	1	9917	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9202	-0-	-346	-0-	207	1	8995	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	8523	-0-	-717	-0-	187	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9548	X	4801	-0-	-4747	-0-	103	1	4698	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	146	1	3799	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2645	-0-	-1555	-0-	93	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3134	-0-	-1206	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	132	1	3101	2	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	205	1	4203	2	N	-0-					-0-
*10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	209	1	4841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	744	1	8638	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	8684	-0-	-1306	-0-	689	1	7995	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8614	-0-	-407	-0-	740	1	7874	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8369	-0-	-1024	-0-	740	1	7629	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8260	-0-	-830	-0-	704	1	7556	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	7998	-0-	-1395	-0-	740	1	7258	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1193	-0-	-1163	-0-	713	1	480	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	1775	-0-	-595	-0-	690	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	690	1	1695	3	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	1			Y	-0-					21
06	360	X	129	-0-	-231	-0-	129	1			Y	-0-					21
07	372	X	226	-0-	-146	-0-	226	1			Y	-0-					21
08	403	X	303	-0-	-100	-0-	303	1			Y	-0-					21
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	1	3	9	Y	3					24
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	1	2	9	Y	2					26

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	11253	-0-	-279	-0-	266	1	10987	2	N	-0-					-0-
06	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	281	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	338	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	309	1	12425	2	N	-0-					-0-
09	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	283	1	11449	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	12069	-0-	-83	-0-	304	1	11765	2	N	-0-					-0-

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
05	17267	X	15652	-0-	-1615	-0-	555	1	15097	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	2611	-0-	-14099	-0-	98	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	13350	-0-	-3638	-0-	509	1	12841	2	N	-0-					-0-
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	613	1	16206	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	655	1	17495	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15573	-0-	-82	-0-	587	1	14986	2	N	-0-					-0-

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
05	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	687	1	18689	2	N	-0-					-0-
06	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	700	1	18023	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	16555	-0-	-2975	-0-	631	1	15924	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	16938	-0-	-2592	-0-	617	1	16321	2	N	-0-					-0-
09	29898	X	29898	-0-	-0-	-0-	1080	1	28818	2	N	-0-					-0-
*10	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1034	1	26374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	505	1	3000	3	N	20					107
							22	9									
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	507	1	3623	3	N	27	109	1			25
							30	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	557	1	5350	3	N	6					31
							7	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	525	1	9	2	N	10					41
							4297	3	11	9							
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	488	1	2	2	N	18	52	1			7
							3718	3	20	9							
10	5921	X	4199	-0-	-1722	-0-	545	1	3654	3	N	-0-					7

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	86	1	3774	3	N	39	154	1			22
							43	9									
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	80	1	3563	3	N	19					41
							21	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	3	N	6					47
							7	9									
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	81	1	3535	3	N	2					49
							2	9									
09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	77	1	3425	3	N	34					83
							37	9									
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	79	1	3622	3	N	1					84
							1	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	401	-0-	-250	-0-	401	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

05	18073	X	16597	-0-	-1476	-0-	2100	1	14497	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	8212	-0-	-9278	-0-	1597	1	6615	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	12585	-0-	-4062	-0-	2155	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	16585	X	15546	-0-	-1039	-0-	2127	1	13419	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14317	-0-	-1733	-0-	2405	1	11912	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	15956	-0-	-629	-0-	2355	1	13601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8835	-0-	-403	-0-	160	1	8675	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8356	-0-	-584	-0-	174	1	8182	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8533	-0-	-705	-0-	189	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8550	-0-	-626	-0-	190	1	8360	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8417	-0-	-283	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8546	-0-	-289	-0-	173	1	8373	2	N	-0-					-0-

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
05	10509	X	10080	-0-	-429	-0-	183	1	9897	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9586	-0-	-584	-0-	199	1	9387	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9839	-0-	-670	-0-	217	1	9622	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9825	-0-	-312	-0-	218	1	9607	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9420	-0-	-360	-0-	195	1	9225	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9613	-0-	-462	-0-	195	1	9418	2	N	-0-					-0-

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
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	135	1	7285	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6805	-0-	-695	-0-	141	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6802	-0-	-948	-0-	150	1	6652	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	151	1	6665	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6834	-0-	-426	-0-	141	1	6693	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6615	-0-	-794	-0-	134	1	6481	2	N	-0-					-0-

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
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	102	1	4544	3	N	-0-					-0-
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	105	1	4646	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4650	-0-	-93	-0-	104	1	4546	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	145	1	4336	3	N	-0-					-0-
10	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	149	1	4561	3	N	-0-					-0-

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
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	230	1	6717	3	N	63					180
							69	9									
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	206	1	6145	3	N	96	177	1			99
							106	9									
07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	206	1	6118	3	N	48	99	1			48
							53	9									
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	207	1	6033	3	N	47					95
							52	9									
09	5940	X	5638	-0-	-302	-0-	181	1	5395	3	N	56					151
							62	9									
10	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	172	1	5278	3	N	40	139	1			52
							44	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1689	-0-	-791	-0-	251	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	98	-0-	-2302	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	247	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1508	-0-	-848	-0-	161	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	583	1	5043	2	N	-0-					-0-
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	121	1	5852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3062	-0-	-2208	-0-	1185	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1273	1	4566	2	N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1140	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	1347	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	840	-0-	-4290	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	1006	1	4556	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	123	1	6655	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	124	1	5819	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6372	-0-	-355	-0-	141	1	6231	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	136	1	6421	2	N	-0-					-0-
*10	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	138	1	6660	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	86	1	4676	2	N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	321	1	4228	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	106	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	96	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	86	1	4069	2	N	-0-					-0-
*10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	76	1	3661	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	363	1	9425	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9288	-0-	-2022	-0-	327	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	347	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	8917	-0-	-2770	-0-	365	1	8552	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5192	-0-	-6088	-0-	244	1	4948	2	N	-0-					-0-
*10	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	492	1	11311	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	X	101	-0-	-1015	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 9113

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

05	6603	X	6298	-0-	-305	-0-	114	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6002	-0-	-328	-0-	125	1	5877	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	134	1	5945	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	134	1	5926	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	122	1	5761	2	N	-0-			-0-
10	6293	X	4628	-0-	-1665	-0-	94	1	4534	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

05	11005	X	6125	-0-	-4880	-0-	231	1	5894	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	5444	-0-	-4606	-0-	189	1	5255	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	4151	-0-	-5583	-0-	151	1	4000	2	N	-0-			-0-
08	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	438	1	10307	2	N	-0-			-0-
09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	375	1	7790	2	N	-0-			-0-
*10	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	369	1	8532	2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

05	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	108	1	5860	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	124	1	5863	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	138	1	6085	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	6161	-0-	-132	-0-	137	1	6024	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	123	1	5807	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	6093	-0-	-138	-0-	123	1	5970	2	N	-0-			-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

05	7006	X	224	-0-	-6782	-0-	7	1	217	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	2903	-0-	-3877	-0-	425	1	2478	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	273	-0-	-6733	-0-	9	1	264	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	3	-0-	-5949	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
*10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	404	1	2645	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

05	9920	X	9650	-0-	-270	-0-	175	1	9475	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9193	-0-	-317	-0-	191	1	9002	2	N	-0-			-0-
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	216	1	9538	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9669	-0-	-3	-0-	215	1	9454	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	9328	-0-	-32	-0-	193	1	9135	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9170	-0-	-595	-0-	186	1	8984	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	9393	X	9117	-0-	-276	-0-	894	1	8219	3	Y	4					112
							4	9									
06	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	883	1	9602	3	Y	1					113
							1	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	838	1	6053	3	Y	6					119
							7	9									
08	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	952	1	10402	3	Y	15					134
							17	9									
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	848	1	8035	3	Y	39					173
							43	9									
*10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	908	1	8882	3	Y	1	148	1			25
							1	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

05	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	593	1	15320	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	12651	-0-	-2439	-0-	444	1	12207	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14758	-0-	-1269	-0-	534	1	14224	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14729	-0-	-1298	-0-	603	1	14126	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14048	-0-	-1462	-0-	657	1	13391	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13682	-0-	-2221	-0-	572	1	13110	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	289	1	7464	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5859	-0-	-381	-0-	206	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	253	1	6739	2	N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	299	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	322	1	6587	2	N	-0-					-0-
*10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	301	1	6907	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	224	1	9717	3	N	-0-					-0-
06	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	196	1	8660	3	N	-0-					-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	209	1	9232	3	N	-0-					-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	221	1	9527	3	N	-0-					-0-
09	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	198	1	8750	3	N	-0-					-0-
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	188	1	8493	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

05	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	258	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9877	-0-	-23	-0-	246	1	9631	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10178	-0-	-393	-0-	259	1	9919	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	251	1	10060	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	10344	-0-	-216	-0-	249	1	10095	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	9727	-0-	-1185	-0-	245	1	9482	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	9114	X	6652	-0-	-2462	-0-	236	1	6416	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5866	-0-	-2954	-0-	219	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	235	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6120	-0-	-2436	-0-	223	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6130	-0-	-1370	-0-	221	1	5909	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	225	1	5733	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	787	1	4742	3	N	6					82
							7	9									
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	788	1	5634	3	N	14					96
							15	9									
07	4867	X	4042	-0-	-825	-0-	604	1	3427	3	N	10	84	1			22
							11	9									
08	4867	X	6	-0-	-4861	-0-	6	3			N	-0-					22
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					22
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					22

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	3	N	107	176	1			57
							118	9									
06	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	352	1	10485	3	N	91					148
							100	9									
07	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	349	1	10411	3	N	59	164	1			43
							65	9									
08	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	335	1	9744	3	N	34					77
							37	9									
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	328	1	9792	3	N	52					129
							57	9									
*10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	339	1	10418	3	N	44	99	1			74
							48	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

05	15004	X	14901	-0-	-103	-0-	557	1	14344	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	499	1	13725	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	15206	-0-	-15	-0-	554	1	14652	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	577	1	13567	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13989	-0-	-441	-0-	657	1	13332	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14774	-0-	-447	-0-	616	1	14158	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

05	17050	X	15572	-0-	-1478	-0-	283	1	15289	2	N	-0-					2
06	16500	X	14951	-0-	-1549	-0-	311	1	14640	2	N	-0-					2
07	16802	X	15164	-0-	-1638	-0-	335	1	14829	2	N	-0-					2
08	16275	X	14458	-0-	-1817	-0-	321	1	14137	2	N	-0-					2
09	15600	X	13042	-0-	-2558	-0-	270	1	12772	2	N	-0-					2
10	15562	X	12663	-0-	-2899	-0-	256	1	12407	2	N	-0-					2

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

05	10075	X	9943	-0-	-132	-0-	180	1	9763	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	199	1	9357	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10073	-0-	-2	-0-	223	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	226	1	9943	2	N	-0-					-0-
09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	218	1	10334	2	N	-0-					-0-
*10	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	217	1	10522	2	N	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	5966	-0-	-6837	-0-	212	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	8601	-0-	-3789	-0-	322	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11067	-0-	-1736	-0-	422	1	10645	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	10873	-0-	-1930	-0-	396	1	10477	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9901	-0-	-2489	-0-	358	1	9543	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	9934	-0-	-1133	-0-	375	1	9559	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	96	1	4185	3	Y	20					110
							22	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	161	1	4797	3	Y	25	101	1			34
							28	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	191	1	5691	3	Y	24					58
							26	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	184	1	5354	3	Y	20					78
							22	9									
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	183	1	5462	3	Y	17					95
							19	9									
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	183	1	5620	3	Y	20	50	1			65
							22	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	145	1	6319	3	N	1					70
							1	9									
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	135	1	6011	3	N	19					89
							21	9									
07	6355	X	6337	-0-	-18	-0-	139	1	6177	3	N	19					108
							21	9									
08	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	138	1	6024	3	N	38					146
							42	9									
09	6150	X	6023	-0-	-127	-0-	133	1	5890	3	N	-0-					146
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	196	1	6023	3	N	152					298
							167	9									

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

05	13950	X	13160	-0-	-790	-0-	495	1	12665	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	10070	-0-	-4450	-0-	356	1	9714	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13196	-0-	-1808	-0-	480	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	12791	-0-	-2213	-0-	524	1	12267	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	10618	-0-	-2132	-0-	495	1	10123	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	12836	-0-	-370	-0-	537	1	12299	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	231	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	2646	-0-	-3954	-0-	92	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	1281	-0-	-5539	-0-	53	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6068	-0-	-532	-0-	282	1	5786	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4804	-0-	-1396	-0-	200	1	4604	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	2167	-0-	-4715	-0-	49	1	2118	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	47	1	2098	3	N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	98	1	4240	3	N	-0-					-0-
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	140	1	6190	3	N	-0-					-0-
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	127	1	5789	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2981	-0-	-987	-0-	106	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	375	1	3785	2	N	-0-					-0-
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	166	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	168	1	4453	2	N	-0-					-0-
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	154	1	4108	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	111	1	2843	2	N	-0-					-0-

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
05	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	1005	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	714	1	8935	2	N	-0-					-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	785	1	10985	2	N	-0-					-0-
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	948	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	954	1	11893	2	N	-0-					-0-
*10	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	969	1	11114	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	143	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	5687	-0-	-913	-0-	126	1	5561	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	133	1	5875	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	136	1	5877	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5689	-0-	-581	-0-	126	1	5563	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	5760	-0-	-533	-0-	125	1	5635	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6802	-0-	-111	-0-	123	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	138	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6656	-0-	-195	-0-	147	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6386	-0-	-465	-0-	142	1	6244	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6260	-0-	-400	-0-	130	1	6130	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6324	-0-	-558	-0-	128	1	6196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5834	-0-	-614	-0-	193	1	5640	3	N	1	96	1			83
							1	9									
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	189	1	5619	3	N	37					120
							41	9									
07	6448	X	6079	-0-	-369	-0-	196	1	5844	3	N	35	49	1			106
							39	9									
08	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	195	1	5667	3	N	21					127
							23	9									
09	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	182	1	5440	3	N	1					128
							1	9									
10	6076	X	5803	-0-	-273	-0-	183	1	5594	3	N	24					152
							26	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	560	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5792	-0-	2692	3117	5792	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

05	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6122	-0-	6122	6272	6122	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4788	-0-	4788	11060	4788	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4776	-0-	4776	15836	4776	3			N	-0-					-0-
09	20823	X	4987	-0-	-15836	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
*10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

05	9951	X	9492	-0-	-459	-0-	172	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	190	1	8933	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	210	1	9283	2	N	-0-					-0-
08	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	218	1	9606	2	N	-0-					-0-
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	198	1	9389	2	N	-0-					-0-
*10	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	197	1	9516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	445	1	11493	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9509	-0-	-1231	-0-	337	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	461	1	12277	2	N	-0-					-0-
08	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	504	1	11841	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11358	-0-	-192	-0-	529	1	10829	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11901	-0-	-840	-0-	496	1	11405	2	N	-0-					-0-

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
05	8897	X	8721	-0-	-176	-0-	197	1	8524	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8331	-0-	-99	-0-	184	1	8147	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8581	-0-	-192	-0-	190	1	8391	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	8365	-0-	-439	-0-	189	1	8176	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8294	-0-	-226	-0-	183	1	8111	3	N	-0-					-0-
10	8711	X	8372	-0-	-339	-0-	180	1	8192	3	N	-0-					-0-

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
05	11315	X	10546	-0-	-769	-0-	349	1	10197	3	Y	-0-					-0-
06	10440	X	9317	-0-	-1123	-0-	303	1	9014	3	Y	-0-					-0-
07	10788	X	9408	-0-	-1380	-0-	306	1	9102	3	Y	-0-					-0-
*08	10788	X	9337	-0-	-1451	-0-	309	1	8992	3	Y	33					33
							36	9									
*09	10440	X	8871	-0-	-1569	-0-	288	1	8583	3	Y	-0-	33	1			-0-
*10	10540	X	9111	-0-	-1429	-0-	287	1	8821	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	87	1	4720	2	N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	97	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	103	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	100	1	4725	2	N	-0-					-0-
*10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	100	1	4856	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	14091	-0-	-45	-0-	525	1	13566	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	11228	-0-	-2452	-0-	399	1	10829	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	524	1	13984	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	14061	-0-	-44	-0-	573	1	13488	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12938	-0-	-712	-0-	602	1	12336	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	13562	-0-	-946	-0-	566	1	12996	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	2790	-0-	-1984	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2557	-0-	-2063	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3883	-0-	-891	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	904	-0-	-2723	-0-	904	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	9229	-0-	-5806	-0-	306	1	8923	3	Y	-0-					-0-
06	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	503	1	14938	3	Y	-0-					-0-
07	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	516	1	15351	3	Y	-0-					-0-
08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	539	1	15664	3	Y	-0-					-0-
09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	547	1	16287	3	Y	-0-					-0-
*10	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	528	1	16172	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8848	-0-	-297	-0-	293	1	8555	3	Y	-0-					5
*06	9270	X	8613	-0-	-657	-0-	280	1	8323	3	Y	9					14
							10	9									
*07	9362	X	8288	-0-	-1074	-0-	270	1	8018	3	Y	-0-					14
*08	9269	X	8665	-0-	-604	-0-	288	1	8377	3	Y	-0-					14
*09	8970	X	8356	-0-	-614	-0-	271	1	8085	3	Y	-0-	14	1			-0-
*10	8897	X	8393	-0-	-504	-0-	265	1	8127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	136	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	150	1	7082	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7466	-0-	-36	-0-	165	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7321	-0-	-150	-0-	162	1	7159	2	N	-0-					-0-
09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	155	1	7316	2	N	-0-					-0-
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	154	1	7453	2	N	-0-					-0-

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
05	7261	X	1	-0-	-7260	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	867	1	3563	3	N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	207	1	4603	3	N	-0-					-0-
09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2998	-0-	-1435	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

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
05	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	435	1	11834	2	N	-0-					-0-
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	291	1	11380	2	N	-0-					-0-
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	458	1	11563	2	N	-0-					-0-
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	430	1	11362	2	N	-0-					-0-
09	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	243	1	9855	2	N	-0-					-0-
*10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	280	1	10843	2	N	-0-					-0-

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
05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	523	1	362	3	N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	556	1	586	3	N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	558	1	939	3	N	-0-					-0-
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	1309	1	3010	3	Y	38					45
							42	9									
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	1284	1	2726	3	Y	21	47	1			19
							23	9									
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1343	1	3077	3	Y	18					37
							20	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1276	1	1843	3	Y	-0-					37
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1324	1	3751	3	Y	18					55
							20	9									
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	1382	1	4540	3	Y	16					71
							18	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	173	1	7475	3	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	154	1	6801	3	N	-0-					-0-
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	164	1	7210	3	N	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	156	1	6743	3	N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	197	1	8691	3	N	-0-					-0-
*10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	208	1	9466	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

05	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	260	1	11316	3	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	246	1	10856	3	N	-0-					-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	254	1	11179	3	N	-0-					-0-
08	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	248	1	10740	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	9837	-0-	-453	-0-	217	1	9620	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	9413	-0-	-1220	-0-	202	1	9211	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	133	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	144	1	6761	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	162	1	7180	2	N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	160	1	7033	2	N	-0-					-0-
09	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	147	1	6943	2	N	-0-					-0-
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	140	1	6776	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	132	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	53	1	1451	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	688	-0-	-2412	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	152	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	107	1	2475	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

05	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	193	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	213	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	228	1	10074	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10137	-0-	-837	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9990	-0-	-420	-0-	207	1	9783	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	206	1	9982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4960	X	4815	-0-	-145	-0-	87	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4482	-0-	-318	-0-	93	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	2	N	-0-					-0-
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	126	1	5951	2	N	-0-					-0-
*10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	121	1	5844	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	401	1	11716	3	Y	-0-					-0-
*06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	368	1	10936	3	Y	31					31
							34	9									
*07	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	382	1	11379	3	Y	-0-					31
*08	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	362	1	10522	3	Y	-0-					31
*09	10230	X	9121	-0-	-1109	-0-	296	1	8825	3	Y	-0-	31	1			-0-
*10	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	292	1	8973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

05	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	287	1	5758	2	N	-0-					-0-
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	286	1	5587	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	319	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6002	-0-	-74	-0-	399	1	5603	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	527	1	5270	2	N	-0-					-0-
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	438	1	5746	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

05	9827	X	6148	-0-	-3679	-0-	527	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	190	-0-	-5060	-0-	189	1	1	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	379	1	4848	2	N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	419	1	7158	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1109	-0-	-4831	-0-	281	1	828	2	N	-0-					-0-
*10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	440	1	7403	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

05	4712	X	4260	-0-	-452	-0-	77	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	82	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3843	-0-	-776	-0-	85	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3823	-0-	-641	-0-	85	1	3738	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3998	-0-	-172	-0-	83	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	77	1	3718	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

05	23219	X	23128	-0-	-91	-0-	859	1	22269	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19263	-0-	-3447	-0-	676	1	18587	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	22956	-0-	-635	-0-	834	1	22122	2	N	-0-					-0-
08	23591	X	22525	-0-	-1066	-0-	920	1	21605	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	21408	-0-	-1422	-0-	998	1	20410	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21165	-0-	-1961	-0-	882	1	20283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	530	1	21866	2	N	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	492	1	19241	2	N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	532	1	20382	2	N	-0-					-0-
08	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	516	1	20716	2	N	-0-					-0-
09	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	474	1	19197	2	N	-0-					-0-
*10	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	740	1	18880	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

05	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1	424	2	N	-0-					-0-
06	450	X	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	465	X	15	-0-	-450	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	465	X	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	420	X	102	-0-	-318	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
10	434	X	288	-0-	-146	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

05	11408	X	11320	-0-	-88	-0-	205	1	11115	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10645	-0-	-305	-0-	221	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10645	-0-	-732	-0-	235	1	10410	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	10442	-0-	-935	-0-	232	1	10210	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10180	-0-	-830	-0-	211	1	9969	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	209	1	10132	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	163	1	7099	3	N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	159	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	171	1	7549	3	N	-0-					-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	168	1	7287	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	7091	-0-	-109	-0-	157	1	6934	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	159	1	7222	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

05	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	219	1	9558	3	N	32					174
							35	9									
06	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	313	1	9342	3	N	31	179	1			26
							34	9									
07	9703	X	9679	-0-	-24	-0-	313	1	9366	3	N	-0-					26
08	9703	X	9490	-0-	-213	-0-	213	1	9277	3	N	-0-					26
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	298	1	8898	3	N	28					54
							31	9									
10	9703	X	9684	-0-	-19	-0-	303	1	9341	3	N	36					90
							40	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	267	1	7794	3	N	-0-					40
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	252	1	7518	3	N	4					44
							4	9									
07	8122	X	8114	-0-	-8	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					44
08	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	269	1	7819	3	Y	14	58	1			-0-
							15	9									
09	7860	X	7821	-0-	-39	-0-	254	1	7557	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	8122	X	7877	-0-	-245	-0-	248	1	7628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	18135	X	6066	-0-	-12069	-0-	724	1	5342	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	6163	-0-	-11507	-0-	612	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	18259	X	3758	-0-	-14501	-0-	588	1	3170	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	8138	-0-	-10121	-0-	735	1	7403	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
*10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	265	1	8143	3	N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	10	1	2239	3	N	4					117
							4	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	12	1	2610	3	N	15					132
							17	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	16	1	3345	3	N	25	103	1			54
							28	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	N	5					59
							3853	3	6	9							
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	9					68
							4002	3	10	9							
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	17	1	3822	3	N	-0-					68

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
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1412	1	5346	3	N	-0-					-0-
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1266	1	5289	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	1632	-0-	-5312	-0-	1036	1	596	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	4763	-0-	-2181	-0-	1256	1	3507	3	N	-0-					-0-
09	6720	X	4526	-0-	-2194	-0-	1379	1	3147	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	4813	-0-	-1976	-0-	1552	1	3261	3	N	-0-					-0-

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
05	6324	X	6277	-0-	-47	-0-	142	1	6135	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5558	-0-	-472	-0-	124	1	5434	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	136	1	6001	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6178	-0-	-146	-0-	139	1	6039	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5956	-0-	-164	-0-	132	1	5824	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	130	1	5889	3	N	-0-					-0-

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
05	6882	X	6535	-0-	-347	-0-	123	1	6412	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6242	-0-	-418	-0-	114	1	6128	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	120	1	6354	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6510	-0-	-372	-0-	122	1	6388	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6326	-0-	-274	-0-	115	1	6211	3	N	-0-					-0-
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	117	1	6442	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	393	1	10169	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	4097	-0-	-5263	-0-	144	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	4672	-0-	-6147	-0-	191	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	450	1	9224	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9063	-0-	-1508	-0-	379	1	8684	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	4190	-0-	1090	1090	906	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4199	X	3109	-0-	-1090	-0-	777	1	2332	2	N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	965	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	948	1	4309	2	N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	993	1	4283	2	N	-0-					-0-
*10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4978	2	N	-0-					-0-

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
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	11966	X	3992	-0-	-7974	-0-	18	1	3974	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	57	1	24	2	N	-0-					-0-
							11064	3									
09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	N	-0-					-0-
							10693	3									
*10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							10900	3									

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
05	22785	X	17764	-0-	-5021	-0-	17764	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	18349	-0-	-3701	-0-	18349	3			N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	3			N	-0-					-0-
08	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20878	3			N	-0-					-0-
09	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
10	21793	X	17506	-0-	-4287	-0-	17506	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6330	X	2173	-0-	-4157	-0-	48	1	2119	3	N	5					68
							6	9									
*12	6014	X	2868	-0-	-3146	-0-	62	1	2803	3	N	3					71
							3	9									
*01	6014	X	2611	-0-	-3403	-0-	57	1	2518	3	N	33					104
							36	9									
*02	5068	X	2778	-0-	-2290	-0-	60	1	2714	3	N	4					108
							4	9									
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	N	24					132
							26	9									
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	3	N	4					136
							4	9									
*05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	87	1	3799	3	N	24					160
							26	9									
*06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	N	3	128	1			35
							3	9									
*07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	89	1	3987	3	N	15					50
							17	9									
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	91	1	3980	3	N	2					52
							2	9									
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	132	1	3954	3	N	9					61
							10	9									
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	129	1	3966	3	N	17					78
							19	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	264	1	11538	3	Y	36					191
							40	9									
06	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	382	1	11367	3	Y	48	181	1			58
							53	9									
07	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	395	1	11799	3	Y	46					104
							51	9									
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	281	1	12233	3	Y	18					122
							20	9									
09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	402	1	12003	3	Y	60					182
							66	9									
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	401	1	12327	3	Y	58	182	1			58
							64	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

05	11687	X	11223	-0-	-464	-0-	204	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	6838	-0-	-3632	-0-	142	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	243	1	10735	2	N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	253	1	11170	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10662	-0-	-198	-0-	221	1	10441	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10862	-0-	-360	-0-	220	1	10642	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	16781	-0-	-1850	-0-	595	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	16821	-0-	-1209	-0-	629	1	16192	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	16450	-0-	-1778	-0-	627	1	15823	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	15987	-0-	-1373	-0-	583	1	15404	2	N	-0-					-0-
*09	16830	X	15353	-0-	-1477	-0-	554	1	14799	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15559	-0-	-1832	-0-	587	1	14972	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

05	10075	X	9712	-0-	-363	-0-	344	1	9368	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8645	-0-	-1105	-0-	323	1	8322	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9050	-0-	-1025	-0-	345	1	8705	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8908	-0-	-1167	-0-	325	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	395	1	10531	2	N	-0-					-0-
*10	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	436	1	11119	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	43	-0-	-732	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

05	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	3	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	54	1	2394	3	N	-0-					-0-
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	51	1	2211	3	N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	-0-					-0-
*10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2483	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

05	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	13	1	2772	3	N	34	185	1			8
							37	9									
06	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	13	1	2783	3	N	2					10
							2	9									
07	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	13	1	2723	3	N	6					16
							7	9									
08	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	14	1	5	2	N	17					33
							2492	3	19	9							
09	2820	X	2487	-0-	-333	-0-	11	1	2	2	N	12					45
							2461	3	13	9							
10	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	12	1	2590	3	N	3					48
							3	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	258	1	7011	2	N	-0-					-0-
06	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	260	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	6775	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	166	1	6648	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6596	-0-	-274	-0-	238	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6705	-0-	-394	-0-	169	1	6536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4240	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	363	-0-	-5487	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	3556	-0-	-5186	-0-	695	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6022	-0-	-2720	-0-	761	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	1084	-0-	-7376	-0-	617	1	467	2	N	-0-					-0-
*10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	725	1	5486	2	N	-0-					-0-

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
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	144	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	139	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	147	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	131	1	5277	2	N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	194	1	5177	2	N	-0-					-0-
*10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	137	1	5304	2	N	-0-					-0-

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
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	217	1	6324	3	N	-0-					18
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	202	1	5997	3	N	-0-					18
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	204	1	6073	3	N	-0-					18
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	197	1	5750	3	N	-0-					18
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	187	1	5580	3	N	-0-					18
10	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	180	1	5523	3	N	-0-					18

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
05	10416	X	9851	-0-	-565	-0-	222	1	9629	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	9437	-0-	-223	-0-	209	1	9228	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9568	-0-	-135	-0-	212	1	9356	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9493	-0-	-365	-0-	215	1	9278	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	204	1	9053	3	N	-0-					-0-
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	206	1	9333	3	N	-0-					-0-

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
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	199	1	8648	3	N	-0-					-0-
06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	193	1	8493	3	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	203	1	8983	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	184	1	7954	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6871	-0-	-1469	-0-	152	1	6719	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	168	1	7637	3	N	-0-					-0-

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
05	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	174	1	7553	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	7302	-0-	-228	-0-	161	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	172	1	7568	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7305	-0-	-195	-0-	162	1	7143	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7416	-0-	-334	-0-	160	1	7256	3	N	-0-					-0-

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
05	12214	X	11572	-0-	-642	-0-	410	1	11162	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11510	-0-	-310	-0-	430	1	11080	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10673	-0-	-1386	-0-	407	1	10266	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11129	-0-	-558	-0-	406	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10780	-0-	-740	-0-	389	1	10391	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11332	-0-	-572	-0-	427	1	10905	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	10912	X	10778	-0-	-134	-0-	382	1	10396	2	N	-0-					-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	403	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	485	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	462	1	12206	2	N	-0-					-0-
09	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	438	1	11696	2	N	-0-					-0-
*10	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	463	1	11805	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	141	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	100	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	139	1	3296	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	138	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3121	-0-	-847	-0-	130	1	2991	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	175	1	9479	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	189	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	214	1	9458	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	211	1	9320	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	9254	-0-	-46	-0-	192	1	9062	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9459	-0-	-151	-0-	191	1	9268	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

05	6696	X	5319	-0-	-1377	-0-	120	1	5199	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5767	-0-	-713	-0-	127	1	5640	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6023	-0-	-642	-0-	134	1	5889	3	N	-0-					-0-
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	N	-0-					-0-
09	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	128	1	5649	3	N	-0-					-0-
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	433	1	8656	2	N	-0-					-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	413	1	7991	2	N	-0-					-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	463	1	8160	2	N	-0-					-0-
08	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	557	1	7841	2	N	-0-					-0-
09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	673	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6357	-0-	-804	-0-	477	1	5880	2	N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

05	10106	X	9115	-0-	-991	-0-	165	1	8950	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8680	-0-	-770	-0-	180	1	8500	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8822	-0-	-571	-0-	195	1	8627	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8767	-0-	-409	-0-	195	1	8572	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	179	1	8476	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	8679	-0-	-435	-0-	176	1	8503	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	N	-0-			-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6231	X	4339	-0-	-1892	-0-	96	1	4243	3	N	-0-			-0-
08	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	213	1	9201	3	N	-0-			-0-
09	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	180	1	7979	3	N	-0-			-0-
*10	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	189	1	8559	3	N	-0-			-0-

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
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1026	1	5505	3	N	-0-			-0-
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	984	1	5032	3	N	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1019	1	5313	3	N	-0-			-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1020	1	5264	3	N	-0-			-0-
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	985	1	5128	3	N	-0-			-0-
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	1015	1	5290	3	N	-0-			-0-

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
05	8463	X	7840	-0-	-623	-0-	7840	3			N	-0-			-0-
06	8190	X	7315	-0-	-875	-0-	7315	3			N	-0-			-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	3			N	-0-			-0-
08	8060	X	7641	-0-	-419	-0-	7641	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	7323	-0-	-267	-0-	7323	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	7146	3			N	-0-			-0-

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
05	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	580	1	15785	2	N	-0-			-0-
06	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	592	1	15251	2	N	-0-			-0-
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	634	1	16005	2	N	-0-			-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	626	1	16544	2	N	-0-			-0-
09	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	581	1	15521	2	N	-0-			-0-
*10	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	600	1	15303	2	N	-0-			-0-

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
05	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	245	1	13239	2	N	-0-			-0-
06	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	263	1	12394	2	N	-0-			-0-
07	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	277	1	12276	2	N	-0-			-0-
08	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	272	1	11998	2	N	-0-			-0-
09	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	250	1	11849	2	N	-0-			-0-
*10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	246	1	11926	2	N	-0-			-0-

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
05	9238	X	4170	-0-	-5068	-0-	76	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	4279	-0-	-3641	-0-	89	1	4190	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	4344	-0-	-3840	-0-	96	1	4248	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4264	-0-	-510	-0-	95	1	4169	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4153	-0-	-137	-0-	86	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	81	1	3938	2	N	-0-			-0-

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
05	8556	X	7248	-0-	-1308	-0-	163	1	7085	3	N	-0-			-0-
06	7860	X	7521	-0-	-339	-0-	166	1	7355	3	N	-0-			-0-
07	8122	X	6848	-0-	-1274	-0-	152	1	6696	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6627	-0-	-1061	-0-	150	1	6477	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6263	-0-	-1267	-0-	138	1	6125	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6397	-0-	-1384	-0-	138	1	6259	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13501	-0-	-511	-0-	479	1	13022	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12836	-0-	-724	-0-	320	1	12516	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13457	-0-	-555	-0-	513	1	12944	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	13451	-0-	-375	-0-	490	1	12961	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12408	-0-	-672	-0-	448	1	11960	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12138	-0-	-1378	-0-	458	1	11680	2	N	-0-					-0-

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
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	173	1	7545	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7279	-0-	-131	-0-	160	1	7119	3	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7391	-0-	-545	-0-	164	1	7227	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7197	-0-	-739	-0-	162	1	7035	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6660	-0-	-1020	-0-	147	1	6513	3	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6929	-0-	-790	-0-	149	1	6780	3	Y	-0-					-0-

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
05	12493	X	11166	-0-	-1327	-0-	251	1	10915	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	258	1	11412	3	N	-0-					-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	262	1	11574	3	N	-0-					-0-
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	253	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	10930	-0-	-740	-0-	242	1	10688	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	234	1	10618	3	N	-0-					-0-

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
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	100	1	4347	3	N	34					107
							37	9									
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	82	100	1			89
							90	9									
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	105	1	4662	3	N	-0-					89
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	101	1	4401	3	N	-0-					89
09	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	86	1	3836	3	N	-0-					89
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	86	1	3920	3	N	-0-					89

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
05	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	17	1	3819	3	N	30	81	1			25
							33	9									
06	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	18	1	3741	3	N	-0-					25
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	19	1	3892	3	N	1					26
							1	9									
08	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	22	1	8	2	N	29					55
							3934	3	32	9							
09	3750	X	3717	-0-	-33	-0-	17	1	2	2	N	13					68
							3684	3	14	9							
*10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					55
							3934	3									

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
05	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	630	1	17126	2	N	-0-					-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	433	1	16918	2	N	-0-					-0-
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	456	1	17463	2	N	-0-					-0-
08	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	653	1	17279	2	N	-0-					-0-
09	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	642	1	17123	2	N	-0-					-0-
*10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	618	1	15761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	17313	-0-	-450	-0-	409	1	16904	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	16387	-0-	-743	-0-	409	1	15978	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	17407	-0-	-201	-0-	443	1	16964	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	17362	-0-	-246	-0-	422	1	16940	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15944	-0-	-976	-0-	384	1	15560	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	16406	-0-	-1016	-0-	413	1	15993	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

05	19995	X	16479	-0-	-3516	-0-	584	1	15895	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	16769	-0-	-2581	-0-	627	1	16142	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	17020	-0-	-2107	-0-	649	1	16371	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	623	1	16486	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	16484	-0-	-286	-0-	595	1	15889	2	N	-0-					-0-
10	17329	X	16314	-0-	-1015	-0-	615	1	15699	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

05	14291	X	13924	-0-	-367	-0-	494	1	13430	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	13081	-0-	-419	-0-	489	1	12592	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13314	-0-	-667	-0-	508	1	12806	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13055	-0-	-926	-0-	476	1	12579	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12027	-0-	-1503	-0-	434	1	11593	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12167	-0-	-1752	-0-	459	1	11708	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

05	16337	X	16116	-0-	-221	-0-	571	1	15545	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	12897	-0-	-2913	-0-	482	1	12415	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15164	-0-	-1266	-0-	578	1	14586	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	11826	-0-	-4604	-0-	431	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	10907	-0-	-4993	-0-	394	1	10513	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	11024	-0-	-5096	-0-	416	1	10608	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

05	2263	X	1307	-0-	-956	-0-	49	1	1258	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	943	-0-	-1247	-0-	33	1	910	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1326	-0-	-937	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1212	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	51	1	1176	2	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3			N	-0-					-0-
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
*10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

05	13113	X	12856	-0-	-257	-0-	12856	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12713	-0-	-247	-0-	12713	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	12613	-0-	-779	-0-	12613	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12383	-0-	-1009	-0-	12383	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	10608	-0-	-2352	-0-	10608	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	11410	-0-	-1734	-0-	11410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	11222	X	10259	-0-	-963	-0-	1311	1	8948	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	7523	-0-	-3337	-0-	937	1	6586	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8570	-0-	-1815	-0-	1238	1	7332	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	1376	1	10311	2	N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	1377	1	9476	2	N	-0-					-0-
*10	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	1378	1	9482	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

05	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4904	-0-	-1096	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5153	-0-	-1109	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

05	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	148	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	147	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	189	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7503	-0-	-774	-0-	166	1	7337	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7599	-0-	-381	-0-	157	1	7442	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7520	-0-	-1005	-0-	152	1	7368	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

05	8432	X	6563	-0-	-1869	-0-	29	1	6516	3	Y	16					51
							18	9									
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	28	1	6229	3	Y	-0-					51
07	6820	X	6444	-0-	-376	-0-	30	1	6401	3	Y	12					63
							13	9									
*08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	33	1	13	2	Y	6					69
							6133	3	7	9							
09	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					70
							6038	3									
10	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					70
							6172	3									

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	330	1	17858	2	N	-0-					-0-
06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	377	1	17779	2	N	-0-					-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	385	1	17033	2	N	-0-					-0-
08	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	406	1	17889	2	N	-0-					-0-
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	370	1	17500	2	N	-0-					-0-
*10	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	347	1	16808	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	13	1	571	2	N	-0-					-0-
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	537	1			N	-0-					-0-
09	690	N	108	-0-	-582	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
10	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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 #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	166	1	7209	3	N	30					30
							33	9									
06	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	160	1	7134	3	N	123	133	1			20
							135	9									
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	167	1	7415	3	N	39					59
							43	9									
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	185	1	8041	3	N	72	111	1			20
							79	9									
09	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	175	1	7820	3	N	66					86
							73	9									
*10	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	176	1	8040	3	N	76	129	1			33
							84	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

05	2232	N	744	-0-	-1488	-0-	744	1			N	-0-					9
06	2040	N	1238	-0-	-802	-0-	722	1	516	3	N	-0-					9
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-	432	1			N	-0-					9
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					9
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					9
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					9

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

05	10416	X	9272	-0-	-1144	-0-	168	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	185	1	8727	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9038	-0-	-417	-0-	200	1	8838	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8877	-0-	-578	-0-	197	1	8680	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8901	-0-	-249	-0-	184	1	8717	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8546	-0-	-723	-0-	173	1	8373	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

05	8401	X	7789	-0-	-612	-0-	141	1	7648	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7817	-0-	-313	-0-	162	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	184	1	8144	2	N	-0-					-0-
08	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	184	1	8102	2	N	-0-					-0-
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	171	1	8076	2	N	-0-					-0-
*10	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	174	1	8413	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	251	1	13587	2	N	-0-					-0-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	270	1	12733	2	N	-0-					-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	307	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	316	1	13916	2	N	-0-					-0-
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	285	1	13476	2	N	-0-					-0-
*10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	281	1	13609	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

05	7719	X	6179	-0-	-1540	-0-	139	1	6040	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6239	-0-	-1231	-0-	138	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6188	-0-	-1531	-0-	137	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	6727	X	5964	-0-	-763	-0-	135	1	5829	3	N	-0-					-0-
09	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	131	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6147	-0-	-301	-0-	133	1	6014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	12090	X	11473	-0-	-617	-0-	208	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10574	-0-	-1126	-0-	220	1	10354	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10077	-0-	-2013	-0-	223	1	9854	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	215	1	9458	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9322	-0-	-1988	-0-	193	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	9498	-0-	-1972	-0-	192	1	9306	2	N	-0-					-0-

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
05	9827	X	5856	-0-	-3971	-0-	26	1	5830	3	Y	-0-					38
06	9120	X	1070	-0-	-8050	-0-	646	1	413	3	Y	10					48
							11	9									
07	9424	X	6497	-0-	-2927	-0-	728	1	5711	3	Y	53	50	1			51
							58	9									
08	9424	X	8218	-0-	-1206	-0-	204	1	17	2	Y	-0-					51
							7997	3									
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	-0-					51
							9622	3									
*10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	Y	-0-					51
							9330	3									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	484	1	4325	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5010	-0-	-1841	-0-	187	1	4823	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	146	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	3979	-0-	-2872	-0-	144	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3986	-0-	-2028	-0-	162	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	382	1	7807	2	N	-0-					-0-
*10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	404	1	9291	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	15120	-0-	-1093	-0-	358	1	14762	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	14451	-0-	-2019	-0-	360	1	14091	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	388	1	14855	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	14380	-0-	-2639	-0-	349	1	14031	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14379	-0-	-861	-0-	346	1	14033	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	14438	-0-	-814	-0-	363	1	14075	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	453	1	12324	2	N	-0-			-0-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	476	1	12248	2	N	-0-			-0-
07	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	494	1	12468	2	N	-0-			-0-
08	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	474	1	12527	2	N	-0-			-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	437	1	11667	2	N	-0-			-0-
*10	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	476	1	12159	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-			-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-			-0-
07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3			N	-0-			-0-
08	6727	X	5565	-0-	-1162	-0-	5565	3			N	-0-			-0-
09	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	4963	-0-	-1764	-0-	4963	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	111	1	6024	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	111	1	5216	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	3480	-0-	-2844	-0-	77	1	3403	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	2438	-0-	-3855	-0-	54	1	2384	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	1083	-0-	-4857	-0-	22	1	1061	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	1233	-0-	-4905	-0-	25	1	1208	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

05	8618	X	8303	-0-	-315	-0-	294	1	8009	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	299	1	7709	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	8286	-0-	-208	-0-	316	1	7970	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8287	-0-	-83	-0-	302	1	7985	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7969	-0-	-131	-0-	288	1	7681	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	8213	-0-	-95	-0-	310	1	7903	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

05	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	309	1	8412	2	N	-0-			-0-
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	321	1	8265	2	N	-0-			-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	338	1	8527	2	N	-0-			-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	330	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8383	-0-	-197	-0-	303	1	8080	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8547	-0-	-319	-0-	322	1	8225	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

05	12059	X	11248	-0-	-811	-0-	399	1	10849	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	10977	-0-	-693	-0-	410	1	10567	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	11030	-0-	-502	-0-	421	1	10609	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	407	1	10762	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	10714	-0-	-266	-0-	387	1	10327	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	9816	-0-	-1530	-0-	370	1	9446	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10285	-0-	-1309	-0-	365	1	9920	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10136	-0-	-1084	-0-	379	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9559	-0-	-2035	-0-	364	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	9463	-0-	-2131	-0-	345	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8668	-0-	-1472	-0-	313	1	8355	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	9466	-0-	-1012	-0-	357	1	9109	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

05	13485	X	12939	-0-	-546	-0-	292	1	12647	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12372	-0-	-678	-0-	274	1	12098	3	N	-0-					-0-
07	13361	X	12710	-0-	-651	-0-	282	1	12428	3	N	-0-					-0-
08	13020	X	12707	-0-	-313	-0-	287	1	12420	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12243	-0-	-357	-0-	270	1	11973	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	12593	-0-	-334	-0-	271	1	12322	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	479	1	13024	2	N	-0-					-0-
06	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	493	1	12687	2	N	-0-					-0-
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	515	1	12990	2	N	-0-					-0-
08	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	459	1	12137	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11356	-0-	-764	-0-	410	1	10946	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11608	-0-	-916	-0-	438	1	11170	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

05	1767	X	1473	-0-	-294	-0-	52	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	45	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	965	-0-	-802	-0-	37	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	457	-0-	-1310	-0-	17	1	440	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	364	-0-	-1346	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	239	-0-	-1249	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

05	10199	X	10107	-0-	-92	-0-	228	1	9879	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	9803	-0-	-67	-0-	217	1	9586	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	223	1	9824	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	9944	-0-	-224	-0-	224	1	9720	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	209	1	9285	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	9611	-0-	-526	-0-	207	1	9404	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

05	434	X	411	-0-	-23	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	-0-					-0-
07	434	X	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	2	N	-0-					-0-
08	434	X	176	-0-	-258	-0-	6	1	170	2	N	-0-					-0-
09	420	X	234	-0-	-186	-0-	8	1	226	2	N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

05	6634	X	4865	-0-	-1769	-0-	115	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4623	-0-	-1797	-0-	115	1	4508	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5043	-0-	-1281	-0-	128	1	4915	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	133	1	5323	2	N	-0-					-0-
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	137	1	5551	2	N	-0-					-0-
*10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	140	1	5444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	22510	-0-	-1577	-0-	532	1	21978	2	N	-0-			-0-
06	23010	X	22363	-0-	-647	-0-	558	1	21805	2	N	-0-			-0-
07	23870	X	23299	-0-	-571	-0-	592	1	22707	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	22934	-0-	-936	-0-	557	1	22377	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	17774	-0-	-5326	-0-	428	1	17346	2	N	-0-			-0-
10	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	510	1	19766	2	N	-0-			-0-

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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

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
05	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	540	1	14687	2	N	-0-			-0-
06	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	580	1	14924	2	N	-0-			-0-
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	614	1	15494	2	N	-0-			-0-
08	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	589	1	15577	2	N	-0-			-0-
09	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	559	1	14924	2	N	-0-			-0-
*10	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	576	1	14699	2	N	-0-			-0-

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
05	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	529	1	14381	2	N	-0-			-0-
06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	529	1	13623	2	N	-0-			-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	533	1	13446	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	13759	-0-	-98	-0-	501	1	13258	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	12116	-0-	-1294	-0-	438	1	11678	2	N	-0-			-0-
10	13857	X	12955	-0-	-902	-0-	489	1	12466	2	N	-0-			-0-

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
05	11749	X	11259	-0-	-490	-0-	977	1	10282	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	8203	-0-	-3077	-0-	826	1	7377	2	N	-0-			-0-
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	999	1	11423	2	N	-0-			-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	1069	1	11646	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	10588	-0-	-302	-0-	1041	1	9547	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10976	-0-	-1455	-0-	1008	1	9968	2	N	-0-			-0-

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
05	11718	X	8882	-0-	-2836	-0-	210	1	8672	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	7847	-0-	-3343	-0-	196	1	7651	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	7897	-0-	-3046	-0-	201	1	7696	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	7711	-0-	-3232	-0-	187	1	7524	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8650	-0-	-1280	-0-	208	1	8442	2	N	-0-			-0-
*10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	247	1	9584	2	N	-0-			-0-

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
05	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	352	1	14529	2	N	-0-			-0-
06	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	357	1	13955	2	N	-0-			-0-
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	377	1	14447	2	N	-0-			-0-
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	356	1	14276	2	N	-0-			-0-
09	14007	X	14007	-0-	-0-	-0-	337	1	13670	2	N	-0-			-0-
*10	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	358	1	13887	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	12772	X	10774	-0-	-1998	-0-	393	1	10381	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9645	-0-	-2625	-0-	358	1	1	2	N	-0-					-0-
							9286	3									
07	12369	X	9420	-0-	-2949	-0-	354	1	9066	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	8618	-0-	-3751	-0-	292	1	18	2	N	-0-					-0-
							8308	3									
09	11280	X	9522	-0-	-1758	-0-	329	1	5	2	N	-0-					-0-
							9188	3									
*10	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	408	1	1	2	N	-0-					-0-
							11479	3									

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1035	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4228	-0-	-1202	-0-	886	1	3342	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5125	-0-	-765	-0-	1037	1	4088	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	1076	1	4532	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4751	-0-	-1129	-0-	1038	1	3713	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	1315	-0-	-4761	-0-	901	1	414	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

05	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	253	1	6881	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7053	-0-	-417	-0-	264	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7115	-0-	-511	-0-	181	1	6934	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	172	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	231	1	6153	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	175	1	6773	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

05	15686	X	14223	-0-	-1463	-0-	504	1	13719	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13507	-0-	-1253	-0-	505	1	13002	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	13652	-0-	-1352	-0-	520	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13552	-0-	-1049	-0-	494	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	12839	-0-	-1111	-0-	464	1	12375	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	13037	-0-	-1192	-0-	492	1	12545	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	194	1	5016	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3679	-0-	-281	-0-	130	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	209	1	5530	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	209	1	4932	2	N	-0-					-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	217	1	4452	2	N	-0-					-0-
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	194	1	4460	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

05	18073	X	16588	-0-	-1485	-0-	392	1	16196	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15809	-0-	-1681	-0-	394	1	15415	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16924	-0-	-250	-0-	430	1	16494	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16480	-0-	-694	-0-	400	1	16080	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	376	1	15221	2	N	-0-					-0-
10	16926	X	15485	-0-	-1441	-0-	389	1	15096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 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
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	109	1	4766	3	N	-0-					105
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	90	1	3987	3	N	181	181	1			105
							199	9									
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	101	1	4492	3	N	-0-					105
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	99	1	4301	3	N	-0-					105
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	94	1	4151	3	N	-0-					105
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	92	1	4224	3	N	-0-					105

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
05	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	194	1	8434	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	159	1	7008	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7176	-0-	-1256	-0-	159	1	7017	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6845	-0-	-1773	-0-	155	1	6690	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	6543	-0-	-1797	-0-	145	1	6398	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	6181	-0-	-2437	-0-	133	1	6048	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	961	1	8959	3	Y	104					104
							114	9									
06	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	943	1	8545	3	Y	-0-	104	1			-0-
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	961	1	8274	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9174	-0-	-839	-0-	964	1	8210	3	Y	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	975	1	9995	3	Y	-0-					-0-
*10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	1017	1	11010	3	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7783	-0-	-401	-0-	276	1	7507	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7258	-0-	-662	-0-	271	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	190	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6715	-0-	-1469	-0-	163	1	6552	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5942	-0-	-1738	-0-	215	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	5576	-0-	-2205	-0-	210	1	5366	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	256	1	6610	2	N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	255	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	289	1	5899	2	N	-0-					-0-
*10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	282	1	6454	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9862	-0-	-1112	-0-	222	1	9640	3	N	-0-					-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	229	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	239	1	10561	3	N	-0-					-0-
08	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	245	1	10605	3	N	-0-					-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	234	1	10374	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	10381	-0-	-407	-0-	224	1	10157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1044	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	983	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	977	1	2085	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	957	1	2141	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1014	1	3854	2	N	-0-					-0-
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1018	1	3026	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	15698	-0-	-4390	-0-	557	1	15141	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	14607	-0-	-4563	-0-	546	1	14061	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	15901	-0-	-2296	-0-	606	1	15295	2	N	-0-					-0-
08	17701	X	15361	-0-	-2340	-0-	560	1	14801	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	14116	-0-	-2234	-0-	510	1	13606	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13802	-0-	-2101	-0-	520	1	13282	2	N	-0-					-0-

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
05	9083	X	7728	-0-	-1355	-0-	274	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7420	-0-	-1370	-0-	277	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7540	-0-	-1016	-0-	287	1	7253	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7667	-0-	-796	-0-	279	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	278	1	7427	2	N	-0-					-0-
*10	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	306	1	7813	2	N	-0-					-0-

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
05	9579	X	8747	-0-	-832	-0-	310	1	8437	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8400	-0-	-630	-0-	314	1	8086	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	327	1	8261	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	317	1	8378	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	299	1	7980	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8479	-0-	-263	-0-	320	1	8159	2	N	-0-					-0-

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
05	9455	X	8261	-0-	-1194	-0-	1021	1	7240	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5362	-0-	-3788	-0-	807	1	4555	2	N	-0-					-0-
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	1319	1	7866	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	4460	-0-	-3972	-0-	824	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7992	-0-	-78	-0-	1199	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	6999	-0-	-2177	-0-	1054	1	5945	2	N	-0-					-0-

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
05	15128	X	14999	-0-	-129	-0-	338	1	14661	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	14370	-0-	-270	-0-	318	1	14052	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	480	1	14231	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14022	-0-	-1106	-0-	316	1	13706	3	N	-0-					-0-
09	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	342	1	15157	3	N	-0-					-0-
*10	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	479	1	14670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	822	1	4809	3	N	25					104
							28	9									
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	797	1	4730	3	N	36	98	1			42
							40	9									
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	874	1	4805	3	N	21					63
							23	9									
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	830	1	5095	3	N	21					84
							23	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5524	3	N	30					114
							33	9									
*10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	440	1	7156	3	N	9					123
							10	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

05	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	168	1	7311	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6363	-0-	-1017	-0-	141	1	6222	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	159	1	7001	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6920	-0-	-551	-0-	156	1	6764	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6395	-0-	-835	-0-	141	1	6254	3	N	-0-					-0-
10	7471	X	6445	-0-	-1026	-0-	139	1	6306	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

05	13919	X	13077	-0-	-842	-0-	512	1	12565	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	10378	-0-	-3092	-0-	395	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12838	-0-	-1081	-0-	511	1	12327	2	N	-0-					-0-
08	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	578	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11678	-0-	-1042	-0-	590	1	11088	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	1273	-0-	-11809	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

05	17267	X	15563	-0-	-1704	-0-	350	1	15213	3	N	-0-					-0-
06	16710	X	9118	-0-	-7592	-0-	201	1	8917	3	N	-0-					-0-
07	17267	X	6	-0-	-17261	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	17143	X	11139	-0-	-6004	-0-	251	1	10888	3	N	-0-					-0-
09	15870	X	15732	-0-	-138	-0-	347	1	15385	3	N	-0-					-0-
*10	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15300	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	551	1	16126	3	N	48					125
							53	9									
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	524	1	15607	3	N	55	93	1			87
							61	9									
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	538	1	16079	3	N	36					123
							40	9									
08	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	542	1	15804	3	N	43					166
							47	9									
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	512	1	15299	3	N	44	176	1			34
							48	9									
*10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	504	1	15485	3	N	50					84
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6094	-0-	-509	-0-	311	1	5783	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4525	-0-	-1865	-0-	223	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4974	-0-	-1629	-0-	239	1	4735	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	276	1	4792	2	N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	490	1	7433	2	N	-0-					-0-
*10	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	492	1	8429	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	11798	-0-	-3175	-0-	11798	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11541	-0-	-1882	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
09	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	11863	-0-	-258	-0-	11863	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1090	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	1013	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	1076	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	1240	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	887	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	822	1	960	2	N	-0-					-0-

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
05	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	907	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2818	-0-	-1112	-0-	1049	1	1769	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2503	-0-	-1558	-0-	1002	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	1326	1	2308	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	1014	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	1260	1	1759	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	584	1	15884	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14433	-0-	-507	-0-	540	1	13893	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	15244	-0-	-194	-0-	581	1	14663	2	N	-0-					-0-
08	15438	X	15323	-0-	-115	-0-	558	1	14765	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	13684	-0-	-1256	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	15130	-0-	-308	-0-	571	1	14559	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	4703	-0-	-4907	-0-	372	1	4331	3	Y	-0-	102	1			-0-
06	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	1317	1	14197	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	992	1	4321	3	Y	34					34
							37	9									
08	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	1382	1	14977	3	Y	16					50
							18	9									
09	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1374	1	15965	3	Y	22					72
							24	9									
*10	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	1404	1	16469	3	Y	23	18	1			77
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1192	1	3211	3	N	15	177	1			15
							17	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1187	1	4065	3	N	-0-					15
07	3100	N	5073	-0-	1973	1973	1211	1	3757	3	N	95					110
							105	9									
*08	3079	X	1106	-0-	-1973	-0-	1084	1	22	9	N	20					130
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1118	1	2045	3	N	4					134
							4	9									
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	1147	1	1923	3	N	28	141	1			21
							31	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

05	8897	X	8181	-0-	-716	-0-	184	1	7997	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	7876	-0-	-704	-0-	175	1	7701	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8105	-0-	-234	-0-	179	1	7926	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	8067	-0-	-272	-0-	182	1	7885	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7795	-0-	-215	-0-	172	1	7623	3	N	-0-					-0-
10	8184	X	7998	-0-	-186	-0-	172	1	7826	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	184	1	2410	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

05	14260	X	13821	-0-	-439	-0-	311	1	13510	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	12513	-0-	-1287	-0-	277	1	12236	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13022	-0-	-1238	-0-	424	1	12598	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	12411	-0-	-1849	-0-	280	1	12131	3	N	-0-					-0-
09	13380	X	11376	-0-	-2004	-0-	251	1	11125	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	12068	-0-	-1758	-0-	382	1	11686	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

05	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					-0-
08	12896	X	12875	-0-	-21	-0-	12875	3			N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
*10	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	3			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1054	1	3140	3	N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1020	1	3074	3	N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	870	1	2643	3	N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	1054	1	3543	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1020	1	3007	3	N	-0-					-0-
*10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1054	1	2708	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

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

05	2046	X	331	-0-	-1715	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	580	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	74	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	28	1	402	2	N	-0-					-0-
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	583	1	3327	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	9180	-0-	6080	6080	1079	1	8101	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	792	1	3731	3	N	-0-					4
06	5280	X	4247	-0-	-1033	-0-	766	1	3481	3	N	-0-					4
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	772	1	3869	3	N	-0-					4
08	5456	X	3431	-0-	-2025	-0-	789	1	6	2	N	-0-					4
							2636	3									
09	4380	X	3701	-0-	-679	-0-	763	1	2	2	N	-0-					4
							2936	3									
10	4650	X	3498	-0-	-1152	-0-	787	1	2711	3	N	-0-					4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	3	Y	67					112
							74	9									
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	3	Y	37	127	1			22
							41	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	Y	-0-					22
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	95	1	2772	3	Y	-0-					22
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2743	3	Y	-0-					22
*10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

05	10199	X	5497	-0-	-4702	-0-	130	1	5367	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6816	-0-	-2904	-0-	197	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	7515	-0-	-1940	-0-	300	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	934	1	10502	2	N	-0-					-0-
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	1063	1	9028	2	N	-0-					-0-
*10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1129	1	10129	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

05	16864	X	15368	-0-	-1496	-0-	67	1	15301	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14754	-0-	-1146	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							14688	3									
07	15345	X	15267	-0-	-78	-0-	69	1	15198	3	N	-0-					-0-
08	15376	X	14811	-0-	-565	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							14702	3									
09	14880	X	14788	-0-	-92	-0-	63	1	9	2	N	-0-					-0-
							14716	3									
10	15376	X	13471	-0-	-1905	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							13411	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	467	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	458	1	11791	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	490	1	12374	2	N	-0-					-0-
08	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	467	1	12352	2	N	-0-					-0-
09	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	432	1	11530	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	281	1	7169	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	130 154	1 9	5658	3	N	140					277
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	123 48	1 9	5428	3	N	44	187	1			134
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	131	1	5833	3	N	-0-					134
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	136	1	5908	3	N	-0-					134
09	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	124	1	5546	3	N	-0-					134
10	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	119	1	5421	3	N	-0-					134

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

05	15035	X	4271	-0-	-10764	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	478	-0-	-14072	-0-	478	1			N	-0-					-0-
07	15035	X	490	-0-	-14545	-0-	490	1			N	-0-					-0-
08	13020	X	541	-0-	-12479	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	7770	X	4113	-0-	-3657	-0-	485	1	3628	3	N	-0-					-0-
*10	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	217	1	9271	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	927 57	1 9	5263	3	Y	52	174	1			19
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	894 96	1 9	5058	3	Y	87	83	1			23
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	925	1	5308	3	Y	-0-					23
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	903	1	4194	3	Y	-0-					23
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	871	1	4063	3	Y	-0-					23
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	908	1	5439	3	Y	-0-					23

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	392	1	16175	2	N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	439	1	17165	2	N	-0-					-0-
07	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	478	1	18335	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	492	1	19751	2	N	-0-					-0-
09	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	445	1	18045	2	N	-0-					-0-
*10	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	473	1	18331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	189	1	7799	2	N	-0-			-0-
06	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	195	1	7636	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7592	-0-	-158	-0-	193	1	7399	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	6868	-0-	-1130	-0-	167	1	6701	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6356	-0-	-1474	-0-	153	1	6203	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6606	-0-	-1485	-0-	166	1	6440	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	295	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	7080	X	6205	-0-	-875	-0-	219	1	5986	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6270	-0-	-643	-0-	228	1	6042	2	N	-0-			-0-
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	314	1	7383	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6537	-0-	-573	-0-	305	1	6232	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	273	1	6248	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

05	14477	X	11443	-0-	-3034	-0-	406	1	11037	2	N	-0-			-0-
06	13410	X	10603	-0-	-2807	-0-	396	1	10207	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	10585	-0-	-2590	-0-	404	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	580	1	15338	2	N	-0-			-0-
09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	542	1	14463	2	N	-0-			-0-
*10	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	565	1	14409	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

05	8680	X	8054	-0-	-626	-0-	8054	3			N	-0-			-0-
06	8340	X	6896	-0-	-1444	-0-	6896	3			N	-0-			-0-
07	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	3			N	-0-			-0-
08	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	3			N	-0-			-0-
09	7800	X	7402	-0-	-398	-0-	7402	3			N	-0-			-0-
10	8091	X	7646	-0-	-445	-0-	7646	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

05	10726	X	9589	-0-	-1137	-0-	357	1	9232	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	6594	-0-	-3636	-0-	231	1	6363	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	10058	-0-	-513	-0-	366	1	9692	2	N	-0-			-0-
08	10571	X	6674	-0-	-3897	-0-	272	1	6402	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	7017	-0-	-2613	-0-	326	1	6691	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	7270	-0-	-2774	-0-	303	1	6967	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

05	13392	X	10667	-0-	-2725	-0-	10667	3			N	-0-			-0-
06	12000	X	10930	-0-	-1070	-0-	10930	3			N	-0-			-0-
07	12400	X	11099	-0-	-1301	-0-	11099	3			N	-0-			-0-
08	11780	X	11084	-0-	-696	-0-	11084	3			N	-0-			-0-
09	11400	X	11102	-0-	-298	-0-	11102	3			N	-0-			-0-
10	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

05	2473	X	-0-	-0-	-2473	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	148	1	521	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	7268	-0-	4268	4268	275	1	6993	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	8320	-0-	5220	9488	625	1	7695	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1094	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1009	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1118	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1058	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1146	1	2929	2	N	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	1126	1	3024	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	281	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	275	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	315	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5399	-0-	-522	-0-	358	1	5041	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5162	-0-	-478	-0-	470	1	4692	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	374	1	4926	2	N	-0-					-0-

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
05	8122	X	7499	-0-	-623	-0-	136	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7210	-0-	-650	-0-	150	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	157	1	6929	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	157	1	6919	2	N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	151	1	7132	2	N	-0-					-0-
*10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	168	1	8155	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	21194	-0-	-1002	-0-	501	1	20693	2	N	-0-					-0-
06	21480	X	20966	-0-	-514	-0-	523	1	20443	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19865	-0-	-1804	-0-	505	1	19360	2	N	-0-					-0-
08	21669	X	20324	-0-	-1345	-0-	494	1	19830	2	N	-0-					-0-
09	20970	X	19536	-0-	-1434	-0-	471	1	19065	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	20170	-0-	-1499	-0-	507	1	19663	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	368	1	15177	2	N	-0-					-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	379	1	14830	2	N	-0-					-0-
07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	371	1	14237	2	N	-0-					-0-
08	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	360	1	14445	2	N	-0-					-0-
09	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	337	1	13662	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13777	-0-	-638	-0-	347	1	13430	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	8734	-0-	-4193	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	8125	-0-	-3575	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
07	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	6212	-0-	-3028	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	9548	X	5275	-0-	-4273	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14596	-0-	-1617	-0-	345	1	14251	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12610	-0-	-3080	-0-	314	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13944	-0-	-1680	-0-	355	1	13589	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	14260	-0-	-651	-0-	347	1	13913	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13230	-0-	-900	-0-	319	1	12911	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13561	-0-	-1040	-0-	341	1	13220	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	14308	-0-	-2370	-0-	475	1	13833	3	Y	-0-					10
06	15150	X	13475	-0-	-1675	-0-	439	1	13036	3	Y	-0-					10
07	15655	X	14089	-0-	-1566	-0-	458	1	13631	3	Y	-0-					10
08	15407	X	13695	-0-	-1712	-0-	455	1	13240	3	Y	-0-					10
09	14550	X	13180	-0-	-1370	-0-	428	1	12752	3	Y	-0-					10
*10	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	455	1	13951	3	Y	-0-					10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7041	-0-	-244	-0-	158	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	146	1	6411	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6845	-0-	-285	-0-	152	1	6693	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6700	-0-	-430	-0-	151	1	6549	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6497	-0-	-403	-0-	143	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	6971	-0-	-66	-0-	150	1	6821	3	N	-0-					-0-

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
05	12183	X	11393	-0-	-790	-0-	404	1	10989	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10833	-0-	-447	-0-	405	1	10428	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11179	-0-	-384	-0-	426	1	10753	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11480	-0-	-83	-0-	418	1	11062	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10798	-0-	-392	-0-	390	1	10408	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	11180	-0-	-228	-0-	422	1	10758	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 10219

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

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	131	-0-	-3558	-0-	5	1	126	3	N	-0-					55
06	3570	X	278	-0-	-3292	-0-	9	1	269	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	3689	X	1160	-0-	-2529	-0-	318	1	836	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1104	1	5965	3	Y	32					35
							35	9									
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1081	1	6319	3	Y	25					60
							28	9									
*10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1180	1	8650	3	Y	42					102
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	709	1	6580	3	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	684	1	5848	3	N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	711	1	13	2	N	-0-					-0-
							5904	3									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	261	1	3	2	N	-0-					-0-
							5231	3									
*10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	527	1	1	2	N	-0-					-0-
							8774	3									

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	688	1	281	3	N	-0-					-0-
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	683	1	65	3	N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	652	1	575	3	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-

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
05	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	409	1	11122	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11224	-0-	-146	-0-	420	1	10804	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11309	-0-	-440	-0-	431	1	10878	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11322	-0-	-427	-0-	413	1	10909	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10640	-0-	-580	-0-	384	1	10256	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10666	-0-	-928	-0-	402	1	10264	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	186	1	8046	3	N	-0-					-0-
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	176	1	7765	3	N	-0-					-0-
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	183	1	8081	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	6702	-0-	-1234	-0-	151	1	6551	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	6509	-0-	-1171	-0-	143	1	6366	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	7889	-0-	-47	-0-	170	1	7719	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	172	1	7455	3	N	-0-			-0-
06	7230	X	7037	-0-	-193	-0-	156	1	6881	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	7383	-0-	-243	-0-	164	1	7219	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	7315	-0-	-342	-0-	165	1	7150	3	N	-0-			-0-
09	7410	X	6809	-0-	-601	-0-	151	1	6658	3	N	-0-			-0-
10	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	142	1	6450	3	N	-0-			-0-

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
05	8835	X	8680	-0-	-155	-0-	205	1	8475	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8361	-0-	-189	-0-	208	1	8153	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8656	-0-	-179	-0-	220	1	8436	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8405	-0-	-399	-0-	204	1	8201	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7844	-0-	-676	-0-	189	1	7655	2	N	-0-			-0-
10	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	199	1	7731	2	N	-0-			-0-

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
05	9145	X	7334	-0-	-1811	-0-	260	1	7074	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7377	-0-	-1473	-0-	276	1	7101	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7375	-0-	-1770	-0-	188	1	7187	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	7141	-0-	-2004	-0-	260	1	6881	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6796	-0-	-1154	-0-	245	1	6551	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	273	1	6965	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	9424	X	9054	-0-	-370	-0-	164	1	8890	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8683	-0-	-257	-0-	180	1	8503	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	196	1	8656	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8658	-0-	-394	-0-	192	1	8466	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	8454	-0-	-306	-0-	175	1	8279	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	8592	-0-	-460	-0-	174	1	8418	2	N	-0-			-0-

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
05	11780	X	11208	-0-	-572	-0-	203	1	11005	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	10607	-0-	-553	-0-	220	1	10387	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	10889	-0-	-643	-0-	241	1	10648	2	N	-0-			-0-
08	11532	X	10917	-0-	-615	-0-	242	1	10675	2	N	-0-			-0-
09	11130	X	10741	-0-	-389	-0-	222	1	10519	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	10953	-0-	-269	-0-	222	1	10731	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	155	1	8386	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8253	-0-	-777	-0-	172	1	8081	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8544	-0-	-787	-0-	189	1	8355	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	188	1	8291	2	N	-0-					-0-
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	181	1	8555	2	N	-0-					-0-
*10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	191	1	9255	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

05	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	493	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	488	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	520	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	461	1	2436	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2347	-0-	-983	-0-	321	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	398	1	2132	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

05	9765	X	8795	-0-	-970	-0-	8795	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	8483	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8297	-0-	-1468	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	8571	-0-	-698	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7928	-0-	-622	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	8357	-0-	-447	-0-	8357	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	711	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	725	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	739	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1274	-0-	-710	-0-	588	1	686	2	N	-0-					-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	542	1	1894	2	N	-0-					-0-
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	613	1	1891	2	N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

05	6324	X	5722	-0-	-602	-0-	227	1	5495	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5222	-0-	-1198	-0-	225	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5826	-0-	-808	-0-	232	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5745	-0-	-889	-0-	304	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5377	-0-	-533	-0-	204	1	5173	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	246	1	5142	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	200	1	10809	2	N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	222	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10646	-0-	-80	-0-	235	1	10411	2	N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	239	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-
*10	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	224	1	10865	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

05	713	N	545	-0-	-168	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	12	1	510	2	N	-0-					-0-
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	51	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	51	1	2397	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	431	1	11726	2	N	-0-					-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	430	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	449	1	11338	2	N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	424	1	11224	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10949	-0-	-301	-0-	395	1	10554	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	11059	-0-	-566	-0-	417	1	10642	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	28	1	6112	3	Y	53					181
							58	9									
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	28	1	6052	3	Y	20	60	1			141
							22	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	30	1	6420	3	Y	68	176	1			33
							75	9									
08	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	33	1	13	2	Y	22					55
							6046	3	24	9							
09	6150	X	5876	-0-	-274	-0-	26	1	4	2	Y	20					75
							5824	3	22	9							
10	6355	X	5438	-0-	-917	-0-	25	1	1	2	Y	22					97
							5388	3	24	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

05	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	36	1	1	2	Y	116	161	1			37
							7934	3	128	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	32					69
							8183	3	35	9							
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	8530	3	Y	65	89	1			45
							72	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	46	1	18	2	Y	24					69
							8326	3	26	9							
09	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	36	1	5	2	Y	57					126
							7834	3	63	9							
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	Y	37					163
							7985	3	41	9							

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

05	19282	X	12591	-0-	-6691	-0-	229	1	12362	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	13387	-0-	-5273	-0-	278	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13400	-0-	-1356	-0-	296	1	13104	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	284	1	12508	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12143	-0-	-2137	-0-	251	1	11892	2	N	-0-					-0-
*10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	307	1	14864	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

05	22072	X	16880	-0-	-5192	-0-	306	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14769	-0-	-4461	-0-	307	1	14462	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	16697	-0-	-2802	-0-	369	1	16328	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	14903	-0-	-4596	-0-	331	1	14572	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	16478	-0-	-2062	-0-	341	1	16137	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	14750	-0-	-2145	-0-	299	1	14451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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

05	9765	X	9702	-0-	-63	-0-	176	1	9526	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9214	-0-	-206	-0-	192	1	9022	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	205	1	9056	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9405	-0-	-515	-0-	209	1	9196	2	N	-0-					-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	203	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	194	1	9372	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	209	1	11285	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	8898	-0-	-2112	-0-	185	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9690	-0-	-1687	-0-	214	1	9476	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9354	-0-	-2023	-0-	208	1	9146	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	8180	-0-	-2830	-0-	169	1	8011	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	8933	-0-	-2444	-0-	181	1	8752	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	305	1	16524	2	N	-0-					-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	324	1	15247	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	14747	-0-	-71	-0-	326	1	14421	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	12679	-0-	-2139	-0-	281	1	12398	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	12227	-0-	-2113	-0-	253	1	11974	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	11845	-0-	-2973	-0-	240	1	11605	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

05	23715	X	21682	-0-	-2033	-0-	513	1	21169	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	20540	-0-	-2410	-0-	512	1	20028	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	21639	-0-	-1239	-0-	550	1	21089	2	N	-0-					-0-
08	22134	X	21302	-0-	-832	-0-	518	1	20784	2	N	-0-					-0-
09	21420	X	19323	-0-	-2097	-0-	465	1	18858	2	N	-0-					-0-
10	21669	X	19130	-0-	-2539	-0-	481	1	18649	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	156	1	8456	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	8095	-0-	-35	-0-	168	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	186	1	8241	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8260	-0-	-141	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
09	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	169	1	7985	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8117	-0-	-284	-0-	164	1	7953	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4636	-0-	-231	-0-	21	1	4564	3	N	46					58
							51	9									
06	4710	X	4529	-0-	-181	-0-	21	1	4445	3	N	57	77	1			38
							63	9									
07	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	22	1	4555	3	N	80					118
							88	9									
08	4743	X	4538	-0-	-205	-0-	25	1	10	2	N	4					122
							4499	3	4	9							
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	68					190
							4581	3	75	9							
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	91	155	1			106
							4649	3	100	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

05	13888	X	13057	-0-	-831	-0-	309	1	12748	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12417	-0-	-1023	-0-	310	1	12107	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12954	-0-	-655	-0-	329	1	12625	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	12803	-0-	-775	-0-	311	1	12492	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	296	1	12005	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	12338	-0-	-713	-0-	310	1	12028	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

05	10757	X	10046	-0-	-711	-0-	356	1	9690	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9251	-0-	-1159	-0-	346	1	8905	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9484	-0-	-1149	-0-	362	1	9122	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	346	1	9153	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9183	-0-	-1107	-0-	332	1	8851	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9840	-0-	-204	-0-	371	1	9469	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

05	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	112	1	11834	3	N	-0-					-0-
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	9543	-0-	-2392	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	9036	-0-	-2899	-0-	9036	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531		531	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	4991	X	4288	-0-	-703	-0-	19	1	4227	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
06	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	19	1	4066	3	Y	33	64	1			14
							36	9									
07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	19	1	4017	3	Y	14					28
							15	9									
08	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	22	1	9	2	Y	30	30	1			28
							4036	3	33	9							
09	4170	X	3028	-0-	-1142	-0-	13	1	2	2	Y	74	81	1			21
							2932	3	81	9							
10	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	18	1	3858	3	Y	30					51
							33	9									

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
05	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	143	1	5916	2	N	-0-					-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	645	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	815	1	6507	2	N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	787	1	5826	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	1755	-0-	-4935	-0-	699	1	1056	2	N	-0-					-0-
*10	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	1156	1	19955	2	N	-0-					-0-

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
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	639	1	3574	2	N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	617	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	579	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	740	1	3904	2	N	-0-					-0-
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	794	1	5022	2	N	-0-					-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	817	1	4364	2	N	-0-					-0-

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
05	15779	X	14773	-0-	-1006	-0-	524	1	14249	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	14344	-0-	-566	-0-	536	1	13808	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	14619	-0-	-695	-0-	557	1	14062	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14274	-0-	-947	-0-	520	1	13754	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13598	-0-	-892	-0-	491	1	13107	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13904	-0-	-914	-0-	524	1	13380	2	N	-0-					-0-

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
05	8308	X	8006	-0-	-302	-0-	180	1	7826	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7260	-0-	-660	-0-	161	1	7099	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	4269	-0-	-3915	-0-	95	1	4174	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	4665	-0-	-3519	-0-	105	1	4560	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	5265	-0-	-2595	-0-	117	1	5148	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5893	-0-	-2105	-0-	127	1	5766	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	12258	-0-	-3521	-0-	456	1	11802	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	10800	-0-	-2790	-0-	380	1	10420	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	14352	-0-	-32	-0-	522	1	13830	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	573	1	13512	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	12837	-0-	-1083	-0-	598	1	12239	2	N	-0-					-0-
10	14353	X	11569	-0-	-2784	-0-	484	1	11085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	204	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	203	1	7941	2	N	-0-					-0-
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	208	1	7963	2	N	-0-					-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	204	1	8187	2	N	-0-					-0-
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	190	1	7717	2	N	-0-					-0-
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	203	1	7860	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5284	-0-	-1443	-0-	119	1	5165	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	4380	-0-	-1500	-0-	97	1	4283	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	130	1	5725	3	N	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	149	1	6462	3	N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	134	1	5935	3	N	-0-					-0-
*10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	134	1	6108	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	804	1	3954	3	N	-0-					38
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	766	1	3747	3	N	34					72
							37	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	803	1	4017	3	N	60	122	1			10
							66	9									
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	816	1	4503	3	N	-0-					10
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	775	1	4180	3	N	-0-					10
*10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	803	1	4085	3	N	-0-					10

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	1284	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	1298	1	10965	2	N	-0-					-0-
07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	1380	1	11679	2	N	-0-					-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1324	1	9963	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	1273	1	9107	2	N	-0-					-0-
*10	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1318	1	9801	2	N	-0-					-0-

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
05	14756	X	12250	-0-	-2506	-0-	449	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	5264	-0-	-7846	-0-	184	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	2499	-0-	-9746	-0-	101	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	784	1	16043	2	N	-0-					-0-
*10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	579	1	13328	2	N	-0-					-0-

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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	73	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	79	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	83	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	84	1	3690	2	N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	78	1	3691	2	N	-0-					-0-
*10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	77	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	24862	X	21521	-0-	-3341	-0-	509	1	21012	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	20308	-0-	-2552	-0-	506	1	19802	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21089	-0-	-2471	-0-	804	1	20285	2	N	-0-					-0-
08	22630	X	20341	-0-	-2289	-0-	741	1	19600	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19379	-0-	-2491	-0-	700	1	18679	2	N	-0-					-0-
10	21514	X	19995	-0-	-1519	-0-	754	1	19241	2	N	-0-					-0-

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
05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	532	1	13703	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	533	1	13446	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13686	-0-	-1256	-0-	499	1	13187	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13061	-0-	-1399	-0-	472	1	12589	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13262	-0-	-1680	-0-	500	1	12762	2	N	-0-					-0-

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
05	8463	X	6882	-0-	-1581	-0-	258	1	6624	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	206	1	5658	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6489	-0-	-641	-0-	234	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6511	-0-	-619	-0-	266	1	6245	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6182	-0-	-718	-0-	287	1	5895	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5972	-0-	-910	-0-	250	1	5722	2	N	-0-					-0-

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
05	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	265	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5514	-0-	-1356	-0-	239	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6566	-0-	-533	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	345	1	6094	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5996	-0-	-424	-0-	232	1	5764	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6265	-0-	-369	-0-	301	1	5964	2	N	-0-					-0-

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
05	15128	X	12501	-0-	-2627	-0-	296	1	12205	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	11910	-0-	-2670	-0-	297	1	11613	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12641	-0-	-1588	-0-	321	1	12320	2	N	-0-					-0-
08	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	328	1	13176	2	N	-0-					-0-
09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	302	1	12229	2	N	-0-					-0-
*10	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	331	1	12825	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9002	-0-	-1352	-0-	203	1	8799	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	8458	-0-	-1562	-0-	187	1	8271	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	8988	-0-	-1366	-0-	292	1	8696	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8805	-0-	-1549	-0-	293	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	324	1	9663	3	N	-0-					-0-
*10	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	295	1	9024	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			22
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

05	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	419	1	10855	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9302	-0-	-1978	-0-	326	1	8976	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	11294	-0-	-207	-0-	409	1	10885	2	N	-0-			-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	481	1	11308	2	N	-0-			-0-
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	519	1	10607	2	N	-0-			-0-
*10	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	475	1	10892	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

05	11284	X	11246	-0-	-38	-0-	253	1	10993	3	N	-0-			-0-
06	10920	X	10252	-0-	-668	-0-	227	1	10025	3	N	-0-			-0-
07	11284	X	10390	-0-	-894	-0-	230	1	10160	3	N	-0-			-0-
08	11284	X	10858	-0-	-426	-0-	245	1	10613	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10157	-0-	-733	-0-	225	1	9932	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	10629	-0-	-624	-0-	229	1	10400	3	N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	15455	3			N	-0-			-0-
06	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-			-0-
07	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	3			N	-0-			-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	3			N	-0-			-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	3			N	-0-			-0-
*10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	613	1	16668	2	N	-0-			-0-
06	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	632	1	16265	2	N	-0-			-0-
07	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	585	1	14765	2	N	-0-			-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	588	1	15543	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	11010	-0-	-1620	-0-	398	1	10612	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	10909	-0-	-2142	-0-	411	1	10498	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	379	1	10299	2	N	-0-			-0-
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	392	1	10106	2	N	-0-			-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	274	1	10485	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	10372	-0-	-44	-0-	252	1	10120	2	N	-0-			-0-
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	392	1	10462	2	N	-0-			-0-
*10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	268	1	10384	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

05	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	1001	1	15178	2	N	-0-			-0-
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	411	1	11320	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	14259	-0-	-652	-0-	515	1	13744	2	N	-0-			-0-
08	16182	X	14364	-0-	-1818	-0-	588	1	13776	2	N	-0-			-0-
09	15660	X	12456	-0-	-3204	-0-	579	1	11877	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	15212	-0-	-970	-0-	630	1	14582	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

05	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	320	1	13214	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12634	-0-	-596	-0-	315	1	12319	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	327	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	5606	-0-	-8065	-0-	136	1	5470	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12325	-0-	-905	-0-	297	1	12028	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	11728	-0-	-1819	-0-	295	1	11433	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

05	7223	X	6687	-0-	-536	-0-	158	1	6529	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	163	1	6373	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6407	-0-	-599	-0-	163	1	6244	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	155	1	6209	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	5776	-0-	-1004	-0-	139	1	5637	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5826	-0-	-932	-0-	147	1	5679	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

05	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	648	1	18896	3	Y	-0-					-0-
06	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	527	1	15652	3	Y	-0-					-0-
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	569	1	16939	3	Y	-0-					-0-
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	605	1	17569	3	Y	-0-					-0-
09	15600	X	13848	-0-	-1752	-0-	450	1	13398	3	Y	-0-					-0-
10	16120	X	6766	-0-	-9354	-0-	214	1	6552	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

05	6913	X	5800	-0-	-1113	-0-	714	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5160	-0-	-1050	-0-	695	1	4465	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6426	-0-	-456	-0-	738	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6766	-0-	-116	-0-	756	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	742	1	6703	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6025	-0-	-392	-0-	713	1	5312	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1108	1	2696	3	N	65	192	1			25
							72	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1093	1	2110	3	N	-0-					25
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1082	1	1993	3	N	16					41
							18	9									
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	1049	1	3063	3	N	-0-					41
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1158	1	2543	3	N	-0-					41
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	1217	1	2543	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	756	1	1145	3	N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	286	1	1172	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	735	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4555	-0-	1455	1455	658	1	3897	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3323	-0-	323	1778	420	1	2903	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2287	-0-	-813	965	126	1	2161	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	373	1	15393	2	N	-0-					-0-
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	383	1	14973	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	15041	-0-	-242	-0-	382	1	14659	2	N	-0-					-0-
08	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	376	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14732	-0-	-58	-0-	355	1	14377	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	15074	-0-	-209	-0-	379	1	14695	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	375	1	16299	3	N	-0-					-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	294	1	12969	3	N	-0-					-0-
07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	413	1	12275	3	N	-0-					-0-
08	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	263	1	11390	3	N	-0-					-0-
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	346	1	10325	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	10617	-0-	-264	-0-	336	1	10281	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	686	1	105	3	N	5					90
							6	9									
06	1920	N	829	-0-	-1091	-0-	653	1	145	3	N	28					118
							31	9									
07	2015	N	930	-0-	-1085	-0-	690	1	237	3	N	3					121
							3	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	727	1	1310	3	N	-0-					121
09	840	N	406	-0-	-434	-0-	396	1	10	9	N	9	112	1			18
10	930	N	286	-0-	-644	-0-	286	1			N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

05	6634	X	6496	-0-	-138	-0-	146	1	6350	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	135	1	5919	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	4382	-0-	-2283	-0-	97	1	4285	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	3473	-0-	-3192	-0-	356	1	3117	3	N	-0-					-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	338	1	6354	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	136	1	6159	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13956	-0-	-645	-0-	520	1	13436	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	9538	-0-	-4592	-0-	334	1	9204	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12314	-0-	-2287	-0-	447	1	11867	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11845	-0-	-2632	-0-	480	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	7411	-0-	-6599	-0-	345	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	7835	-0-	-6115	-0-	328	1	7507	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	375	1	20269	2	N	-0-					113
06	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	399	1	18807	2	N	-0-					113
07	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	415	1	18362	2	N	-0-					113
08	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	408	1	17966	2	N	-0-					113
09	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	371	1	17572	2	N	-0-					113
*10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	364	1	17628	2	N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	357	1	14748	2	N	-0-					-0-
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	14325	2	N	-0-					-0-
07	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	379	1	14513	2	N	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	362	1	14533	2	N	-0-					-0-
09	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	345	1	13982	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14433	-0-	-199	-0-	363	1	14070	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13525	-0-	-921	-0-	448	1	13073	3	N	4					74
							4	9									
06	13800	X	13082	-0-	-718	-0-	425	1	12657	3	N	-0-	54	1			20
07	14012	X	13444	-0-	-568	-0-	436	1	13001	3	N	6					26
							7	9									
08	14012	X	13250	-0-	-762	-0-	441	1	12809	3	N	-0-					26
09	13350	X	12804	-0-	-546	-0-	416	1	12388	3	N	-0-					26
10	13516	X	13341	-0-	-175	-0-	421	1	12918	3	N	2					28
							2	9									

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
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	3	N	28					158
							31	9									
06	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	990	1	9822	3	N	29	156	1			31
							32	9									
07	12121	X	9399	-0-	-2722	-0-	938	1	8449	3	N	11					42
							12	9									
08	12121	X	7239	-0-	-4882	-0-	749	1	6470	3	N	18					60
							20	9									
09	11730	X	8503	-0-	-3227	-0-	847	1	7600	3	N	51					111
							56	9									
*10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	1016	1	10225	3	N	38	46	1			103
							42	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13978	-0-	-902	-0-	557	1	13421	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13264	-0-	-956	-0-	572	1	12692	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	543	1	13119	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13886	-0-	-777	-0-	736	1	13150	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	13381	-0-	-599	-0-	509	1	12872	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	13698	-0-	-283	-0-	626	1	13072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3128	-0-	-1119	-0-	74	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1636	-0-	-2264	-0-	41	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	975	-0-	-2714	-0-	24	1	951	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	1718	-0-	-1852	-0-	397	1	1321	2	N	-0-					-0-
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	912	1	3872	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	192	1	8378	3	Y	32					100
							35	9									
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	174	1	7687	3	Y	49					149
							54	9									
07	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	188	1	8313	3	Y	32					181
							35	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	152	1	6600	3	Y	35	136	1			80
							39	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	159	1	7102	3	Y	1	81	1			-0-
							1	9									
*10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	175	1	7956	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	286	1	15472	2	N	-0-					-0-
06	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	287	1	13523	2	N	-0-					-0-
07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	305	1	13478	2	N	-0-					-0-
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	533	1	3629	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
05	434	X	131	-0-	-303	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
06	420	X	25	-0-	-395	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	10416	X	8066	-0-	-2350	-0-	1315	1	6732	3	N	17					39
							19	9									
06	10080	X	7194	-0-	-2886	-0-	1248	1	5904	3	Y	38	45	1			32
							42	9									
07	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	1294	1	6244	3	Y	22	2	1			52
							24	9									
08	8215	X	7264	-0-	-951	-0-	1289	1	5947	3	Y	25					77
							28	9									
09	7950	X	7135	-0-	-815	-0-	1247	1	5879	3	Y	8					85
							9	9									
10	8060	X	3555	-0-	-4505	-0-	1163	1	2381	3	Y	10					95
							11	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

05	9951	X	8814	-0-	-1137	-0-	208	1	8606	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8745	-0-	-885	-0-	218	1	8527	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9171	-0-	-780	-0-	233	1	8938	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8678	-0-	-436	-0-	316	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8588	-0-	-232	-0-	207	1	8381	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8590	-0-	-586	-0-	216	1	8374	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	274	1	7992	3	Y	72	9	1			85
							79	9									
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	248	1	7379	3	Y	38	1	1			122
							42	9									
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	226	1	6758	3	Y	-0-					122
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	223	1	6477	3	Y	14					136
							15	9									
09	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	201	1	6013	3	Y	9					145
							10	9									
10	5890	X	5527	-0-	-363	-0-	174	1	5345	3	Y	7	152	1			-0-
							8	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	775	1	9963	3	N	43					180
							47	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	729	1	9205	3	N	41	186	1			35
							45	9									
07	9827	X	9785	-0-	-42	-0-	736	1	9030	3	N	17					52
							19	9									
08	10788	X	9581	-0-	-1207	-0-	736	1	8814	3	N	28					80
							31	9									
09	10440	X	8980	-0-	-1460	-0-	696	1	8254	3	N	27					107
							30	9									
10	10788	X	9436	-0-	-1352	-0-	717	1	8683	3	N	33					140
							36	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

05	20057	X	19806	-0-	-251	-0-	702	1	19104	2	N	-0-					-0-
06	19260	X	17698	-0-	-1562	-0-	441	1	17257	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18167	-0-	-1735	-0-	462	1	17705	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	17232	-0-	-2577	-0-	419	1	16813	2	N	-0-					-0-
09	19170	X	16871	-0-	-2299	-0-	406	1	16465	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17743	-0-	-2066	-0-	446	1	17297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 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
05	9548	X	8856	-0-	-692	-0-	290	1	8486	3	N	73					132
							80	9									
06	9210	X	8770	-0-	-440	-0-	277	1	8261	3	N	211	186	1			157
							232	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	298	1	8900	3	N	42					199
							46	9									
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	360	1	10516	3	N	89	174	1			114
							98	9									
09	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	344	1	10270	3	N	107					221
							118	9									
*10	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	332	1	10208	3	N	62	160	1			123
							68	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	263	1	14225	2	N	-0-					-0-
06	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	284	1	13387	2	N	-0-					-0-
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	282	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	313	1	13815	2	N	-0-					-0-
09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	284	1	13449	2	N	-0-					-0-
*10	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	256	1	12392	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

05	5425	X	4712	-0-	-713	-0-	154	1	4506	3	N	47	155	1			184
							52	9									
06	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	112	1	3343	3	N	35					219
							39	9									
07	5363	X	4441	-0-	-922	-0-	143	1	4265	3	N	30					249
							33	9									
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	190	1	5534	3	N	49	138	1			160
							54	9									
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	162	1	4850	3	N	17					177
							19	9									
*10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	154	1	4732	3	N	21					198
							23	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	427	1	7276	3	N	-0-					-0-
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	402	1	6908	3	N	-0-					-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	433	1	5231	3	N	-0-					-0-
08	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	422	1	6662	3	N	-0-					-0-
09	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	371	1	8880	3	N	-0-					-0-
*10	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	408	1	7984	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		592	-0-	592	615	592	1			N	-0-					-0-
09	7610	X	6995	-0-	-615	-0-	650	1	6345	3	N	-0-					-0-
*10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	640	1	7891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	223	1	9221	2	N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	237	1	9253	2	N	-0-					-0-
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	231	1	8872	2	N	-0-					-0-
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	234	1	9384	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8048	-0-	-322	-0-	291	1	7757	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	1106	-0-	-7543	-0-	28	1	1078	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	279	1	12139	3	N	-0-					8
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	237	1	10479	3	N	-0-					8
07	9982	X	9498	-0-	-484	-0-	309	1	9189	3	N	-0-					8
08	10323	X	9122	-0-	-1201	-0-	206	1	8916	3	N	-0-					8
09	9990	X	8395	-0-	-1595	-0-	272	1	8123	3	N	-0-					8
10	10323	X	8344	-0-	-1979	-0-	264	1	8080	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11063	-0-	-1647	-0-	412	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	437	1	12044	2	N	-0-					-0-
07	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	527	1	14020	2	N	-0-					-0-
08	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	565	1	13286	2	N	-0-					-0-
09	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	627	1	12818	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	500	1	11534	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15060	X	14680	-0-	-380	-0-	475	1	14205	3	Y	-0-					4
*12	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	480	1	14387	3	Y	-0-					4
*01	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	503	1	14959	3	Y	-0-					4
*02	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	526	1	15708	3	Y	-0-					4
*03	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	564	1	16859	3	Y	-0-					4
*04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	362	1	15871	3	Y	-0-					4
*05	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	365	1	15868	3	Y	-0-					4
*06	17400	X	14923	-0-	-2477	-0-	330	1	14593	3	Y	-0-					4
*07	17980	X	13238	-0-	-4742	-0-	293	1	12945	3	Y	-0-					4
*08	17422	X	13410	-0-	-4012	-0-	302	1	13108	3	Y	-0-					4
*09	16230	X	13374	-0-	-2856	-0-	295	1	13079	3	Y	-0-					4
*10	16244	X	14313	-0-	-1931	-0-	308	1	14005	3	Y	-0-					4

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
05	15190	X	15014	-0-	-176	-0-	562	1	14452	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13707	-0-	-993	-0-	480	1	13227	2	N	-0-					-0-
07	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	622	1	16523	2	N	-0-					-0-
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	669	1	15728	2	N	-0-					-0-
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	687	1	14031	2	N	-0-					-0-
*10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	646	1	14852	2	N	-0-					-0-

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
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3			N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
*10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	N	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	141	1	6620	2	N	-0-					-0-
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	146	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6346	-0-	-71	-0-	141	1	6205	2	N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	139	1	6583	2	N	-0-					-0-
*10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	132	1	6375	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	140	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	171	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	233	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	183	1	2408	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

05	6510	X	6448	-0-	-62	-0-	28	1	6420	3	N	-0-					11
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					11
							6298	3									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	29	1	6413	3	N	-0-					11
08	6448	X	5397	-0-	-1051	-0-	28	1	12	2	N	-0-					11
							5357	3									
09	6270	X	5319	-0-	-951	-0-	23	1	3	2	N	-0-					11
							5293	3									
10	6479	X	5405	-0-	-1074	-0-	23	1	5382	3	N	-0-					11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

05	14322	X	12273	-0-	-2049	-0-	223	1	12050	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	11702	-0-	-1978	-0-	243	1	11459	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11980	-0-	-1288	-0-	265	1	11715	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	241	1	10607	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	8626	-0-	-3674	-0-	179	1	8447	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11246	-0-	-1030	-0-	228	1	11018	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

05	12772	X	10317	-0-	-2455	-0-	232	1	10085	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	10730	-0-	-1630	-0-	237	1	10493	3	N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	508	1	15091	3	N	-0-					-0-
08	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	347	1	15026	3	N	-0-					-0-
09	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	311	1	13826	3	N	-0-					-0-
*10	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	470	1	14414	3	N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4658	-0-	-271	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	28	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	205	-0-	-1595	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	659	1	1054	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
*10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	933	1	3512	3	N	56	179	1			10
							62	9									
06	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	923	1	2971	3	N	53					63
							58	9									
07	4867	X	1959	-0-	-2908	-0-	367	1	1542	3	N	45	67	1			41
							50	9									
08	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	973	1	3205	3	Y	24	40	1			25
							26	9									
09	4740	X	4593	-0-	-147	-0-	950	1	3552	3	Y	83	6	1			102
							91	9									
10	4495	X	4484	-0-	-11	-0-	974	1	3433	3	Y	70					172
							77	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6393	-0-	-427	-0-	227	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6220	-0-	-380	-0-	233	1	5987	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	234	1	5911	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5835	-0-	-375	-0-	211	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6060	-0-	-357	-0-	229	1	5831	2	N	-0-					-0-

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
05	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	89	1	4790	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	99	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	125	1	5523	2	N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	116	1	5489	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	99	1	4777	2	N	-0-					-0-

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
05	10571	X	10088	-0-	-483	-0-	183	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	10076	-0-	-340	-0-	223	1	9853	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	10084	-0-	-332	-0-	224	1	9860	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9873	-0-	-207	-0-	204	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9913	-0-	-162	-0-	201	1	9712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	18140	-0-	-2754	-0-	329	1	17811	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	17198	-0-	-3022	-0-	357	1	16841	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	16820	-0-	-2927	-0-	372	1	16448	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	17200	-0-	-2206	-0-	382	1	16818	2	N	-0-			-0-
09	18390	X	16414	-0-	-1976	-0-	340	1	16074	2	N	-0-			-0-
10	18135	X	16100	-0-	-2035	-0-	326	1	15774	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10700	-0-	-150	-0-	194	1	10506	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	9952	-0-	-548	-0-	207	1	9745	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	10324	-0-	-526	-0-	228	1	10096	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10489	-0-	-330	-0-	233	1	10256	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	10217	-0-	-253	-0-	212	1	10005	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	10245	-0-	-450	-0-	207	1	10038	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12461	X	918	-0-	-11543	-0-	629	1	289	2	N	-0-			-0-
06	1440	X	497	-0-	-943	-0-	493	1	4	2	N	-0-			-0-
07	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	363	1	30	2	N	-0-			-0-
08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	293	1	5	2	N	-0-			-0-
09	900	X	307	-0-	-593	-0-	273	1	34	2	N	-0-			-0-
10	930	X	454	-0-	-476	-0-	426	1	28	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	14106	-0-	-7532	-0-	334	1	13772	2	N	-0-			-0-
06	20940	X	19078	-0-	-1862	-0-	900	1	18178	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	17098	-0-	-4540	-0-	785	1	16313	2	N	-0-			-0-
08	19623	X	18761	-0-	-862	-0-	910	1	17851	2	N	-0-			-0-
09	19080	X	17680	-0-	-1400	-0-	865	1	16815	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	17887	-0-	-1829	-0-	903	1	16984	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	450	1	19578	3	Y	-0-			11
06	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	421	1	18633	3	Y	-0-			11
07	19375	X	17249	-0-	-2126	-0-	382	1	16867	3	Y	-0-			11
08	19375	X	16912	-0-	-2463	-0-	381	1	16531	3	Y	-0-			11
09	18750	X	15878	-0-	-2872	-0-	350	1	15528	3	Y	-0-			11
10	19375	X	16142	-0-	-3233	-0-	347	1	15795	3	Y	-0-			11

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	156	1	6441	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5691	-0-	-369	-0-	142	1	5549	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5789	-0-	-473	-0-	147	1	5642	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5959	-0-	-303	-0-	145	1	5814	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5939	-0-	-121	-0-	143	1	5796	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	150	1	5824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	12534	-0-	-7151	-0-	756	1	11778	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	10120	-0-	-8930	-0-	570	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	11306	-0-	-5589	-0-	771	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	10566	-0-	-4345	-0-	838	1	9728	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	9990	-0-	-4440	-0-	787	1	9203	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	8443	-0-	-4081	-0-	789	1	7654	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	X	334	-0-	-0-	-0-	326	1	8	2	N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	564	1	33	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	1	6	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	537	1	43	2	N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	408	1	18	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9194	-0-	-633	-0-	207	1	8987	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	9069	-0-	-441	-0-	200	1	8869	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9511	-0-	-316	-0-	211	1	9300	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9128	-0-	-699	-0-	206	1	8922	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	8063	-0-	-1447	-0-	178	1	7885	3	N	-0-					-0-
10	9517	X	7464	-0-	-2053	-0-	161	1	7303	3	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	325	1	7837	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7976	-0-	-424	-0-	344	1	7632	2	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	361	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6315	-0-	-1900	-0-	334	1	5981	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6004	-0-	-1976	-0-	228	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7671	-0-	-1009	-0-	351	1	7320	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5305	-0-	-864	-0-	173 72	1 9	5060	3	Y	65	152	1			162
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	163 83	1 9	4870	3	Y	75					237
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	114 20	1 9	3406	3	Y	18					255
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	184 56	1 9	5362	3	Y	51	141	1			165
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	176 76	1 9	5254	3	Y	69					234
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	168 61	1 9	5154	3	Y	55	135	1			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	3100	N	5163	-0-	2063	2063	870	1	4276	3	N	15					152
							17	9									
06	3000	N	4454	-0-	1454	3517	800	1	3634	3	N	18					170
							20	9									
07	3100	N	3845	-0-	745	4262	507	1	3319	3	N	17					187
							19	9									
08	8954	X	4692	-0-	-4262	-0-	687	1	9	2	N	13					200
							3982	3	14	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	667	1	2	2	N	11					211
							3976	3	12	9							
*10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	705	1	1	2	N	16					227
							5092	3	18	9							

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	835	1	3549	3	N	57	155	1			171
							63	9									
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	813	1	3676	3	N	22					193
							24	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	828	1	3516	3	N	-0-					193
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	848	1	3486	3	N	58					251
							64	9									
*09	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	817	1	3286	3	N	37	180	1			108
							41	9									
*10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	883	1	3906	3	N	93					201
							102	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

05	6169	X	5646	-0-	-523	-0-	24	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	26	1	5875	3	Y	-0-					-0-
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	37	1	8327	3	Y	-0-					-0-
08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-					-0-
							6606	3									
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5595	3									
10	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	23	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5414	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

05	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	24	1	5873	3	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	24	1	5861	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5410	-0-	-573	-0-	23	1	5387	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	3886	-0-	-2097	-0-	19	1	8	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
09	5790	X	2071	-0-	-3719	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							2062	3									
10	5983	X	1005	-0-	-4978	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	26					87
							29	9									
06	4980	X	4911	-0-	-69	-0-	108	1	4788	3	N	14					101
							15	9									
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	N	-0-					101
08	5146	X	4701	-0-	-445	-0-	106	1	4595	3	N	-0-					101
09	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	105	1	4682	3	N	102					203
							112	9									
10	5146	X	4643	-0-	-503	-0-	99	1	4531	3	N	12	189	1			26
							13	9									

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
*11	6780	X	3720	-0-	-3060	-0-	894	1	2818	3	Y	7					84
							8	9									
*12	T. A.		31	-0-	31	31	3	3	28	9	Y	25	60	1			3
*01	T. A.		6054	-0-	6054	6085	1066	1	4973	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
*02	T. A.		7858	-0-	7858	13943	1113	1	6743	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*03	T. A.		1752	-0-	1752	15695	325	1	1427	3	Y	-0-					3
*04	15695	X	-0-	-0-	-15695	-0-					Y	-0-					3
*05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	61					64
*06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
*07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	3	3	1			-0-
*08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	744	1	6139	3	N	-0-					-0-
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	720	1	5422	3	N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	721	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	741	1	3601	3	N	-0-					-0-
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	712	1	4327	3	N	-0-					-0-
*10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	741	1	3032	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

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

05	9703	X	8931	-0-	-772	-0-	333	1	8598	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8766	-0-	-624	-0-	308	1	8458	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9179	-0-	-524	-0-	334	1	8845	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	354	1	8342	2	N	-0-			-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	482	1	9804	2	N	-0-			-0-
*10	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	422	1	9672	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

05	5642	X	5219	-0-	-423	-0-	5219	3			N	-0-			-0-
06	5460	X	4476	-0-	-984	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	4852	-0-	-790	-0-	4852	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	3377	-0-	-2265	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	3812	-0-	-1228	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	1565	-0-	-3643	-0-	1565	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	3100	N	5108	-0-	2008	3297	514	1	4594	3	N	-0-			-0-
06	5667	X	2370	-0-	-3297	-0-	232	1	2138	3	N	-0-			-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	775	1	6037	3	N	-0-			-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	775	1	5503	3	N	-0-			-0-
09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	750	1	5251	3	N	-0-			-0-
*10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	729	1	4924	3	N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-			35
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			35
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11631	-0-	-1916	-0-	51	1	1	2	N	-0-					72
							11579	3									
06	13110	X	10903	-0-	-2207	-0-	49	1	1	2	N	-0-					72
							10853	3									
07	13547	X	11977	-0-	-1570	-0-	55	1	11922	3	N	-0-					72
08	12679	X	11344	-0-	-1335	-0-	60	1	24	2	N	-0-					72
							11260	3									
09	11820	X	11136	-0-	-684	-0-	48	1	7	2	N	-0-					72
							11081	3									
10	11966	X	11268	-0-	-698	-0-	49	1	2	2	N	-0-					72
							11217	3									

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	731	1	4184	3	N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	676	1	2871	3	N	-0-					-0-
07	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	735	1	1789	3	N	-0-					-0-
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
*10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-

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
05	8835	X	4959	-0-	-3876	-0-	571	1	4388	3	N	-0-					53
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	176	1	1403	3	N	-0-					53
07	4030	X	2086	-0-	-1944	-0-	434	1	1652	3	N	-0-					53
08	4960	X	2004	-0-	-2956	-0-	622	1	3	2	N	-0-					53
							1379	3									
09	4800	X	1959	-0-	-2841	-0-	612	1	1	2	N	-0-					53
							1346	3									
10	9734	X	1414	-0-	-8320	-0-	601	1	813	3	N	-0-					53

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
05	15531	X	14472	-0-	-1059	-0-	513	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12749	-0-	-1201	-0-	477	1	12272	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	10710	-0-	-3674	-0-	408	1	10302	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	12558	-0-	-1919	-0-	458	1	12100	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13990	-0-	-20	-0-	505	1	13485	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13801	-0-	-676	-0-	520	1	13281	2	N	-0-					-0-

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
05	9486	X	8309	-0-	-1177	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8011	-0-	-1049	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	3			N	-0-					-0-
08	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
*10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11389	-0-	-1228	-0-	11389	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	11787	-0-	-423	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11275	-0-	-350	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	10569	-0-	-1221	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11127	-0-	-1056	-0-	11127	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

05	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	178	1	5186	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	167	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5097	-0-	-452	-0-	113	1	4984	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5399	-0-	-150	-0-	180	1	5219	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5314	-0-	-56	-0-	173	1	5141	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5315	-0-	-48	-0-	168	1	5147	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

05	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	114	1	4983	3	N	-0-					23
06	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	102	1	4527	3	N	91					114
							100	9									
07	5363	X	4269	-0-	-1094	-0-	94	1	4162	3	N	12	126	1			-0-
							13	9									
08	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	99	1	4303	3	N	8					8
							9	9									
09	4920	X	4645	-0-	-275	-0-	102	1	4532	3	N	10					18
							11	9									
10	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	101	1	4620	3	N	35					53
							39	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

05	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	182	1	7913	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7802	-0-	-148	-0-	173	1	7629	3	N	-0-					-0-
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	190	1	8380	3	N	-0-					-0-
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	199	1	8584	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	179	1	7904	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	177	1	7990	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					-0-
09	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
*10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

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
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	1181	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	1394	1	6550	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1696	-0-	-2427	-0-	705	1	991	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2841	-0-	-1437	-0-	962	1	1879	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	2784	-0-	-5166	-0-	636	1	2148	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	969	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	941	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	963	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	957	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	895	1	1000	2	N	-0-					-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	962	1	2427	2	N	-0-					-0-

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
05	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	347	1	9446	2	N	-0-					-0-
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	226	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	393	1	9903	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8765	-0-	-318	-0-	319	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	367	1	9803	2	N	-0-					-0-
*10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	344	1	8775	2	N	-0-					-0-

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
05	11346	X	10987	-0-	-359	-0-	390	1	10597	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10150	-0-	-740	-0-	379	1	9771	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10205	-0-	-1389	-0-	389	1	9816	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10678	-0-	-916	-0-	389	1	10289	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10759	-0-	-461	-0-	389	1	10370	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10923	-0-	-51	-0-	412	1	10511	2	N	-0-					-0-

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
05	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	551	1	14988	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	12270	-0-	-30	-0-	306	1	11964	2	N	-0-					-0-
07	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	501	1	12654	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	12293	-0-	-417	-0-	448	1	11845	2	N	-0-					-0-
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	500	1	13332	2	N	-0-					-0-
*10	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	523	1	13346	2	N	-0-					-0-

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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	11922	-0-	-912	-0-	11922	3			N	-0-					90
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					90
07	12834	X	12572	-0-	-262	-0-	12572	3			N	-0-					90
08	12803	X	11667	-0-	-1136	-0-	11667	3			N	-0-					90
09	12420	X	10943	-0-	-1477	-0-	10943	3			N	-0-					90
10	12834	X	11682	-0-	-1152	-0-	11682	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6180	X	6062	-0-	-118	-0-	196	1	5866	3	N	-0-					16
*12	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	197	1	5911	3	N	-0-					16
*01	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	202	1	6002	3	N	-0-					16
*02	5852	X	5535	-0-	-317	-0-	179	1	5356	3	N	-0-					16
*03	6479	X	6242	-0-	-237	-0-	202	1	6040	3	N	-0-					16
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	203	1	5977	3	N	-0-					16
*05	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	204	1	5966	3	N	-0-					16
*06	6030	X	5801	-0-	-229	-0-	189	1	5612	3	N	-0-					16
*07	6386	X	5979	-0-	-407	-0-	195	1	5784	3	N	-0-					16
*08	6386	X	5882	-0-	-504	-0-	196	1	5686	3	Y	-0-					16
*09	6180	X	5780	-0-	-400	-0-	188	1	5592	3	Y	-0-	14	1			2
10	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	186	1	5701	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	4775	-0-	-1165	-0-	730	1	4045	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	1934	-0-	-4204	-0-	200	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	128	-0-	-6010	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	4770	X	1379	-0-	-3391	-0-	209	1	1170	2	N	-0-					-0-
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	166	1	6935	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	156	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	176	1	8288	2	N	-0-					-0-
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	156	1	6891	2	N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	562	1	3498	2	N	-0-					-0-
09	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	348	1	12081	2	N	-0-					-0-
*10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	212	1	10286	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	610	1	17861	3	N	39	172	1			26
							43	9									
06	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	571	1	17018	3	N	32					58
							35	9									
07	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	577	1	17232	3	N	41					99
							45	9									
08	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	578	1	16866	3	N	19					118
							21	9									
09	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	551	1	16481	3	N	48					166
							53	9									
*10	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	551	1	16943	3	N	36	174	1			28
							40	9									

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
05	8556	X	8159	-0-	-397	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8382	-0-	-360	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8215	-0-	-527	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7717	-0-	-383	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	7830	3			N	-0-					-0-

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
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	763	1	5056	3	N	-0-					-0-
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	742	1	5538	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	746	1	5508	3	N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	775	1	4018	3	N	-0-					-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	750	1	5615	3	N	-0-					-0-
*10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	775	1	4797	3	N	-0-					-0-

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
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	181	1	7877	3	N	-0-					-0-
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7108	-0-	-983	-0-	158	1	6950	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7293	-0-	-829	-0-	165	1	7128	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7005	-0-	-855	-0-	155	1	6850	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7252	-0-	-808	-0-	156	1	7096	3	N	-0-					-0-

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
05	11625	X	10378	-0-	-1247	-0-	387	1	9991	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9209	-0-	-451	-0-	323	1	8886	2	N	-0-					-0-
07	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	413	1	10940	2	N	-0-					-0-
08	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	441	1	10355	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9976	-0-	-74	-0-	464	1	9512	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8158	-0-	-3188	-0-	341	1	7817	2	N	-0-					-0-

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
05	11780	X	9288	-0-	-2492	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	8834	-0-	-2386	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9601	-0-	-1993	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9309	-0-	-2285	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	9191	-0-	-139	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			N	-0-					-0-

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
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	375	1	10945	3	Y	-0-					-0-
06	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	342	1	10157	3	Y	-0-					-0-
07	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	360	1	10696	3	Y	-0-					-0-
*08	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	359	1	10432	3	Y	14					14
							15	9									
*09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	334	1	9953	3	Y	-0-	14	1			-0-
*10	10540	X	10441	-0-	-99	-0-	330	1	10110	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	928	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	923	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	965	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	926	1	2638	2	N	-0-					-0-
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	947	1	2341	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12665	-0-	-293	-0-	230	1	12435	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11949	-0-	-591	-0-	248	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12209	-0-	-718	-0-	270	1	11939	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12300	-0-	-534	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	12030	-0-	-390	-0-	249	1	11781	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	12278	-0-	-401	-0-	249	1	12029	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	534	1	4960	3	Y	-0-					30
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	762	1	5256	3	Y	42					72
							46	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	796	1	5157	3	Y	14	76	1			10
							15	9									
*08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	797	1	5016	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
09	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	766	1	4714	3	Y	1					11
							1	9									
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	778	1	4867	3	Y	-0-					11

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9586	-0-	-1574	-0-	318	1	9268	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	8158	-0-	-2792	-0-	266	1	7892	3	Y	-0-					-0-
07	11315	X	8796	-0-	-2519	-0-	286	1	8510	3	Y	-0-					-0-
*08	9641	X	8739	-0-	-902	-0-	290	1	8432	3	Y	15					15
							17	9									
*09	9330	X	8931	-0-	-399	-0-	290	1	8641	3	Y	-0-	15	1			-0-
*10	9579	X	9385	-0-	-194	-0-	297	1	9087	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	177	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	181	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	159	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4308	-0-	-162	-0-	156	1	4152	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	162	1	4135	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11730	-0-	-81	-0-	277	1	11453	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11381	-0-	-49	-0-	284	1	11097	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11409	-0-	-402	-0-	290	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	11702	-0-	-16	-0-	284	1	11418	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	267	1	10824	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	11245	-0-	-504	-0-	283	1	10962	2	N	-0-					-0-

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
05	15469	X	14564	-0-	-905	-0-	344	1	14220	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	14091	-0-	-759	-0-	351	1	13740	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14497	-0-	-693	-0-	369	1	14128	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	14622	-0-	-351	-0-	355	1	14267	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	13908	-0-	-222	-0-	335	1	13573	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	14277	-0-	-293	-0-	359	1	13918	2	N	-0-					-0-

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
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	130	1	5649	3	N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5417	3	N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	186	1	5531	3	N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	127	1	5500	3	N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	120	1	5323	3	N	-0-					-0-
*10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	178	1	5442	3	N	-0-					-0-

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
05	20770	X	20019	-0-	-751	-0-	473	1	19546	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18882	-0-	-468	-0-	471	1	18411	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	19008	-0-	-88	-0-	483	1	18525	2	N	-0-					-0-
08	20026	X	18722	-0-	-1304	-0-	455	1	18267	2	N	-0-					-0-
09	19380	X	17101	-0-	-2279	-0-	412	1	16689	2	N	-0-					-0-
10	20026	X	17543	-0-	-2483	-0-	441	1	17102	2	N	-0-					-0-

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
05	6665	X	4161	-0-	-2504	-0-	94	1	4067	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	1757	-0-	-4693	-0-	39	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6035	-0-	-630	-0-	134	1	5901	3	N	-0-					-0-
08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	171	1	7371	3	N	-0-					-0-
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	163	1	7205	3	N	-0-					-0-
*10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	155	1	7057	3	N	-0-					-0-

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
05	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	1198	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	5530	-0-	-3230	-0-	1005	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	1132	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6821	-0-	-2107	-0-	1161	1	5660	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6513	-0-	-2067	-0-	1150	1	5363	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	6626	-0-	-2147	-0-	1148	1	5478	2	N	-0-					-0-

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
05	5797	X	5194	-0-	-603	-0-	637	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4577	-0-	-283	-0-	619	1	3958	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	646	1	4084	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	587	1	3776	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4230	-0-	-810	-0-	608	1	3622	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	2837	-0-	-2371	-0-	524	1	2313	2	N	-0-					-0-

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
05	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	607	1	4078	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	551	1	3388	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4101	-0-	-363	-0-	587	1	3514	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	550	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2632	-0-	-1898	-0-	563	1	2069	2	N	-0-					-0-
*10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-					-0-

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
05	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	296	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	304	1	11888	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	12214	-0-	-155	-0-	311	1	11903	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	12045	-0-	-479	-0-	293	1	11752	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11761	-0-	-419	-0-	283	1	11478	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11597	-0-	-989	-0-	292	1	11305	2	N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	301	1	13114	3	N	-0-					-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	286	1	12667	3	N	-0-					-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	294	1	12973	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	12689	-0-	-455	-0-	286	1	12403	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	12655	-0-	-65	-0-	278	1	12377	3	N	-0-					-0-
10	13144	X	13030	-0-	-114	-0-	280	1	12750	3	N	-0-					-0-

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
05	11129	X	8903	-0-	-2226	-0-	295	1	8608	3	Y	-0-					110
06	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	412	1	12223	3	Y	-0-					110
07	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	440	1	13108	3	Y	-0-					110
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	427	1	12408	3	Y	95					205
							105	9									
09	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	406	1	12092	3	Y	-0-					205
*10	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	411	1	12611	3	Y	-0-					205

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
05	22692	X	21359	-0-	-1333	-0-	505	1	20854	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	20908	-0-	-962	-0-	521	1	20387	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	20258	-0-	-2341	-0-	515	1	19743	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	20065	-0-	-2286	-0-	488	1	19577	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	20026	-0-	-1604	-0-	482	1	19544	2	N	-0-					-0-
10	21607	X	20061	-0-	-1546	-0-	505	1	19556	2	N	-0-					-0-

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
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	180	1	7836	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8046	-0-	-174	-0-	178	1	7868	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8080	-0-	-383	-0-	178	1	7902	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	7944	-0-	-271	-0-	179	1	7765	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7383	-0-	-657	-0-	163	1	7220	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7766	-0-	-542	-0-	167	1	7599	3	N	-0-					-0-

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
05	9796	X	9207	-0-	-589	-0-	208	1	8999	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	8662	-0-	-818	-0-	192	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9234	-0-	-283	-0-	205	1	9029	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	207	1	8986	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8896	-0-	-74	-0-	197	1	8699	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	9184	-0-	-54	-0-	198	1	8986	3	N	-0-					-0-

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
05	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	100	1	4349	3	N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	121	1	5385	3	N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	231	1	10203	3	N	-0-					-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	9521	3	N	-0-					-0-
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	207	1	9187	3	N	-0-					-0-
*10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	211	1	9600	3	N	-0-					-0-

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
05	14446	X	14080	-0-	-366	-0-	467	1	13613	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13061	-0-	-1069	-0-	425	1	12636	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	13764	-0-	-837	-0-	448	1	13316	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	12786	-0-	-1815	-0-	426	1	12360	3	N	-0-					-0-
09	13620	X	11119	-0-	-2501	-0-	361	1	10758	3	N	-0-					-0-
*10	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	477	1	14604	3	N	-0-					-0-

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
05	10664	X	10263	-0-	-401	-0-	232	1	10031	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	9904	-0-	-416	-0-	220	1	9684	3	N	-0-					-0-
07	10664	X	10507	-0-	-157	-0-	232	1	10275	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	235	1	10183	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9721	-0-	-389	-0-	215	1	9506	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	218	1	9928	3	N	-0-					-0-

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
05	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	333	1	13748	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	7805	-0-	-2755	-0-	195	1	7610	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	7477	-0-	-3435	-0-	190	1	7287	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	8512	-0-	-2400	-0-	207	1	8305	2	N	-0-					-0-
*09	10560	X	8368	-0-	-2192	-0-	202	1	8166	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	8544	-0-	-2368	-0-	215	1	8329	2	N	-0-					-0-

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
05	9517	X	7780	-0-	-1737	-0-	292	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	5937	-0-	-3273	-0-	207	1	5730	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7655	-0-	-1614	-0-	275	1	7380	2	N	-0-					-0-
08	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	369	1	8573	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8528	-0-	-112	-0-	400	1	8128	2	N	-0-					-0-
*10	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	382	1	8703	2	N	-0-					-0-

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
05	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	1224	1	31682	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	12841	-0-	-8159	-0-	449	1	12392	2	N	-0-					-0-
07	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-
08	21700	X	5541	-0-	-16159	-0-	226	1	5315	2	N	-0-					-0-
09	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	1330	1	26980	2	N	-0-					-0-
*10	30624	X	30624	-0-	-0-	-0-	1326	1	29298	2	N	-0-					-0-

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
05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	696	1	18923	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18892	-0-	-668	-0-	706	1	18186	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	19519	-0-	-724	-0-	744	1	18775	2	N	-0-					-0-
08	20243	X	19639	-0-	-604	-0-	716	1	18923	2	N	-0-					-0-
09	19590	X	17915	-0-	-1675	-0-	647	1	17268	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	18808	-0-	-815	-0-	709	1	18099	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	433	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8366	-0-	-2434	-0-	296	1	8070	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	7454	-0-	-3706	-0-	270	1	7184	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	6766	-0-	-4828	-0-	378	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	7144	-0-	-4076	-0-	333	1	6811	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	6883	-0-	-4711	-0-	288	1	6595	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	108	1	4726	3	N	21					54
							23	9									
06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	159	1	4730	3	N	5					59
							6	9									
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	162	1	4813	3	N	22					81
							24	9									
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	109	1	4732	3	N	7					88
							8	9									
09	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	153	1	4552	3	N	1					89
							1	9									
10	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	152	1	4681	3	N	4	64	1			29
							4	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

05	7533	X	6905	-0-	-628	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6501	-0-	-789	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6759	-0-	-774	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6252	-0-	-708	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6439	-0-	-474	-0-	6439	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	Y	-0-					34
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	91	1	4012	3	Y	-0-					34
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	3	Y	56	56	1			34
							62	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	97	1	4194	3	Y	-0-					34
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	122	1	3639	3	Y	-0-					34
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	141	1	4341	3	Y	-0-					34

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	647	X	-0-	-0-	-647	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8308	X	6388	-0-	-1920	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-					-0-
07	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	3			N	-0-					-0-
08	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
09	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
*10	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	3			N	-0-					-0-

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
05	2834	N	2823	-0-	-11	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6897	-0-	3897	3897	143	1	6754	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7352	-0-	4252	8149	162	1	7190	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7089	-0-	3989	12138	157	1	6932	2	N	-0-					-0-
09	19085	X	6947	-0-	-12138	-0-	144	1	6803	2	N	-0-					-0-
*10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	136	1	6567	2	N	-0-					-0-

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
05	12865	X	11975	-0-	-890	-0-	270	1	11705	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11454	-0-	-996	-0-	254	1	11200	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	11844	-0-	-742	-0-	262	1	11582	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11657	-0-	-712	-0-	263	1	11394	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11381	-0-	-529	-0-	251	1	11130	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11446	-0-	-520	-0-	246	1	11200	3	N	-0-					-0-

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
05	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	190	1	8226	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8015	-0-	-625	-0-	177	1	7838	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8197	-0-	-545	-0-	182	1	8015	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8054	-0-	-657	-0-	182	1	7872	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7782	-0-	-498	-0-	172	1	7610	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7984	-0-	-417	-0-	172	1	7812	3	N	-0-					-0-

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
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	282	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	291	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	304	1	7658	2	N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	281	1	7442	2	N	-0-					-0-
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	7065	-0-	-127	-0-	266	1	6799	2	N	-0-					-0-

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
05	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	772	1	3932	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4401	-0-	-699	-0-	728	1	3673	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	3052	-0-	-1319	-0-	649	1	2403	3	N	-0-					-0-
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	809	1	4129	3	N	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	788	1	3924	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	4702	-0-	-10	-0-	801	1	3901	3	N	-0-					-0-

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
05	11842	X	11174	-0-	-668	-0-	396	1	10778	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	7703	-0-	-3757	-0-	192	1	7511	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	430	1	10848	2	N	-0-					-0-
08	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	421	1	11127	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10721	-0-	-79	-0-	387	1	10334	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10818	-0-	-466	-0-	408	1	10410	2	N	-0-					-0-

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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1289	1	45	3	N	12					204
							13	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	1	17	9	N	15					219
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1019	1	389	3	N	33	178	1			74
							36	9									
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	1052	1	1300	3	N	18					92
							20	9									
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1047	1	53	9	N	48					140
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1085	1	821	3	N	29					169
							32	9									

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
05	12183	X	10610	-0-	-1573	-0-	351	1	10259	3	N	-0-					51
06	11670	X	10406	-0-	-1264	-0-	339	1	10067	3	N	-0-					51
07	12059	X	10994	-0-	-1065	-0-	357	1	10637	3	N	-0-					51
08	11904	X	10705	-0-	-1199	-0-	355	1	10350	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	10410	X	10232	-0-	-178	-0-	332	1	9891	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11005	X	10600	-0-	-405	-0-	335	1	10264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	8029	X	6130	-0-	-1899	-0-	27	1	6066	3	N	34	172	1			88
							37	9									
06	7770	X	5720	-0-	-2050	-0-	26	1	5654	3	N	36					124
							40	9									
07	8029	X	5647	-0-	-2382	-0-	26	1	5568	3	N	48					172
							53	9									
08	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	31	1	12	2	N	42					214
							5703	3	46	9							
09	5940	X	5196	-0-	-744	-0-	23	1	3	2	N	32	181	1			65
							5135	3	35	9							
10	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	150	1	1	2	N	45					110
							5687	3	50	9							

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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					111
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					111
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
05	13702	X	11114	-0-	-2588	-0-	202	1	10912	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	10633	-0-	-2627	-0-	221	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	10731	-0-	-2382	-0-	237	1	10494	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	10771	-0-	-1753	-0-	239	1	10532	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10310	-0-	-910	-0-	213	1	10097	2	N	-0-					-0-
*10	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	227	1	10967	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	178	1	4682	3	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	185	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	163	1	10	2	N	-0-					-0-
							4657	3									
09	4980	X	4337	-0-	-643	-0-	150	1	3	2	N	-0-					-0-
							4184	3									
10	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	158	1	1	2	N	-0-					-0-
							4453	3									

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4603	-0-	-1969	-0-	163	1	4440	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5955	-0-	-585	-0-	223	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	274	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6209	-0-	-549	-0-	226	1	5983	2	N	-0-					-0-
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	266	1	7107	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	6134	-0-	-624	-0-	231	1	5903	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	24696	-0-	-1127	-0-	584	1	24112	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	23981	-0-	-859	-0-	598	1	23383	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	24454	-0-	-1183	-0-	622	1	23832	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	24607	-0-	-689	-0-	598	1	24009	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23061	-0-	-1239	-0-	555	1	22506	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	22938	-0-	-1831	-0-	577	1	22361	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	283	1	12345	3	N	-0-					-0-
06	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	267	1	11828	3	N	-0-					-0-
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	N	-0-					-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	310	1	13466	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	9178	-0-	-2102	-0-	202	1	8976	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	5561	-0-	-6095	-0-	469	1	5092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	223	1	12044	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	241	1	11369	2	N	-0-					-0-
07	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	281	1	12422	2	N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	251	1	11069	2	N	-0-					-0-
09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	229	1	10820	2	N	-0-					-0-
*10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	233	1	11274	2	N	-0-					-0-

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
05	8742	X	4036	-0-	-4706	-0-	151	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	2132	-0-	-6328	-0-	76	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	482	1	12752	2	N	-0-					-0-
08	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	529	1	12446	2	N	-0-					-0-
09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	569	1	11621	2	N	-0-					-0-
*10	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	521	1	11976	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	1105	1	6239	3	N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1030	1	5309	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	961	-0-	-1178	-0-	961	1			N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1074	1	3299	3	N	-0-					-0-
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	996	1	2909	3	N	-0-					-0-
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1027	1	2058	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	6451	-0-	-3996	-0-	213	1	6238	3	Y	-0-					43
06	13320	X	7991	-0-	-5329	-0-	260	1	7728	3	Y	3					46
							3	9									
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	276	1	8212	3	Y	-0-					46
08	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	237	1	6915	3	Y	4					50
							4	9									
09	7980	X	7780	-0-	-200	-0-	252	1	7518	3	Y	9	34	1			25
							10	9									
10	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	268	1	8202	3	Y	3	3	1			25
							3	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	355	1	10360	3	Y	-0-					56
06	T. A.		8863	-0-	8863	8863	289	1	8574	3	Y	-0-					56
07	T. A.		8857	-0-	8857	17720	288	1	8569	3	Y	-0-					56
08	T. A.		8117	-0-	8117	25837	270	1	7847	3	Y	-0-					56
*09	33516	X	7679	-0-	-25837	-0-	248	1	7377	3	Y	49					105
							54	9									
*10	7812	X	7664	-0-	-148	-0-	242	1	7422	3	Y	-0-					105

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	235	1	10210	3	N	-0-					-0-
06	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	240	1	10614	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	6404	-0-	-1160	-0-	142	1	6262	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6357	-0-	-1207	-0-	144	1	6213	3	N	-0-					-0-
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	225	1	9966	3	N	-0-					-0-
*10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	197	1	8941	3	N	-0-					-0-

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
05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	382	1	10394	2	N	-0-					-0-
06	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	381	1	9823	2	N	-0-					-0-
07	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	420	1	10604	2	N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	405	1	10717	2	N	-0-					-0-
09	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	381	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	311	1	7930	2	N	-0-					-0-

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
05	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	728	1	2000	3	N	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	868	1	2169	3	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	112	1	561	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	406	-0-	-2114	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	367	-0-	-2237	-0-	367	3			N	-0-					-0-

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
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	131	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	127	1	4976	2	N	-0-					-0-
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	147	1	5617	2	N	-0-					-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	206	1	5435	2	N	-0-					-0-
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	132	1	5337	2	N	-0-					-0-
*10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	139	1	5400	2	N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	262	1	11430	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	10940	-0-	-310	-0-	241	1	10699	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	11144	-0-	-481	-0-	246	1	10898	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	10762	-0-	-925	-0-	242	1	10520	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10466	-0-	-844	-0-	230	1	10236	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	10818	-0-	-869	-0-	232	1	10586	3	N	-0-					-0-

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
05	5611	X	2702	-0-	-2909	-0-	176	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	321	1	4253	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	305	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	377	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3712	-0-	-1178	-0-	262	1	3450	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3964	-0-	-1027	-0-	312	1	3652	2	N	-0-					-0-

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
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	102	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	113	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	120	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1	4242	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3069	-0-	-561	-0-	74	1	2995	2	N	-0-					-0-
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	153	1	5923	2	N	-0-					-0-

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
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	223	1	6523	3	N	73					96
							80	9									
06	6630	X	5105	-0-	-1525	-0-	166	1	4939	3	N	-0-					96
07	6913	X	5034	-0-	-1879	-0-	161	1	4794	3	N	72	48	1			120
							79	9									
08	6913	X	4860	-0-	-2053	-0-	160	1	4656	3	N	40	149	1			11
							44	9									
09	6690	X	5903	-0-	-787	-0-	189	1	5644	3	N	64					75
							70	9									
10	6820	X	5542	-0-	-1278	-0-	173	1	5307	3	N	56					131
							62	9									

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
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	3239	3	N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	106	1	3173	3	N	-0-					-0-
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	113	1	3368	3	N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	129	1	3753	3	N	-0-					-0-
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	111	1	3306	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2584	-0-	-888	-0-	82	1	2502	3	N	-0-					-0-

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
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	158	1	4635	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4502	-0-	-28	-0-	146	1	4356	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	140	1	4173	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4089	-0-	-716	-0-	135	1	3954	3	N	-0-					-0-
*09	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	129	1	3856	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	138	1	4237	3	N	-0-					-0-

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
05	10075	X	9173	-0-	-902	-0-	325	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9064	-0-	-686	-0-	339	1	8725	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	356	1	8970	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	9130	-0-	-356	-0-	333	1	8797	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8969	-0-	-121	-0-	324	1	8645	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8938	-0-	-424	-0-	337	1	8601	2	N	-0-					-0-

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
05	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	606	1	17690	3	Y	-0-					3
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	581	1	17275	3	Y	-0-					3
07	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	583	1	17345	3	Y	-0-					3
08	16585	X	8973	-0-	-7612	-0-	298	1	8675	3	Y	-0-					3
09	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	531	1	15822	3	Y	-0-					3
*10	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	549	1	16829	3	Y	-0-					3

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
05	12462	X	9672	-0-	-2790	-0-	361	1	9311	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8759	-0-	-1831	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9648	-0-	-1016	-0-	348	1	9300	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10473	-0-	-191	-0-	428	1	10045	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	10007	-0-	-313	-0-	467	1	9540	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9529	-0-	-143	-0-	397	1	9132	2	N	-0-					-0-

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
05	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	61	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	66	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	72	1	3194	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	70	1	3100	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3213	-0-	-27	-0-	67	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	64	1	3117	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3386	-0-	-489	-0-	80	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3045	-0-	-705	-0-	76	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3156	-0-	-657	-0-	80	1	3076	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	76	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	74	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3061	-0-	-318	-0-	77	1	2984	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11597	-0-	-245	-0-	260	1	11337	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10870	-0-	-590	-0-	239	1	10631	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	11021	-0-	-418	-0-	242	1	10779	3	N	-0-					-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	243	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	11220	X	10435	-0-	-785	-0-	229	1	10206	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10740	-0-	-854	-0-	230	1	10510	3	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8623	-0-	-1607	-0-	282	1	8240	3	N	92	131	1			17
							101	9									
06	9900	X	9084	-0-	-816	-0-	291	1	8687	3	N	96					113
							106	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	319	1	9521	3	N	108	140	1			81
							119	9									
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	301	1	8750	3	N	93	145	1			29
							102	9									
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	265	1	7905	3	N	106					135
							117	9									
10	9951	X	9194	-0-	-757	-0-	286	1	8785	3	N	112	183	1			64
							123	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11889	-0-	-480	-0-	268	1	11621	3	N	-0-					20
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	261	1	11502	3	N	-0-					20
07	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	360	1	15893	3	N	-0-					20
08	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	347	1	14976	3	N	-0-					20
09	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	317	1	14033	3	N	-0-					20
*10	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	322	1	14668	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	3					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	318	1	9289	3	N	-0-					155
06	10350	X	9084	-0-	-1266	-0-	296	1	8784	3	N	4	138	1			21
							4	9									
07	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	303	1	9026	3	N	-0-					21
08	9610	X	9141	-0-	-469	-0-	304	1	8837	3	N	-0-					21
09	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	284	1	8485	3	N	-0-					21
10	9610	X	8908	-0-	-702	-0-	281	1	8627	3	N	-0-					21

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
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	337	1	9868	3	N	10					27
							11	9									
06	10260	X	9829	-0-	-431	-0-	319	1	9507	3	N	3					30
							3	9									
07	10509	X	9630	-0-	-879	-0-	313	1	9314	3	N	3					33
							3	9									
08	10509	X	10418	-0-	-91	-0-	345	1	10031	3	Y	38	71	1			-0-
							42	9									
09	10140	X	9971	-0-	-169	-0-	323	1	9636	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	335	1	10268	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1091	1	5609	3	N	193	179	1			85
							212	9									
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1049	1	5344	3	N	111	181	1			15
							122	9									
07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1086	1	5582	3	N	183	183	1			15
							201	9									
08	6665	X	6655	-0-	-10	-0-	1084	1	5402	3	N	154	157	1			12
							169	9									
09	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	1035	1	4942	3	N	186	176	1			22
							205	9									
10	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	1060	1	4946	3	N	157					179
							173	9									

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
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	407	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	458	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	414	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	583	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	568	1	2497	2	N	-0-					-0-
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	698	1	2767	2	N	-0-					-0-

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
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	96	1	5188	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4975	-0-	-305	-0-	103	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	110	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4681	-0-	-1023	-0-	104	1	4577	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4907	-0-	-613	-0-	102	1	4805	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	102	1	4961	2	N	-0-					-0-

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
05	10850	X	10729	-0-	-121	-0-	241	1	10488	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	10259	-0-	-241	-0-	227	1	10032	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10400	-0-	-450	-0-	231	1	10169	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	10275	-0-	-513	-0-	233	1	10042	3	N	-0-			-0-
09	10440	X	9882	-0-	-558	-0-	219	1	9663	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	10157	-0-	-569	-0-	219	1	9938	3	N	-0-			-0-

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
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	214	1	9253	3	N	-0-			-0-
06	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	203	1	8939	3	N	-0-			-0-
07	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	204	1	8996	3	N	-0-			-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	318	1	9217	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	295	1	8756	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	9059	-0-	-303	-0-	287	1	8772	3	N	-0-			-0-

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
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	144	1	7813	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	6921	-0-	-549	-0-	144	1	6777	2	N	-0-			-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	167	1	7402	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	172	1	7591	2	N	-0-			-0-
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	163	1	7723	2	N	-0-			-0-
*10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	163	1	7899	2	N	-0-			-0-

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
05	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	393	1	10158	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	9301	-0-	-2399	-0-	326	1	8975	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	9804	-0-	-2038	-0-	354	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	11315	X	9761	-0-	-1554	-0-	398	1	9363	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	9314	-0-	-1186	-0-	434	1	8880	2	N	-0-			-0-
10	10540	X	8955	-0-	-1585	-0-	373	1	8582	2	N	-0-			-0-

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
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	901	1	4688	2	N	-0-			-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	870	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	945	1	8779	2	N	-0-			-0-
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	801	1	4739	2	N	-0-			-0-
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1202	1	12	2	N	-0-			-0-
10	372	X	71	-0-	-301	-0-	52	1	19	2	N	-0-			-0-

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
05	14818	X	13342	-0-	-1476	-0-	498	1	12844	2	N	-0-			-0-
06	14340	X	9525	-0-	-4815	-0-	334	1	9191	2	N	-0-			-0-
07	14818	X	10735	-0-	-4083	-0-	388	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	10978	-0-	-2352	-0-	448	1	10530	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	9577	-0-	-3323	-0-	447	1	9130	2	N	-0-			-0-
10	13330	X	8464	-0-	-4866	-0-	353	1	8111	2	N	-0-			-0-

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
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1173	1	2565	3	N	-0-					135
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1160	1	2436	3	N	4					139
							4	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1127	1	2429	3	N	50	166	1			23
							55	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1207	1	2661	3	N	41					64
							45	9									
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1158	1	2483	3	N	6					70
							7	9									
10	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	1155	1	1608	3	N	27					97
							30	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

05	8277	X	6811	-0-	-1466	-0-	541	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6150	-0-	-1860	-0-	519	1	5631	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6377	-0-	-1342	-0-	522	1	5855	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6327	-0-	-710	-0-	446	1	5881	2	N	-0-					-0-
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	449	1	6270	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	464	1	6014	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

05	8060	X	6080	-0-	-1980	-0-	6080	3			N	-0-					1
06	7500	X	5904	-0-	-1596	-0-	5904	3			N	-0-					1
07	7068	X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	3			N	-0-					1
08	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					1
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					1
10	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	5895	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					N	-0-					-0-
09	72	X	1	-0-	-71	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	123	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	84	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3332	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	125	1	3292	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	117	1	3126	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	82	1	3181	2	N	-0-					-0-

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5627	-0-	-1534	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5428	-0-	-1502	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5190	-0-	-1971	-0-	5190	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14239	-0-	-1044	-0-	337	1	13902	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12877	-0-	-1913	-0-	321	1	12556	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14210	-0-	-732	-0-	361	1	13849	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13680	-0-	-1262	-0-	498	1	13182	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12927	-0-	-1353	-0-	311	1	12616	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	324	1	12556	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	12501	-0-	-1170	-0-	282	1	12219	3	N	-0-					-0-
06	13230	X	11453	-0-	-1777	-0-	254	1	11199	3	N	-0-					-0-
07	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	308	1	13593	3	N	-0-					-0-
08	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	388	1	16788	3	N	-0-					-0-
09	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	295	1	13053	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	11879	-0-	-2009	-0-	256	1	11623	3	N	-0-					-0-

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
05	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	173	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3245	-0-	-925	-0-	159	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	189	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3218	-0-	-378	-0-	212	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	226	1	2976	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9629	-0-	-818	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9042	-0-	-918	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9465	-0-	-827	-0-	9465	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9187	-0-	-919	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8908	-0-	-722	-0-	8908	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9042	-0-	-599	-0-	9042	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	184	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	176	1	5231	3	N	129					129
							142	9									
07	5642	X	4254	-0-	-1388	-0-	138	1	4112	3	N	4					133
							4	9									
08	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	230	1	6715	3	N	28					161
							31	9									
09	5550	X	4449	-0-	-1101	-0-	144	1	4285	3	N	18	141	1			38
							20	9									
10	5735	X	4170	-0-	-1565	-0-	130	1	4005	3	N	32					70
							35	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

05	12028	X	11963	-0-	-65	-0-	424	1	11539	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10928	-0-	-712	-0-	409	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11146	-0-	-882	-0-	425	1	10721	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11096	-0-	-870	-0-	404	1	10692	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	10283	-0-	-1297	-0-	371	1	9912	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10767	-0-	-1199	-0-	406	1	10361	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

05	9672	X	8856	-0-	-816	-0-	314	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8686	-0-	-674	-0-	325	1	8361	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	327	1	8250	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8269	-0-	-597	-0-	301	1	7968	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8616	-0-	-84	-0-	311	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8282	-0-	-708	-0-	312	1	7970	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

05	8122	X	7605	-0-	-517	-0-	138	1	7467	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7072	-0-	-698	-0-	147	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	163	1	7215	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	165	1	7280	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7059	-0-	-321	-0-	146	1	6913	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6927	-0-	-668	-0-	140	1	6787	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

05	9362	X	7865	-0-	-1497	-0-	279	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7402	-0-	-1658	-0-	277	1	7125	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7355	-0-	-1697	-0-	280	1	7075	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7335	-0-	-1438	-0-	267	1	7068	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6690	-0-	-1500	-0-	242	1	6448	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	276	1	7050	2	N	-0-					-0-

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
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	675	1	2515	3	N	-0-					52
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	680	1	3265	3	N	-0-					52
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	698	1	3238	3	N	-0-					52
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	691	1	2995	3	N	56					108
							62	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	668	1	2937	3	N	15					123
							17	9									
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	684	1	2932	3	N	12					135
							13	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

05	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	1147	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1307	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	1051	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1772	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	815	1	3243	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

05	6634	X	5237	-0-	-1397	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	5291	-0-	-2659	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	4100	-0-	-4890	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	199	1	5798	3	N	95	183	1			94
							105	9									
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	182	1	5393	3	N	108	154	1			48
							119	9									
07	5270	X	2882	-0-	-2388	-0-	92	1	2742	3	N	44					92
							48	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	283	1	8241	3	N	148	161	1			79
							163	9									
09	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	266	1	7936	3	N	125	149	1			55
							138	9									
*10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	265	1	8161	3	N	139	173	1			21
							153	9									

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
05	5146	X	3891	-0-	-1255	-0-	254	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3734	-0-	-736	-0-	262	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	221	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	376	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3814	-0-	-416	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					-0-
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	336	1	3934	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 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
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1080	1	12157	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	N	-0-					-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	984	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	984	1	1228	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	991	1	1740	2	N	-0-					-0-
*10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	1607	1	10236	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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
05	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-					34
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					34
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					34
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					34
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	3			N	-0-					34
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15636	-0-	-484	-0-	353	1	15283	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	14809	-0-	-791	-0-	329	1	14480	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	10319	-0-	-5801	-0-	229	1	10090	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	14730	-0-	-1328	-0-	333	1	14397	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	13052	-0-	-2488	-0-	289	1	12763	3	N	-0-					-0-
10	15624	X	14099	-0-	-1525	-0-	304	1	13795	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	4904	-0-	-8798	-0-	541	1	4363	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	6122	-0-	-6898	-0-	871	1	5251	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8900	-0-	-3903	-0-	955	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10651	-0-	-230	-0-	881	1	9770	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6924	-0-	-336	-0-	454	1	6470	2	N	-0-					-0-
*10	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	1223	1	9378	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	409	1	8192	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8276	-0-	-334	-0-	402	1	7874	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8717	-0-	-180	-0-	470	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8062	-0-	-835	-0-	539	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	700	1	6906	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	560	1	7358	2	N	-0-					-0-

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
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	302	1	4703	3	N	1	94	1			84
							1	9									
06	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	11	1	2482	3	N	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					69
08	4371	X	2462	-0-	-1909	-0-	198	1	5	2	N	-0-					69
							2259	3									
09	4230	X	812	-0-	-3418	-0-	812	1			N	-0-					69
10	4371	X	3325	-0-	-1046	-0-	799	1	2526	3	N	-0-					69

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	403	X	15	-0-	-388	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	390	X	20	-0-	-370	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	403	X	8	-0-	-395	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9455	X	8730	-0-	-725	-0-	325	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	285	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	6153	-0-	-3023	-0-	223	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	337	1	7930	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8054	-0-	-616	-0-	375	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	5929	-0-	-2813	-0-	247	1	5682	2	N	-0-					-0-

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
05	9641	X	9419	-0-	-222	-0-	447	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8963	-0-	-457	-0-	435	1	8528	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9247	-0-	-487	-0-	499	1	8748	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	579	1	8082	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8334	-0-	-786	-0-	766	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8596	-0-	-828	-0-	608	1	7988	2	N	-0-					-0-

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
05	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	716	1	18467	2	N	-0-					-0-
06	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	596	1	16430	2	N	-0-					-0-
07	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	661	1	17525	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18031	-0-	-879	-0-	736	1	17295	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17449	-0-	-851	-0-	813	1	16636	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	17704	-0-	-1206	-0-	737	1	16967	2	N	-0-					-0-

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
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	26	1	5736	3	N	-0-					52
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	25	1	5449	3	N	-0-					52
07	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	27	1	5779	3	N	-0-					52
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	N	-0-					52
							5790	3									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					52
							5545	3									
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	49					101
							5292	3	54	9							

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

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

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

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

05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	970	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7372	-0-	-1658	-0-	925	1	6447	2	N	-0-					-0-
07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1084	1	9348	2	N	-0-					-0-
08	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1101	1	10248	2	N	-0-					-0-
09	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1066	1	10048	2	N	-0-					-0-
*10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	1106	1	10036	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	540	1	8609	2	N	-0-					-0-
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	580	1	5538	2	N	-0-					-0-
07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	610	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	487	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	438	1	3925	2	N	-0-					-0-
*10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	-0-					-0-

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
05	10881	X	10382	-0-	-499	-0-	234	1	10148	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	9859	-0-	-521	-0-	218	1	9641	3	N	-0-			-0-
07	10726	X	10608	-0-	-118	-0-	235	1	10373	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	10105	-0-	-497	-0-	228	1	9877	3	N	-0-			-0-
09	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	215	1	9539	3	N	-0-			-0-
10	10602	X	10056	-0-	-546	-0-	217	1	9839	3	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

05	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	331	1	17180	2	N	-0-			-0-
06	18060	X	15776	-0-	-2284	-0-	328	1	15448	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	17723	-0-	-2675	-0-	392	1	17331	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	18022	-0-	-2376	-0-	400	1	17622	2	N	-0-			-0-
09	19740	X	15633	-0-	-4107	-0-	437	1	15196	2	N	-0-			-0-
10	17732	X	11791	-0-	-5941	-0-	627	1	11164	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

05	7161	X	5394	-0-	-1767	-0-	351	1	5043	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6712	-0-	-1208	-0-	471	1	6241	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	5314	-0-	-2870	-0-	325	1	4989	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	6203	-0-	-1981	-0-	529	1	5674	2	N	-0-			-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	574	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6885	-0-	-59	-0-	542	1	6343	2	N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

05	4867	X	36	-0-	-4831	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	37	-0-	-3713	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	239	-0-	-4690	-0-	9	1	230	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	57	-0-	-4872	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	62	-0-	-4708	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
10	248	X	61	-0-	-187	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	977	1	40335	2	N	-0-			-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	913	1	35699	2	N	-0-			-0-
07	29792	X	29792	-0-	-0-	-0-	758	1	29034	2	N	-0-			-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	606	1	24361	2	N	-0-			-0-
09	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	532	1	21541	2	N	-0-			-0-
10	21979	X	19162	-0-	-2817	-0-	482	1	18680	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

05	16089	X	15370	-0-	-719	-0-	279	1	15091	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	15005	-0-	-355	-0-	312	1	14693	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	14948	-0-	-769	-0-	330	1	14618	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14539	-0-	-1178	-0-	323	1	14216	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	14185	-0-	-1025	-0-	294	1	13891	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	14339	-0-	-1161	-0-	290	1	14049	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	109	1	5908	2	N	-0-			-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	894	1	3944	2	N	-0-			-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	920	1	3669	2	N	-0-			-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-			-0-
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	894	1	3965	2	N	-0-			-0-
*10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	900	1	3698	2	N	-0-			-0-

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
*03	11780	X	11028	-0-	-752	-0-	356	1	10632	3	Y	36					89
							40	9									
*04	11310	X	11101	-0-	-209	-0-	364	1	10737	3	Y	-0-					89
*05	11594	X	11049	-0-	-545	-0-	365	1	10684	3	Y	-0-					89
*06	11220	X	10744	-0-	-476	-0-	350	1	10394	3	Y	-0-					89
*07	11439	X	10368	-0-	-1071	-0-	336	1	10032	3	Y	-0-					89
*08	11470	X	8658	-0-	-2812	-0-	287	1	8371	3	Y	-0-					89
*09	11100	X	8561	-0-	-2539	-0-	277	1	8284	3	Y	-0-	72	1			17
10	11098	X	10785	-0-	-313	-0-	340	1	10437	3	Y	7	6	1			18
							8	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

05	7750	X	6677	-0-	-1073	-0-	148	1	6462	3	N	61					61
							67	9									
06	7050	X	6689	-0-	-361	-0-	146	1	6475	3	N	62					123
							68	9									
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	158	1	7004	3	N	61	153	1			31
							67	9									
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	150	1	6553	3	N	78					109
							86	9									
09	6690	X	6537	-0-	-153	-0-	142	1	6326	3	N	63	82	1			90
							69	9									
10	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	144	1	6584	3	N	68	105	1			53
							75	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

05	9827	X	5335	-0-	-4492	-0-	177	1	5158	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	3086	-0-	-6424	-0-	101	1	2985	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	1024	-0-	-8803	-0-	23	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	218	1	6318	3	N	-0-					-0-
09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	531	1	15785	3	N	-0-					-0-
*10	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	451	1	13799	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

05	3100	N	16429	-0-	13329	13329	858	1	15571	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	13415	-0-	10415	23744	783	1	12632	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	13771	-0-	10671	34415	998	1	12773	3	N	-0-					-0-
08	46534	X	12119	-0-	-34415	-0-	994	1	11125	3	N	-0-					-0-
09	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	999	1	10621	3	N	-0-					-0-
*10	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1016	1	10492	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

05	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	692	1	433	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	622	-0-	-578	-0-	622	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	669	-0-	-571	-0-	669	1			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	691	1	481	3	N	-0-					-0-
*09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	1			N	-0-					-0-
*10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

05	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	184	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4657	-0-	-773	-0-	173	1	4484	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	163	1	4238	2	N	-0-					-0-
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	217	1	4632	2	N	-0-					-0-

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
05	8804	X	7980	-0-	-824	-0-	303	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	6715	-0-	-1805	-0-	249	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6425	-0-	-2379	-0-	285	1	6140	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	6837	-0-	-1719	-0-	282	1	6555	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6813	-0-	-897	-0-	252	1	6561	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	7921	-0-	-46	-0-	354	1	7567	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	188	1	4756	2	N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	191	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	2	N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	185	1	4299	2	N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	172	1	4469	2	N	-0-					-0-
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	190	1	4062	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10803	-0-	-1783	-0-	196	1	10607	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10195	-0-	-845	-0-	212	1	9983	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10292	-0-	-992	-0-	227	1	10065	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10156	-0-	-880	-0-	225	1	9931	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9985	-0-	-635	-0-	207	1	9778	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	200	1	9686	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8325	-0-	-1564	-0-	275	1	8011	3	N	35	79	1			20
							39	9									
06	9030	X	7738	-0-	-1292	-0-	250	1	7447	3	N	37					57
							41	9									
07	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	319	1	9506	3	N	12					69
							13	9									
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	344	1	10014	3	N	44	88	1			25
							48	9									
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	323	1	9637	3	N	54					79
							59	9									
*10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	315	1	9685	3	N	41					120
							45	9									

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
05	13299	X	13024	-0-	-275	-0-	294	1	12730	3	Y	-0-					-0-
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	278	1	12242	3	Y	-0-					-0-
07	11284	X	9268	-0-	-2016	-0-	206	1	9062	3	Y	-0-					-0-
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	283	1	12241	3	Y	-0-					-0-
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	262	1	11596	3	Y	-0-					-0-
*10	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	271	1	12320	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	205	1	5996	3	N	-0-	104	1			14
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	188	1	5568	3	N	3					17
							3	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	174	1	5183	3	N	5					22
							6	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	167	1	4848	3	N	-0-					22
09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	159	1	4717	3	N	53					75
							58	9									
*10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	160	1	4906	3	N	-0-					75

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

05	9114	X	8556	-0-	-558	-0-	303	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8204	-0-	-166	-0-	307	1	7897	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7919	-0-	-730	-0-	302	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7025	-0-	-1562	-0-	256	1	6769	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8062	-0-	-218	-0-	291	1	7771	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7616	-0-	-940	-0-	287	1	7329	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
06	6210	X	672	-0-	-5538	-0-	672	1			N	-0-					-0-
07	6417	X	713	-0-	-5704	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	6417	X	649	-0-	-5768	-0-	649	1			N	-0-					-0-
09	6210	X	690	-0-	-5520	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

05	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	423	1	17469	2	N	-0-					-0-
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	424	1	16576	2	N	-0-					-0-
07	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	471	1	18051	2	N	-0-					-0-
08	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	454	1	18215	2	N	-0-					-0-
09	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	411	1	16654	2	N	-0-					-0-
*10	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	454	1	17603	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	971	1	7993	2	N	-0-					-0-
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	975	1	8199	2	N	-0-					-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	990	1	7895	2	N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	929	1	6774	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	895	1	6275	2	N	-0-					-0-
*10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	942	1	6623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	1360	1	1289	2	N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1385	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1109	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1179	1	961	2	N	-0-					-0-
09	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1136	1	6562	2	N	-0-					-0-
*10	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1107	1	7894	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10788	X	9912	-0-	-876	-0-	329	1	9583	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	4190	-0-	-6250	-0-	136	1	4054	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	4141	-0-	-6647	-0-	135	1	4006	3	N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	372	1	10816	3	N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	345	1	10276	3	N	-0-					-0-
*10	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	372	1	11389	3	N	-0-					-0-

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
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	357	1	14728	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8903	-0-	-427	-0-	222	1	8681	2	N	-0-					-0-
07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	321	1	12319	2	N	-0-					-0-
08	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	268	1	10745	2	N	-0-					-0-
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	233	1	9461	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9145	-0-	-496	-0-	230	1	8915	2	N	-0-					-0-

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
05	8060	X	7214	-0-	-846	-0-	240	1	6974	3	N	-0-					-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	273	1	8098	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7461	-0-	-289	-0-	243	1	7218	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	4982	-0-	-2768	-0-	166	1	4816	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	6603	-0-	-1197	-0-	215	1	6388	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	7249	-0-	-811	-0-	230	1	7019	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	121	1	4983	2	N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	107	1	4182	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	100	1	4006	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	91	1	3689	2	N	-0-					-0-
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	2214	-0-	-16727	-0-	73	1	2141	3	N	-0-					48
06	17730	X	7967	-0-	-9763	-0-	260	1	7707	3	N	-0-					48
07	18321	X	9195	-0-	-9126	-0-	299	1	8896	3	N	-0-					48
08	12958	X	11102	-0-	-1856	-0-	369	1	10733	3	N	-0-					48
09	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	365	1	10883	3	N	-0-					48
*10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	368	1	11261	3	N	-0-					48

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	268	1	11071	2	N	-0-					-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	266	1	10391	2	N	-0-					-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	287	1	11017	2	N	-0-					-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	274	1	11008	2	N	-0-					-0-
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	256	1	10377	2	N	-0-					-0-
*10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	268	1	10400	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

05	7068	X	2759	-0-	-4309	-0-	92	1	2667	3	N	-0-					17
06	6840	X	5388	-0-	-1452	-0-	175	1	5213	3	N	-0-					17
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	206	1	6124	3	N	-0-					17
08	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	203	1	5897	3	N	-0-					17
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5423	3	N	-0-					17
*10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	208	1	6365	3	N	-0-					17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	145	1	6278	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6263	-0-	-307	-0-	138	1	6125	3	N	-0-					-0-
07	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	143	1	6309	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	147	1	6317	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6144	-0-	-126	-0-	136	1	6008	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6116	-0-	-363	-0-	132	1	5984	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

05	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	486	1	14184	3	N	-0-					-0-
06	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	453	1	13489	3	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	448	1	13338	3	N	-0-					-0-
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	443	1	12882	3	N	-0-					-0-
09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	361	1	10766	3	N	-0-					-0-
*10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	251	1	7678	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

05	13299	X	12976	-0-	-323	-0-	430	1	12546	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12688	-0-	-182	-0-	413	1	12275	3	N	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	433	1	12868	3	N	-0-					-0-
08	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	497	1	14435	3	N	-0-					-0-
09	12840	X	7116	-0-	-5724	-0-	232	1	6884	3	N	-0-					-0-
*10	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	483	1	14807	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

05	11532	X	9649	-0-	-1883	-0-	758	1	8891	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	9668	-0-	-1792	-0-	613	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	1110	1	11057	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11758	-0-	-84	-0-	976	1	10782	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	4930	-0-	-6050	-0-	890	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	7174	-0-	-4978	-0-	1304	1	5870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7986	-0-	-787	-0-	180	1	7806	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8374	-0-	-116	-0-	186	1	8188	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	8041	-0-	-267	-0-	178	1	7863	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7628	-0-	-680	-0-	172	1	7456	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	7289	-0-	-1081	-0-	160	1	7129	3	N	-0-					-0-
10	8649	X	7548	-0-	-1101	-0-	162	1	7386	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

05	19592	X	18889	-0-	-703	-0-	447	1	18442	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	17618	-0-	-1342	-0-	439	1	17179	2	N	-0-					-0-
07	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	499	1	19127	2	N	-0-					-0-
08	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	476	1	19097	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	18258	-0-	-12	-0-	440	1	17818	2	N	-0-					-0-
10	19592	X	18312	-0-	-1280	-0-	461	1	17851	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	301	1	8812	3	N	50					239
							55	9									
06	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	279	1	8303	3	N	21	188	1			72
							23	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	302	1	9013	3	N	15					87
							17	9									
08	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	319	1	9289	3	N	16					103
							18	9									
09	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	294	1	8784	3	N	29					132
							32	9									
*10	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	309	1	9475	3	N	25					157
							28	9									

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

05	9393	X	7440	-0-	-1953	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	9238	X	8749	-0-	-489	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7232	-0-	-1417	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7045	-0-	-1025	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

05	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	199	1	10763	2	N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	207	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	213	1	9440	2	N	-0-					-0-
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	211	1	9282	2	N	-0-					-0-
09	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-
*10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	190	1	9177	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	79	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	88	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	90	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	77	1	3413	2	N	-0-					-0-
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	75	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3619	-0-	-39	-0-	73	1	3546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5418	-0-	-1650	-0-	190	1	5228	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	131	1	5117	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	3468	-0-	-3600	-0-	88	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4118	-0-	-2175	-0-	100	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4143	-0-	-1227	-0-	100	1	4043	2	N	-0-					-0-
*10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	176	1	6820	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

05	17050	X	16562	-0-	-488	-0-	615	1	15947	2	N	-0-					-0-
06	16500	X	12793	-0-	-3707	-0-	448	1	12345	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	15386	-0-	-1664	-0-	558	1	14828	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15313	-0-	-1365	-0-	624	1	14689	2	N	-0-					-0-
09	16020	X	13965	-0-	-2055	-0-	651	1	13314	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	14598	-0-	-1956	-0-	608	1	13990	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

05	10695	X	10118	-0-	-577	-0-	335	1	9776	3	N	6					23
							7	9									
06	9930	X	9714	-0-	-216	-0-	316	1	9390	3	N	7					30
							8	9									
07	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	323	1	9600	3	N	2					32
							2	9									
08	10478	X	9771	-0-	-707	-0-	324	1	9419	3	Y	25	57	1			-0-
							28	9									
09	10140	X	9471	-0-	-669	-0-	307	1	9154	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	10106	X	9691	-0-	-415	-0-	306	1	9384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

05	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	652	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4695	-0-	-495	-0-	695	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1844	-0-	-3519	-0-	651	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	852	-0-	-4511	-0-	708	1	144	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1185	-0-	-3855	-0-	642	1	543	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	3877	-0-	-1114	-0-	756	1	3121	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

05	17360	X	17346	-0-	-14	-0-	644	1	16702	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14306	-0-	-2494	-0-	500	1	13806	2	N	-0-					-0-
07	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	646	1	17160	2	N	-0-					-0-
08	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	786	1	18518	2	N	-0-					-0-
09	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	789	1	16129	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	13833	-0-	-3527	-0-	577	1	13256	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

05	9889	X	8916	-0-	-973	-0-	592	1	8324	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	8448	-0-	-1062	-0-	558	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8678	-0-	-467	-0-	603	1	8075	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	616	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7562	-0-	-1078	-0-	583	1	6979	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8271	-0-	-657	-0-	626	1	7645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	16623	-0-	-1264	-0-	620	1	16003	2	N	-0-			-0-
06	16740	X	12197	-0-	-4543	-0-	427	1	11770	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	14879	-0-	-2078	-0-	539	1	14340	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	13722	-0-	-3235	-0-	560	1	13162	2	N	-0-			-0-
09	16080	X	11446	-0-	-4634	-0-	537	1	10909	2	N	-0-			-0-
10	16616	X	13198	-0-	-3418	-0-	550	1	12648	2	N	-0-			-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

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-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

05	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	329	1	14261	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	13317	-0-	-153	-0-	295	1	13022	3	N	-0-			-0-
07	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	353	1	15549	3	N	-0-			-0-
08	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	352	1	15215	3	N	-0-			-0-
09	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	321	1	14192	3	N	-0-			-0-
*10	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	321	1	14570	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

05	9114	X	4431	-0-	-4683	-0-	543	1	3888	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	3716	-0-	-5104	-0-	610	1	3106	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	4796	-0-	-4318	-0-	854	1	3942	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	4002	-0-	-3407	-0-	746	1	3256	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	4164	-0-	-3006	-0-	851	1	3313	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	845	1	3456	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

05	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	605	1	953	2	N	-0-			-0-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1232	1	3755	2	N	-0-			-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1432	1	2555	2	N	-0-			-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1492	1	3248	2	N	-0-			-0-
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	736	1	1683	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

05	15748	X	15592	-0-	-156	-0-	283	1	15309	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	14252	-0-	-988	-0-	296	1	13956	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14028	-0-	-1720	-0-	310	1	13718	2	N	-0-			-0-
08	15748	X	13931	-0-	-1817	-0-	309	1	13622	2	N	-0-			-0-
09	15240	X	13933	-0-	-1307	-0-	288	1	13645	2	N	-0-			-0-
10	15593	X	13639	-0-	-1954	-0-	276	1	13363	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

05	8029	X	6879	-0-	-1150	-0-	155	1	6724	3	Y	-0-			-0-
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	164	1	7239	3	Y	-0-			-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	166	1	7378	3	Y	-0-			-0-
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	160	1	6951	3	Y	-0-			-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	158	1	7043	3	Y	-0-			-0-
10	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	144	1	6567	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4586	-0-	-1490	-0-	699	1	3887	3	N	-0-					17
06	5880	X	4344	-0-	-1536	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					17
07	5146	X	4390	-0-	-756	-0-	699	1	3691	3	N	-0-					17
08	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	700	1	7	2	N	-0-					17
							3376	3									
09	4440	X	3620	-0-	-820	-0-	655	1	2	2	N	-0-					17
							2963	3									
10	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	681	1	3101	3	N	-0-					17

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
05	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	673	1	18303	2	N	-0-					-0-
06	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	426	1	16668	2	N	-0-					-0-
07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	705	1	17784	2	N	-0-					-0-
08	16988	X	16535	-0-	-453	-0-	603	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	609	1	16263	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	15999	-0-	-989	-0-	603	1	15396	2	N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	690	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1370	1	4898	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2986	-0-	-1571	-0-	935	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1757	1	4683	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	3663	-0-	-2607	-0-	769	1	2894	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	255	1	11076	3	N	27					104
							30	9									
06	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	236	1	10438	3	N	32	111	1			25
							35	9									
07	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	179	1	7949	3	N	38					63
							42	9									
08	10509	X	2010	-0-	-8499	-0-	45	1	1963	3	N	2					65
							2	9									
09	10170	X	1694	-0-	-8476	-0-	37	1	1647	3	N	9					74
							10	9									
10	10509	X	7879	-0-	-2630	-0-	169	1	7690	3	N	18					92
							20	9									

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
05	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	149	1	6470	3	N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	143	1	6328	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	138	1	5969	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5633	-0-	-787	-0-	124	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	6634	X	5700	-0-	-934	-0-	122	1	5578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	166	1	4859	3	N	27					180
							30	9									
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	132	1	3934	3	N	24	155	1			49
							26	9									
07	4991	X	4110	-0-	-881	-0-	133	1	3975	3	N	2					51
							2	9									
08	5053	X	4131	-0-	-922	-0-	136	1	3984	3	N	10					61
							11	9									
09	4890	X	3860	-0-	-1030	-0-	123	1	3687	3	N	45					106
							50	9									
10	5053	X	4346	-0-	-707	-0-	136	1	4207	3	N	3	93	1			16
							3	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

05	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	564	1	23273	2	N	-0-					-0-
06	22440	X	21963	-0-	-477	-0-	548	1	21415	2	N	-0-					-0-
07	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	666	1	25535	2	N	-0-					-0-
08	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	588	1	23595	2	N	-0-					-0-
09	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	562	1	22785	2	N	-0-					-0-
*10	23937	X	23937	-0-	-0-	-0-	602	1	23335	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

05	9889	X	7882	-0-	-2007	-0-	286	1	7596	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	7702	-0-	-1868	-0-	285	1	7417	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	7097	-0-	-2358	-0-	265	1	6832	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	276	1	17	2	N	-0-					-0-
							7865	3									
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	324	1	6	2	N	-0-					-0-
							9046	3									
*10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	362	1	2	2	N	-0-					-0-
							10195	3									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

05	15965	X	11478	-0-	-4487	-0-	417	1	11061	3	N	-0-					-0-
06	15450	X	12317	-0-	-3133	-0-	455	1	11862	3	N	-0-					-0-
07	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	497	1	12776	3	N	-0-					-0-
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	459	1	29	2	N	-0-					-0-
							13087	3									
09	12330	X	8703	-0-	-3627	-0-	301	1	5	2	N	-0-					-0-
							8397	3									
10	13268	X	9152	-0-	-4116	-0-	314	1	1	2	N	-0-					-0-
							8837	3									

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
05	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	689	1	15917	2	N	-0-			-0-
06	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	559	1	12883	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13894	-0-	-1296	-0-	587	1	13307	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16531	-0-	-85	-0-	737	1	15794	2	N	-0-			-0-
09	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	884	1	16991	2	N	-0-			-0-
*10	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	827	1	18293	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

05	9672	X	9258	-0-	-414	-0-	209	1	9049	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8876	-0-	-334	-0-	197	1	8679	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	9087	-0-	-368	-0-	202	1	8885	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	8959	-0-	-310	-0-	202	1	8757	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8762	-0-	-208	-0-	193	1	8569	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	8892	-0-	-377	-0-	191	1	8701	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

05	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	124	1	5370	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	119	1	5232	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5484	-0-	-189	-0-	122	1	5362	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	121	1	5234	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	112	1	4939	3	N	-0-			-0-
10	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	114	1	5166	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

05	5921	X	3691	-0-	-2230	-0-	247	1	3444	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	2390	-0-	-3340	-0-	53	1	2337	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5879	-0-	-42	-0-	130	1	5749	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	127	1	5513	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	114	1	5087	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5416	-0-	-474	-0-	116	1	5300	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	139	1	7508	2	N	-0-			-0-
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	148	1	6993	2	N	-0-			-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	161	1	7121	2	N	-0-			-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	156	1	6874	2	N	-0-			-0-
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	140	1	6634	2	N	-0-			-0-
*10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	133	1	6428	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	228	1	12334	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11887	-0-	-413	-0-	247	1	11640	2	N	-0-			-0-
07	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	270	1	11936	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	12578	-0-	-473	-0-	279	1	12299	2	N	-0-			-0-
09	12630	X	12078	-0-	-552	-0-	250	1	11828	2	N	-0-			-0-
10	12555	X	12310	-0-	-245	-0-	249	1	12061	2	N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6882	X	5744	-0-	-1138	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
*10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1364	X	651	-0-	-713	-0-	645	1	6	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	536	1	19	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	351	1	2	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	575	-0-	-665	-0-	434	1	141	2	N	-0-					-0-
09	630	X	222	-0-	-408	-0-	194	1	28	2	N	-0-					-0-
10	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	74	1	3239	3	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	73	1	3190	3	N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	73	1	3231	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3294	3	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	72	1	3143	3	N	-0-					-0-
*10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	71	1	3238	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10300	-0-	-705	-0-	342	1	9958	3	N	-0-					-0-
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	351	1	10401	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	9591	-0-	-1414	-0-	313	1	9278	3	N	-0-					-0-
08	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	343	1	9949	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	9885	-0-	-765	-0-	322	1	9563	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8407	-0-	-2598	-0-	266	1	8141	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	1868	-0-	-6099	-0-	44	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6613	-0-	-497	-0-	501	1	6112	2	N	-0-					-0-
07	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	961	1	9521	2	N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	979	1	10669	2	N	-0-					-0-
09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	922	1	9407	2	N	-0-					-0-
*10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	972	1	10044	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

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

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	18826	-0-	-735	-0-	701	1	18125	2	N	-0-					-0-
06	18930	X	14734	-0-	-4196	-0-	516	1	14218	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	18333	-0-	-1228	-0-	665	1	17668	2	N	-0-					-0-
08	19096	X	18055	-0-	-1041	-0-	737	1	17318	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16588	-0-	-1712	-0-	772	1	15816	2	N	-0-					-0-
10	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	705	1	16228	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	460	1	12206	3	N	-0-					-0-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	366	1	1	2	N	-0-					-0-
							9539	3									
07	12989	X	8347	-0-	-4642	-0-	312	1	8035	3	N	-0-					-0-
08	12989	X	2991	-0-	-9998	-0-	101	1	6	2	N	-0-					-0-
							2884	3									
09	12570	X	4940	-0-	-7630	-0-	171	1	3	2	N	-0-					-0-
							4766	3									
10	12679	X	6684	-0-	-5995	-0-	229	1	1	2	N	-0-					-0-
							6454	3									

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
05	13175	X	12987	-0-	-188	-0-	428	1	12517	3	N	38					147
							42	9									
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	410	1	12190	3	N	19	132	1			34
							21	9									
07	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12377	3	N	3					37
							3	9									
08	12989	X	12400	-0-	-589	-0-	411	1	11972	3	N	15					52
							17	9									
09	12630	X	11946	-0-	-684	-0-	386	1	11503	3	N	52					104
							57	9									
10	13051	X	11648	-0-	-1403	-0-	367	1	11257	3	N	22	89	1			37
							24	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	470	1	12771	2	N	-0-					38
06	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	318	1	12418	2	N	-0-					38
07	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	439	1	11078	2	N	-0-					38
08	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	425	1	11243	2	N	-0-					38
09	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	408	1	10880	2	N	-0-					38
*10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	373	1	9506	2	N	-0-					38

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	18672	-0-	-300	-0-	442	1	18230	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	17839	-0-	-521	-0-	445	1	17394	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	18366	-0-	-358	-0-	467	1	17899	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	16351	-0-	-2311	-0-	397	1	15954	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	16707	-0-	-1353	-0-	402	1	16305	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	16819	-0-	-1843	-0-	423	1	16396	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	40	1	8775	3	Y	78	55	1			86
							86	9									
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	39	1	8377	3	Y	66	124	1			28
							73	9									
07	9300	X	8814	-0-	-486	-0-	42	1	8740	3	Y	29					57
							32	9									
08	9300	X	8083	-0-	-1217	-0-	45	1	17	2	Y	58	59	1			56
							7957	3	64	9							
09	8610	X	7128	-0-	-1482	-0-	32	1	4	2	Y	76	110	1			22
							7008	3	84	9							
10	8897	X	7801	-0-	-1096	-0-	35	1	1	2	Y	29					51
							7733	3	32	9							

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5543	-0-	-6	-0-	1136	1	4322	3	Y	77	48	1			80
							85	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	1099	1	3961	3	Y	67	119	1			28
							74	9									
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	1135	1	4045	3	Y	29					57
							32	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1137	1	9	2	Y	58	59	1			56
							3864	3	64	9							
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	Y	76	110	1			22
							3941	3	84	9							
*10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	1136	1	1	2	Y	29					51
							4307	3	32	9							

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
05	13454	X	13384	-0-	-70	-0-	475	1	12909	2	N	-0-					-0-
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	526	1	13555	2	N	-0-					-0-
07	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	536	1	13514	2	N	-0-					-0-
08	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	494	1	13060	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	13000	-0-	-500	-0-	469	1	12531	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	13404	-0-	-546	-0-	505	1	12899	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	27	1	5960	3	N	6					282
							7	9									
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	26	1	5542	3	N	1					283
							1	9									
07	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	27	1	5691	3	N	-0-	187	1			96
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	32	1	13	2	N	-0-					96
							5744	3									
09	5790	X	5778	-0-	-12	-0-	26	1	3	2	N	26					122
							5720	3	29	9							
10	5983	X	5736	-0-	-247	-0-	26	1	1	2	N	34					122
							5672	3	37	9							

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

05	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	358	1	10452	3	N	-0-					48
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	358	1	10644	3	N	-0-					48
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	366	1	10906	3	N	-0-					48
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	381	1	11087	3	Y	8	56	1			-0-
							9	9									
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	392	1	11689	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	387	1	11850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

05	8649	X	7349	-0-	-1300	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7186	-0-	-1184	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7606	-0-	-1043	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7050	-0-	-1413	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10819	X	9931	-0-	-888	-0-	329	1	9600	3	N	2					54
							2	9									
06	10200	X	9468	-0-	-732	-0-	307	1	9135	3	N	24					78
							26	9									
07	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	305	1	9061	3	N	21	72	1			27
							23	9									
08	9920	X	8879	-0-	-1041	-0-	295	1	8584	3	N	-0-					27
*09	9600	X	7713	-0-	-1887	-0-	250	1	7462	3	N	1					28
							1	9									
10	9920	X	6673	-0-	-3247	-0-	209	1	6440	3	N	22					50
							24	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	3606	-0-	-920	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3449	-0-	-1231	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3537	-0-	-1299	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

05	0	W	12229	-0-	12229	36772	53	1	12176	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	22244	-0-	22244	59016	99	1	1	2	Y	-0-					-0-
							22144	3									
*07	0	W	21402	-0-	21402	80418	97	1	21302	3	Y	3					3
							3	9									
*08	0	W	11790	-0-	11790	92208	62	1	25	2	Y	-0-					3
							11703	3									
*09	112731	X	20523	-0-	-92208	-0-	89	1	13	2	Y	-0-					3
							20421	3									
*10	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	Y	-0-					18
							20651	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

05	0	W	5396	-0-	5396	27003	227	1	5169	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	4496	-0-	4496	31499	20	1	4476	3	Y	-0-					-0-
07	0	W	2104	-0-	2104	33603	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*08	0	W	2212	-0-	2212	35815	12	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2195	3									
*09	37781	X	1966	-0-	-35815	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1957	3									
10	5394	X	1738	-0-	-3656	-0-	7	1	1731	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	101	1	5476	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	110	1	5186	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	122	1	5416	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	119	1	5266	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	108	1	5122	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	107	1	5156	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD 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
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					152
06	0	W	94	-0-	94	94	2	1	92	3	N	-0-	107	1			45
07	0	W	1	-0-	1	95	1	3			N	-0-					45
08	0	W	43	-0-	43	138	1	1	42	3	N	-0-					45
*09	0	W	8	-0-	8	146	8	3			N	-0-					45
*10	196	N	50	-0-	-146	-0-	1	1	49	3	N	-0-					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 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
05	10757	X	8757	-0-	-2000	-0-	197	1	8560	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	8726	-0-	-1684	-0-	193	1	8533	3	N	-0-					-0-
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	338	1	10034	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8655	-0-	-428	-0-	288	1	8367	3	N	-0-					-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	204	1	9018	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	9737	-0-	-648	-0-	308	1	9429	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 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
05	15748	X	14851	-0-	-897	-0-	493	1	14358	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	14261	-0-	-1249	-0-	465	1	13796	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	13301	-0-	-2726	-0-	433	1	12868	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	434	1	12603	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	12181	-0-	-2309	-0-	396	1	11785	3	N	-0-					-0-
10	14849	X	14766	-0-	-83	-0-	467	1	14299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9704	-0-	-61	-0-	218	1	9486	3	Y	-0-					10
06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	199	1	8794	3	Y	-0-					10
07	9951	X	9734	-0-	-217	-0-	215	1	9519	3	Y	-0-					10
08	9982	X	9506	-0-	-476	-0-	215	1	9291	3	Y	-0-					10
09	9660	X	9155	-0-	-505	-0-	202	1	8950	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
10	9734	X	9211	-0-	-523	-0-	198	1	9012	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	148	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	145	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5735	-0-	-186	-0-	146	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4857	-0-	-873	-0-	117	1	4740	2	N	-0-					-0-
*10	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	320	1	12397	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2313	-0-	-1314	-0-	55	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	80	1	3120	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2669	-0-	-772	-0-	68	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2521	-0-	-920	-0-	61	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	579	-0-	-2631	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	87	1	3370	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13105	-0-	-752	-0-	475	1	12630	3	N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	N	-0-					-0-
							12930	3									
07	13857	X	13668	-0-	-189	-0-	510	1	13158	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	422	1	26	2	N	-0-					-0-
							12031	3									
09	13440	X	10107	-0-	-3333	-0-	349	1	6	2	N	-0-					-0-
							9752	3									
10	13888	X	11665	-0-	-2223	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							11264	3									

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
05	10850	X	9336	-0-	-1514	-0-	169	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	8608	-0-	-1892	-0-	179	1	8429	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8650	-0-	-1952	-0-	191	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8466	-0-	-1671	-0-	188	1	8278	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8407	-0-	-1253	-0-	174	1	8233	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8187	-0-	-1144	-0-	166	1	8021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10219	-0-	-1623	-0-	339	1	9880	3	Y	-0-					17
*06	10680	X	10617	-0-	-63	-0-	344	1	10227	3	Y	42					59
							46	9									
*07	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	330	1	9835	3	Y	-0-					59
*08	10447	X	10003	-0-	-444	-0-	332	1	9671	3	Y	-0-					59
*09	10650	X	9665	-0-	-985	-0-	314	1	9351	3	Y	-0-	59	1			-0-
*10	11005	X	9898	-0-	-1107	-0-	313	1	9579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

05	11935	X	11545	-0-	-390	-0-	382	1	11163	3	N	-0-					242
06	11550	X	9859	-0-	-1691	-0-	321	1	9538	3	N	-0-					242
07	11935	X	10034	-0-	-1901	-0-	325	1	9709	3	N	-0-					242
08	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	397	1	11574	3	N	-0-					242
09	11160	X	10331	-0-	-829	-0-	334	1	9997	3	N	-0-					242
10	11532	X	9776	-0-	-1756	-0-	308	1	9468	3	N	-0-					242

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

05	16213	X	14923	-0-	-1290	-0-	529	1	14394	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13927	-0-	-1763	-0-	521	1	13406	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	13517	-0-	-2076	-0-	515	1	13002	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	12779	-0-	-2752	-0-	466	1	12313	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	11932	-0-	-2588	-0-	431	1	11501	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	12840	-0-	-2071	-0-	484	1	12356	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

05	15221	X	13463	-0-	-1758	-0-	477	1	12986	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	2416	-0-	-11984	-0-	90	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	5957	-0-	-8179	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	9755	-0-	-4009	-0-	355	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	9618	-0-	-3702	-0-	347	1	9271	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10317	-0-	-3137	-0-	389	1	9928	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

05	5921	X	5359	-0-	-562	-0-	204	1	5155	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	192	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	238	1	5115	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	219	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	181	1	4708	2	N	-0-					-0-
*10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	453	1	5194	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	200	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4871	-0-	-79	-0-	181	1	4690	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4355	-0-	-760	-0-	193	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4416	-0-	-699	-0-	182	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	628	1	4759	2	N	-0-					-0-
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	500	1	4859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	347	1	10138	3	N	-0-					-0-
06	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	229	1	10153	3	N	-0-					-0-
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	346	1	10272	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	338	1	9831	3	N	-0-					-0-
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	333	1	9933	3	N	-0-					-0-
*10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	330	1	10110	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	104	1	3025	3	N	3					35
							3	9									
06	3000	X	1439	-0-	-1561	-0-	46	1	1393	3	N	-0-					35
07	4092	X	2094	-0-	-1998	-0-	68	1	2020	3	N	5					40
							6	9									
08	4092	X	3128	-0-	-964	-0-	104	1	3021	3	N	3					43
							3	9									
09	3960	X	2924	-0-	-1036	-0-	94	1	2819	3	N	10					53
							11	9									
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	103	1	3176	3	N	7					60
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

05	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	271	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	268	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	251	1	11085	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	4	-0-	-14938	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	9	-0-	-14451	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	2175	-0-	-12767	-0-	216	1	1959	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	169	1	9126	2	N	-0-					-0-
06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	192	1	9031	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	203	1	8973	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8052	-0-	-1651	-0-	179	1	7873	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	7091	-0-	-2299	-0-	147	1	6944	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8156	-0-	-1361	-0-	165	1	7991	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	120	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	123	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	107	1	4314	2	N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	143	1	5777	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4276	-0-	-1304	-0-	108	1	4168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	108	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	104	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	115	1	5073	2	N	-0-					-0-
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	104	1	4922	2	N	-0-					-0-
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	101	1	4899	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	156	1	4567	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	4386	-0-	-204	-0-	143	1	4243	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	141	1	4208	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4671	-0-	-103	-0-	155	1	4516	3	N	-0-					-0-
*09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	168	1	5040	3	N	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	158	1	4885	3	N	-0-					-0-

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
05	0	W	13252	-0-	13252	41652	57	1	13195	3	Y	-0-					-0-
06	0	W	11692	-0-	11692	53344	52	1	1	2	Y	-0-					-0-
							11639	3									
07	0	W	11632	-0-	11632	64976	53	1	11576	3	Y	3					3
							3	9									
*08	0	W	12397	-0-	12397	77373	65	1	27	2	Y	-0-					3
							12305	3									
*09	88354	X	10981	-0-	-77373	-0-	47	1	7	2	Y	-0-					3
							10927	3									
10	12400	X	11408	-0-	-992	-0-	49	1	1	2	Y	-0-					18
							11358	3									

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
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	198	1	8579	3	N	-0-					-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	198	1	8746	3	N	-0-					-0-
07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	189	1	8334	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	8201	-0-	-293	-0-	185	1	8016	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	180	1	7983	3	N	-0-					-0-
10	8494	X	8185	-0-	-309	-0-	176	1	8009	3	N	-0-					-0-

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
05	16864	X	14820	-0-	-2044	-0-	351	1	14469	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	12902	-0-	-3418	-0-	322	1	12580	2	N	-0-					-0-
07	15779	X	12925	-0-	-2854	-0-	329	1	12596	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	13227	-0-	-1994	-0-	321	1	12906	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	9251	-0-	-5089	-0-	223	1	9028	2	N	-0-					-0-
*10	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	449	1	17399	2	N	-0-					-0-

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
05	6758	X	6080	-0-	-678	-0-	231	1	5849	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5938	-0-	-572	-0-	220	1	5718	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	270	1	5821	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	248	1	5775	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5541	-0-	-429	-0-	205	1	5336	2	N	-0-					-0-
*10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	436	1	5733	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

05	21266	X	19772	-0-	-1494	-0-	752	1	19020	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	18940	-0-	-950	-0-	702	1	18238	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	19293	-0-	-888	-0-	856	1	18437	2	N	-0-					-0-
08	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	779	1	18102	2	N	-0-					-0-
09	19320	X	17877	-0-	-1443	-0-	661	1	17216	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18002	-0-	-1776	-0-	804	1	17198	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	448	1	11340	2	N	-0-					-0-
06	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	420	1	10913	2	N	-0-					-0-
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	523	1	11256	2	N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	479	1	11137	2	N	-0-					-0-
09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	397	1	10348	2	N	-0-					-0-
*10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	494	1	10556	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

05	23002	X	21218	-0-	-1784	-0-	807	1	20411	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	19729	-0-	-2531	-0-	731	1	18998	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	19605	-0-	-2529	-0-	870	1	18735	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	19346	-0-	-2540	-0-	798	1	18548	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	18324	-0-	-2406	-0-	678	1	17646	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	838	1	17912	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

05	18879	X	16566	-0-	-2313	-0-	630	1	15936	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	16639	-0-	-1451	-0-	617	1	16022	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	16991	-0-	-1392	-0-	754	1	16237	2	N	-0-					-0-
08	17887	X	16761	-0-	-1126	-0-	692	1	16069	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15879	-0-	-771	-0-	587	1	15292	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	728	1	15569	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

05	20305	X	18238	-0-	-2067	-0-	694	1	17544	2	N	-0-					-0-
06	18480	X	17668	-0-	-812	-0-	655	1	17013	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	799	1	17194	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	17920	-0-	-649	-0-	739	1	17181	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16969	-0-	-701	-0-	628	1	16341	2	N	-0-					-0-
10	18259	X	16184	-0-	-2075	-0-	723	1	15461	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

05	19778	X	18963	-0-	-815	-0-	721	1	18242	2	N	-0-					-0-
06	19140	X	18092	-0-	-1048	-0-	670	1	17422	2	N	-0-					-0-
07	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	827	1	17804	2	N	-0-					-0-
08	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	756	1	17566	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17461	-0-	-1049	-0-	646	1	16815	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	17880	-0-	-1092	-0-	798	1	17082	2	N	-0-					-0-

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
05	10509	X	9382	-0-	-1127	-0-	211	1	9171	3	Y	-0-					15
06	9540	X	9182	-0-	-358	-0-	203	1	8979	3	Y	-0-					15
07	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	213	1	9448	3	Y	-0-					15
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	210	1	9115	3	Y	2					17
							2	9									
09	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	203	1	9027	3	Y	-0-					17
10	9672	X	9067	-0-	-605	-0-	194	1	8844	3	Y	26	41	1			2
							29	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	9737	-0-	-4616	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3			N	-0-					-0-
07	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
08	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
09	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	16259	3			N	-0-					-0-
*10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
08	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	3			N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
*10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
06	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
07	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
*10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	3130	-0-	-7131	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	3			N	-0-					-0-
08	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	3			N	-0-					-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	3			N	-0-					-0-
10	14353	X	10808	-0-	-3545	-0-	10808	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11251	-0-	-1304	-0-	266	1	10985	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10664	-0-	-1486	-0-	266	1	10398	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11025	-0-	-1344	-0-	280	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10803	-0-	-1566	-0-	263	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	10232	-0-	-778	-0-	246	1	9986	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	263	1	10178	2	N	-0-					-0-

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
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	498	1	14524	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15690	X	14571	-0-	-1119	-0-	474	1	14096	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					-0-
08	16213	X	9324	-0-	-6889	-0-	310	1	9014	3	Y	-0-					-0-
09	15000	X	13397	-0-	-1603	-0-	434	1	12963	3	Y	-0-					-0-
10	15066	X	12646	-0-	-2420	-0-	399	1	12247	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10385	X	9782	-0-	-603	-0-	178	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9247	-0-	-743	-0-	192	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	213	1	9413	2	N	-0-					-0-
08	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	230	1	10126	2	N	-0-					-0-
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	205	1	9689	2	N	-0-					-0-
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	203	1	9846	2	N	-0-					-0-

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
05	14756	X	13029	-0-	-1727	-0-	793	1	12236	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	782	1	11248	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11644	-0-	-1996	-0-	802	1	10842	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11740	-0-	-1621	-0-	848	1	10892	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	11997	-0-	-933	-0-	812	1	11185	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	819	1	11194	2	N	-0-					-0-

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
05	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	674	1	6777	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7214	-0-	-2326	-0-	658	1	6556	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	7918	-0-	-1785	-0-	715	1	7203	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8059	-0-	-1241	-0-	674	1	7385	2	N	-0-					-0-
09	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	659	1	7311	2	N	-0-					-0-
*10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	677	1	7371	2	N	-0-					-0-

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
05	12307	X	9720	-0-	-2587	-0-	176	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11014	-0-	-656	-0-	229	1	10785	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11324	-0-	-735	-0-	250	1	11074	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11266	-0-	-793	-0-	250	1	11016	2	N	-0-					-0-
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	252	1	11933	2	N	-0-					-0-
*10	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	260	1	12564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8267	-0-	-289	-0-	186	1	8081	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	7428	-0-	-852	-0-	164	1	7264	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	256	1	7614	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	271	1	7884	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8294	-0-	-286	-0-	270	1	8024	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	7978	-0-	-299	-0-	252	1	7726	3	N	-0-					-0-

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
05	8928	X	7907	-0-	-1021	-0-	144	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7526	-0-	-544	-0-	156	1	7370	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	169	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7407	-0-	-808	-0-	164	1	7243	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7269	-0-	-381	-0-	150	1	7119	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7326	-0-	-579	-0-	148	1	7178	2	N	-0-					-0-

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
05	8122	X	7022	-0-	-1100	-0-	267	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6736	-0-	-884	-0-	249	1	6487	2	N	-0-					-0-
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	361	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7173	-0-	-608	-0-	296	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6636	-0-	-174	-0-	245	1	6391	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6341	-0-	-1781	-0-	283	1	6058	2	N	-0-					-0-

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
05	8494	X	7706	-0-	-788	-0-	173	1	7533	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7227	-0-	-873	-0-	235	1	6992	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	7136	-0-	-211	-0-	231	1	6905	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	7151	-0-	-568	-0-	160	1	6991	3	N	-0-					-0-
*09	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	228	1	6800	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	6414	-0-	-1305	-0-	202	1	6212	3	N	-0-					-0-

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
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	385	1	11217	3	N	-0-					-0-
06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	374	1	11108	3	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	239	1	7102	3	N	-0-					-0-
08	837	X	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
09	810	X	55	-0-	-755	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
*10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	46	1	1407	3	N	-0-					-0-

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
05	6603	X	5181	-0-	-1422	-0-	172	1	5009	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	169	1	5013	3	N	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	202	1	5994	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4767	-0-	-875	-0-	158	1	4609	3	N	-0-					-0-
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	180	1	5368	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	570	1	16691	3	N	74					209
							81	9									
06	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	535	1	15953	3	N	74	228	1			55
							81	9									
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	538	1	16106	3	N	67					122
							74	9									
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	555	1	16222	3	N	52					174
							57	9									
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	523	1	15644	3	N	73	189	1			58
							80	9									
*10	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	520	1	16023	3	N	78					136
							86	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

05	4402	X	3033	-0-	-1369	-0-	101	1	2932	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3171	-0-	-1119	-0-	103	1	3068	3	N	-0-					-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	239	1	7093	3	N	-0-					-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	189	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	114	1	3395	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	2507	-0-	-4840	-0-	79	1	2428	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

05	13950	X	13196	-0-	-754	-0-	312	1	12884	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	12684	-0-	-666	-0-	316	1	12368	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	13381	-0-	-414	-0-	340	1	13041	2	N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	337	1	13548	2	N	-0-					-0-
09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	325	1	13148	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	13300	-0-	-92	-0-	335	1	12965	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

05	7781	X	7478	-0-	-303	-0-	371	1	7107	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7063	-0-	-467	-0-	339	1	6724	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7498	-0-	-314	-0-	375	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7474	-0-	-338	-0-	349	1	7125	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7161	-0-	-399	-0-	353	1	6808	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7404	-0-	-98	-0-	348	1	7056	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

05	8773	X	8572	-0-	-201	-0-	156	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7786	-0-	-704	-0-	162	1	7624	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7932	-0-	-841	-0-	175	1	7757	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7597	-0-	-990	-0-	169	1	7428	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6348	-0-	-1962	-0-	131	1	6217	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6963	-0-	-1624	-0-	141	1	6822	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

05	9145	X	6899	-0-	-2246	-0-	229	1	6670	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	6930	-0-	-2010	-0-	226	1	6704	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	7131	-0-	-2107	-0-	232	1	6899	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	6406	-0-	-2832	-0-	213	1	6193	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	8090	-0-	-40	-0-	262	1	7828	3	N	-0-					-0-
*10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	237	1	7280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8408	-0-	-24	-0-	153	1	8255	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7454	-0-	-706	-0-	155	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7675	-0-	-757	-0-	170	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	169	1	7447	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7431	-0-	-699	-0-	154	1	7277	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	145	1	6997	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	160	1	8668	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8522	-0-	-748	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8786	-0-	-266	-0-	194	1	8592	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	182	1	8014	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8288	-0-	-352	-0-	172	1	8116	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7961	-0-	-874	-0-	161	1	7800	2	N	-0-					-0-

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
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	342	1	9987	3	N	-0-					-0-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	311	1	9210	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	203	1	6051	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	5311	-0-	-5012	-0-	177	1	5134	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	7076	-0-	-2914	-0-	230	1	6846	3	N	-0-					-0-
*10	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	352	1	10769	3	N	-0-					-0-

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
05	17391	X	16953	-0-	-438	-0-	557	1	16260	3	N	124					256
							136	9									
06	16830	X	16174	-0-	-656	-0-	525	1	15605	3	N	40	189	1			107
							44	9									
07	16895	X	16402	-0-	-493	-0-	531	1	15825	3	N	42	115	1			34
							46	9									
08	16957	X	16116	-0-	-841	-0-	536	1	15580	3	N	-0-					34
09	16410	X	15641	-0-	-769	-0-	506	1	15090	3	N	41					75
							45	9									
10	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	493	1	15118	3	N	34					109
							37	9									

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
05	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	334	1	8626	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	5528	-0-	-3892	-0-	194	1	5334	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8444	-0-	-1290	-0-	306	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8753	-0-	-206	-0-	357	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	380	1	7779	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	343	1	7876	2	N	-0-					-0-

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
05	10540	X	10480	-0-	-60	-0-	248	1	10232	2	N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	250	1	9778	2	N	-0-					-0-
07	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	290	1	11114	2	N	-0-					-0-
08	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	284	1	11408	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	6945	-0-	-3465	-0-	167	1	6778	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	7163	-0-	-3594	-0-	180	1	6983	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	121	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	135	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	147	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	141	1	6198	2	N	-0-					-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	124	1	5886	2	N	-0-					-0-
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	130	1	6304	2	N	-0-					-0-

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
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	99	1	4657	2	N	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	115	1	5063	2	N	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	106	1	5125	2	N	-0-					-0-

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
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	380	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7080	-0-	-330	-0-	340	1	6740	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7423	-0-	-234	-0-	371	1	7052	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7243	-0-	-414	-0-	338	1	6905	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	336	-0-	-7074	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6921	-0-	-736	-0-	326	1	6595	2	N	-0-					-0-

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
05	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	64	1	2749	3	Y	-0-					20
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	61	1	2705	3	Y	-0-					20
07	2852	N	2838	-0-	-14	-0-	63	1	2775	3	Y	-0-					20
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	63	1	2727	3	Y	-0-					20
09	2760	N	2684	-0-	-76	-0-	58	1	2614	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
10	2852	N	2599	-0-	-253	-0-	82	1	2515	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	557	1	16236	3	N	-0-					-0-
06	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	470	1	13987	3	N	-0-					-0-
07	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	545	1	16232	3	N	-0-					-0-
08	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	568	1	16509	3	N	-0-					-0-
09	16260	X	15896	-0-	-364	-0-	516	1	15380	3	N	-0-					-0-
10	16802	X	13349	-0-	-3453	-0-	421	1	12928	3	N	-0-					-0-

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
05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	429	1	17706	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16927	-0-	-263	-0-	422	1	16505	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17212	-0-	-551	-0-	438	1	16774	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15910	-0-	-1853	-0-	387	1	15523	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	14652	-0-	-2538	-0-	353	1	14299	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	14551	-0-	-3212	-0-	366	1	14185	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7918	-0-	-669	-0-	1131	1	6787	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7127	-0-	-1183	-0-	1072	1	6055	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	7160	-0-	-1427	-0-	1104	1	6056	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6051	-0-	-2071	-0-	1070	1	4981	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	5664	-0-	-2196	-0-	1050	1	4614	2	N	-0-			-0-
10	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	1069	1	5137	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	155	1	6719	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6228	-0-	-192	-0-	138	1	6090	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	140	1	6168	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	141	1	6088	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6092	-0-	-508	-0-	135	1	5957	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6314	-0-	-506	-0-	136	1	6178	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

05	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	507	1	14785	3	N	-0-			-0-
06	15960	X	13926	-0-	-2034	-0-	454	1	13472	3	N	-0-			-0-
07	16492	X	10278	-0-	-6214	-0-	335	1	9943	3	N	-0-			-0-
08	16492	X	11966	-0-	-4526	-0-	399	1	11567	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	10637	-0-	-4243	-0-	346	1	10291	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	12671	-0-	-2612	-0-	401	1	12270	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

05	20491	X	19165	-0-	-1326	-0-	453	1	18712	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	19060	-0-	-770	-0-	475	1	18585	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	19456	-0-	-1035	-0-	495	1	18961	2	N	-0-			-0-
08	19964	X	19431	-0-	-533	-0-	472	1	18959	2	N	-0-			-0-
09	19050	X	18222	-0-	-828	-0-	439	1	17783	2	N	-0-			-0-
10	19685	X	17571	-0-	-2114	-0-	442	1	17129	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

05	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	1111	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	2998	-0-	-2852	-0-	913	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	3886	-0-	-2159	-0-	1059	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	3038	-0-	-3007	-0-	1044	1	1994	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	3084	-0-	-2766	-0-	1048	1	2036	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	3996	-0-	-1057	-0-	1086	1	2910	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

05	18445	X	15500	-0-	-2945	-0-	582	1	14918	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	13748	-0-	-4102	-0-	478	1	13270	2	N	-0-			-0-
07	18445	X	14961	-0-	-3484	-0-	541	1	14420	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	15197	-0-	-3248	-0-	618	1	14579	2	N	-0-			-0-
09	17130	X	14726	-0-	-2404	-0-	685	1	14041	2	N	-0-			-0-
10	15500	X	14497	-0-	-1003	-0-	605	1	13892	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

05	17205	X	17122	-0-	-83	-0-	568	1	16554	3	N	-0-			-0-
06	16650	X	13639	-0-	-3011	-0-	445	1	13194	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	14105	-0-	-3100	-0-	459	1	13646	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	14443	-0-	-2762	-0-	481	1	13962	3	N	-0-			-0-
09	16650	X	15184	-0-	-1466	-0-	494	1	14690	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	15965	-0-	-1147	-0-	505	1	15460	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
05	9517	X	8734	-0-	-783	-0-	197	1	8537	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7891	-0-	-1259	-0-	175	1	7716	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8109	-0-	-788	-0-	265	1	7844	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	3961	-0-	-4905	-0-	90	1	3871	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	7768	-0-	-812	-0-	171	1	7597	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	8415	-0-	-327	-0-	266	1	8149	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

05	5115	X	4906	-0-	-209	-0-	987	1	3830	3	N	81	159	1			40
							89	9									
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	960	1	4009	3	N	23					63
							25	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	N	17					80
							19	9									
08	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	992	1	4077	3	N	37					117
							41	9									
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1010	1	4191	3	N	86	188	1			15
							95	9									
10	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	1011	1	3424	3	N	-0-					15

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

05	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	1					75
							1	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	903	1	4438	3	N	19	67	1			27
							21	9									
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	710	1	5604	3	N	17					44
							19	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	1089	1	5529	3	N	18					62
							20	9									
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1059	1	5655	3	N	17					79
							19	9									
*10	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	972	1	5886	3	N	13					92
							14	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

05	7843	X	7537	-0-	-306	-0-	137	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	162	1	7608	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7341	-0-	-719	-0-	162	1	7179	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	142	1	6268	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7283	-0-	-517	-0-	151	1	7132	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6901	-0-	-1128	-0-	140	1	6761	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

05	3100	X	1152	-0-	-1948	-0-	37	1	1109	3	N	5					122
							6	9									
06	3000	X	1500	-0-	-1500	-0-	46	1	1392	3	N	56	168	1			10
							62	9									
07	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	46	1	1374	3	N	3					13
							3	9									
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	973	1	2159	3	N	-0-					13
*09	3000	X	2108	-0-	-892	-0-	910	1	1198	3	N	-0-					13
*10	1550	X	205	-0-	-1345	-0-	203	1	2	9	N	2					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	697	1	193	3	N	-0-			-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	762	1	1323	3	N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	744	1	470	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	4091	-0-	1091	1091	772	1	3319	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	677	-0-	-1400	-0-	677	1			N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	172	1	4683	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4517	-0-	-973	-0-	169	1	4348	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4150	-0-	-1523	-0-	158	1	3992	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	620	-0-	-5053	-0-	23	1	597	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	109	-0-	-5141	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	1654	-0-	-3213	-0-	62	1	1592	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

05	7068	X	6699	-0-	-369	-0-	151	1	6548	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	143	1	6304	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	146	1	6435	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6501	-0-	-567	-0-	147	1	6354	3	N	-0-			-0-
09	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	138	1	6110	3	N	-0-			-0-
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	215	1	6584	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	192	1	8339	3	Y	-0-			2
06	8820	X	7918	-0-	-902	-0-	175	1	7743	3	Y	-0-			2
07	9114	X	7078	-0-	-2036	-0-	156	1	6922	3	Y	-0-			2
08	9114	X	6848	-0-	-2266	-0-	154	1	6694	3	Y	-0-			2
09	8370	X	6690	-0-	-1680	-0-	147	1	6543	3	Y	-0-			2
10	8525	X	7268	-0-	-1257	-0-	156	1	7112	3	Y	-0-			2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	195	1	8475	3	N	50	180	1			82
							55	9									
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	297	1	8844	3	N	-0-					82
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	320	1	9564	3	N	-0-					82
08	8649	X	7964	-0-	-685	-0-	264	1	7700	3	Y	-0-	82	1			-0-
09	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	387	1	11540	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*10	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	396	1	12171	3	Y	53	1	1			52
							58	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	965	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	903	1	2578	3	N	-0-					-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	958	1	2575	3	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	936	1	2514	3	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	925	1	2425	3	N	-0-					-0-
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	955	1	2450	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

05	20150	X	20082	-0-	-68	-0-	475	1	19607	2	N	-0-					-0-
06	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	451	1	17629	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	16841	-0-	-3030	-0-	428	1	16413	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	18344	-0-	-1744	-0-	446	1	17898	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19192	-0-	-248	-0-	462	1	18730	2	N	-0-					-0-
*10	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	510	1	19783	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

05	14043	X	12850	-0-	-1193	-0-	456	1	12394	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12360	-0-	-750	-0-	462	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12824	-0-	-723	-0-	489	1	12335	2	N	-0-					-0-
08	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	484	1	12793	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12528	-0-	-42	-0-	452	1	12076	2	N	-0-					-0-
*10	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	486	1	12392	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

05	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	677	1	18425	2	N	-0-					-0-
06	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	662	1	17053	2	N	-0-					-0-
07	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	617	1	15567	2	N	-0-					-0-
08	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	602	1	15913	2	N	-0-					-0-
09	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	625	1	16675	2	N	-0-					-0-
*10	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	668	1	17035	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	229	1	9433	2	N	-0-					-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	235	1	9208	2	N	-0-					-0-
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	245	1	9390	2	N	-0-					-0-
08	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	226	1	9056	2	N	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	207	1	8404	2	N	-0-					-0-
*10	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	227	1	8794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	198	1	5776	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5612	-0-	-868	-0-	183	1	5429	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5344	-0-	-1352	-0-	174	1	5170	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5438	-0-	-855	-0-	181	1	5257	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5201	-0-	-589	-0-	168	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	36	1	9118	3	N	-0-					-0-
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	35	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	36	1	8740	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-
							8588	3									
09	8610	X	8355	-0-	-255	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							8318	3									
10	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
							8683	3									

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
05	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	469	1	13701	3	N	79					115
							87	9									
06	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	418	1	12457	3	N	107	188	1			34
							118	9									
07	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	431	1	12859	3	N	86					120
							95	9									
08	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	480	1	13986	3	N	94	144	1			70
							103	9									
09	13800	X	13770	-0-	-30	-0-	443	1	13257	3	N	64					134
							70	9									
10	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	401	1	12333	3	N	41	160	1			15
							45	9									

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
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	18	1	542	3	N	-0-					-0-
06	750	N	534	-0-	-216	-0-	17	1	517	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	21	1	614	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	22	1	639	3	N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12741	X	12552	-0-	-189	-0-	297	1	12255	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11871	-0-	-159	-0-	296	1	11575	2	N	-0-					-0-
07	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	401	1	15358	2	N	-0-					-0-
08	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	375	1	15053	2	N	-0-					-0-
09	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	340	1	13787	2	N	-0-					-0-
*10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	370	1	14336	2	N	-0-					-0-

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
05	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	223	1	9668	3	N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	197	1	8693	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	9084	-0-	-92	-0-	201	1	8883	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8968	-0-	-208	-0-	202	1	8766	3	N	-0-					-0-
09	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	196	1	8685	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	193	1	8750	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	220	1	9543	3	N	-0-			-0-
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	202	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	9424	X	9399	-0-	-25	-0-	208	1	9191	3	N	-0-			-0-
08	9424	X	8450	-0-	-974	-0-	190	1	8260	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8240	-0-	-880	-0-	182	1	8058	3	N	-0-			-0-
10	9424	X	8440	-0-	-984	-0-	182	1	8258	3	N	-0-			-0-

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
05	4836	X	4134	-0-	-702	-0-	94	1	4040	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	89	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	82	1	3604	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	90	1	3872	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	68	1	3000	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3172	-0-	-982	-0-	68	1	3104	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9207	-0-	-434	-0-	218	1	8989	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8876	-0-	-394	-0-	221	1	8655	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	232	1	8888	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8019	-0-	-1188	-0-	195	1	7824	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8122	-0-	-788	-0-	196	1	7926	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	225	1	8718	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	410	1	16916	2	N	-0-			-0-
06	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	410	1	16028	2	N	-0-			-0-
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	440	1	16868	2	N	-0-			-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	419	1	16838	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	16145	-0-	-265	-0-	389	1	15756	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	16276	-0-	-681	-0-	409	1	15867	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	529	1	21821	2	N	-0-			-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	538	1	21035	2	N	-0-			-0-
07	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	544	1	20842	2	N	-0-			-0-
08	19406	X	18987	-0-	-419	-0-	461	1	18526	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	15338	-0-	-3442	-0-	369	1	14969	2	N	-0-			-0-
*10	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	494	1	19146	2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	939	1	5773	3	N	-0-			-0-
06	6210	X	6011	-0-	-199	-0-	891	1	5120	3	N	-0-			-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	931	1	5652	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	926	1	5190	3	N	-0-			-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	903	1	5423	3	N	-0-			-0-
*10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	931	1	5697	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	196	1	8571	3	N	105	188	1			44
							116	9									
06	8670	X	7849	-0-	-821	-0-	171	1	7613	3	N	59					103
							65	9									
07	8711	X	8472	-0-	-239	-0-	186	1	8240	3	N	42	107	1			38
							46	9									
08	8897	X	8404	-0-	-493	-0-	188	1	8166	3	N	45					83
							50	9									
09	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	177	1	7890	3	N	53	92	1			44
							58	9									
10	8897	X	8746	-0-	-151	-0-	186	1	8490	3	N	64	57	1			51
							70	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	486	1	21059	3	N	-0-					-0-
06	19860	X	15947	-0-	-3913	-0-	353	1	15594	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	20111	-0-	-473	-0-	446	1	19665	3	N	-0-					-0-
08	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	488	1	21099	3	N	-0-					-0-
09	20850	X	19853	-0-	-997	-0-	438	1	19415	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	7858	-0-	-13687	-0-	249	1	7609	3	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	25490	-0-	22390	22390	1071	1	24419	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	22068	-0-	19068	41458	968	1	21100	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	21063	-0-	17963	59421	790	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	79030	X	19609	-0-	-59421	-0-	705	1	18904	3	N	-0-					-0-
09	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	672	1	18174	3	N	-0-					-0-
*10	18613	X	18613	-0-	-0-	-0-	850	1	17763	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	136	1	5909	3	Y	1					13
							1	9									
06	5850	X	5535	-0-	-315	-0-	123	1	5408	3	Y	4					17
							4	9									
07	6045	X	5670	-0-	-375	-0-	125	1	5545	3	Y	-0-					17
08	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	125	1	5392	3	Y	-0-					17
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	120	1	5353	3	Y	1					18
							1	9									
10	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	126	1	5722	3	Y	21	36	1			3
							23	9									

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	184	1	7596	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7493	-0-	-2077	-0-	187	1	7306	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8009	-0-	-1880	-0-	204	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8641	-0-	-287	-0-	210	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7844	-0-	-76	-0-	189	1	7655	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7779	-0-	-219	-0-	196	1	7583	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-					-0-
06	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	280	1	13176	2	N	-0-					-0-
07	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	297	1	13125	2	N	-0-					-0-
08	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	279	1	12310	2	N	-0-					-0-
09	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	256	1	12098	2	N	-0-					-0-
*10	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	255	1	12367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4613	-0-	-688	-0-	84	1	4529	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4309	-0-	-821	-0-	90	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4422	-0-	-724	-0-	98	1	4324	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4277	-0-	-714	-0-	95	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4127	-0-	-583	-0-	85	1	4042	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3734	-0-	-885	-0-	76	1	3658	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

05	12865	X	11049	-0-	-1816	-0-	400	1	1	2	N	-0-					-0-
							10648	3									
06	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-					-0-
							12983	3									
07	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	497	1	12818	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	9119	-0-	-3560	-0-	308	1	19	2	N	-0-					-0-
							8792	3									
09	13470	X	5989	-0-	-7481	-0-	207	1	3	2	N	-0-					-0-
							5779	3									
10	13919	X	6410	-0-	-7509	-0-	219	1	1	2	N	-0-					-0-
							6190	3									

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

05	13516	X	10724	-0-	-2792	-0-	389	1	10335	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	7386	-0-	-5694	-0-	273	1	7113	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	8360	-0-	-5156	-0-	312	1	8048	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11227	-0-	-987	-0-	379	1	24	2	N	-0-					-0-
							10824	3									
09	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	398	1	7	2	N	-0-					-0-
							11138	3									
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	345	1	1	2	N	-0-					-0-
							9731	3									

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6231	X	5769	-0-	-462	-0-	105	1	5664	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5746	-0-	-284	-0-	119	1	5627	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4807	-0-	-1424	-0-	106	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	3982	-0-	-1784	-0-	88	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3911	-0-	-1849	-0-	81	1	3830	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	3109	-0-	-2843	-0-	63	1	3046	2	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	187	1	10111	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	9553	-0-	-1967	-0-	199	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9346	-0-	-2341	-0-	207	1	9139	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	8941	-0-	-2033	-0-	198	1	8743	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8727	-0-	-1563	-0-	181	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8340	-0-	-1952	-0-	169	1	8171	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	136	1	7369	2	N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	109	1	5120	2	N	-0-					-0-
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	115	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	53	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2533	-0-	-1667	-0-	52	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

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
05	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	477	1	19710	2	N	-0-					-0-
06	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	485	1	18979	2	N	-0-					-0-
07	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	512	1	19626	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	19533	-0-	-524	-0-	475	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	17973	-0-	-1437	-0-	433	1	17540	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	17819	-0-	-2238	-0-	448	1	17371	2	N	-0-					-0-

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
05	17360	X	16779	-0-	-581	-0-	595	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	16184	-0-	-616	-0-	605	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15826	-0-	-1348	-0-	603	1	15223	2	N	-0-					-0-
08	16802	X	16153	-0-	-649	-0-	589	1	15564	2	N	-0-					-0-
09	16260	X	15309	-0-	-951	-0-	553	1	14756	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	15472	-0-	-1299	-0-	583	1	14889	2	N	-0-					-0-

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
05	558	X	543	-0-	-15	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
06	450	X	314	-0-	-136	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	775	X	298	-0-	-477	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
08	558	N	98	-0-	-460	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-

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
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					18
06	3240	X	1050	-0-	-2190	-0-	1050	1			N	-0-					18
07	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	6	1	78	9	N	71					89
08	2201	X	1085	-0-	-1116	-0-	1085	1			N	-0-					89
*09	2130	X	1310	-0-	-820	-0-	1056	1	190	3	N	58					147
							64	9									
*10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1159	1	2300	3	N	-0-					147

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
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	366	1	10681	3	N	-0-					-0-
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	328	1	9728	3	N	-0-					-0-
07	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	335	1	9973	3	N	-0-					-0-
08	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	288	1	8393	3	N	-0-					-0-
09	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	254	1	7555	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	6851	-0-	-775	-0-	217	1	6634	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	312	1	9088	3	N	-0-					-0-
06	9270	X	9035	-0-	-235	-0-	295	1	8740	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9259	-0-	-258	-0-	301	1	8958	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8976	-0-	-541	-0-	298	1	8678	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	281	1	8370	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8922	-0-	-471	-0-	282	1	8640	3	N	-0-					-0-

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
05	9486	X	9145	-0-	-341	-0-	303	1	8842	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8816	-0-	-364	-0-	287	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	9047	-0-	-408	-0-	295	1	8752	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8867	-0-	-588	-0-	295	1	8572	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8615	-0-	-535	-0-	279	1	8336	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8878	-0-	-267	-0-	281	1	8597	3	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	3094	-0-	-2827	-0-	887	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3062	-0-	-2668	-0-	896	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3185	-0-	-2736	-0-	950	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3134	-0-	-2074	-0-	949	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	906	1	1726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	945	1	2207	2	N	-0-					-0-

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
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	762	1	11	2	N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1086	1	295	2	N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	630	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	691	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	216	879	1	2337	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4330	-0-	1230	1446	757	1	3573	2	N	-0-					-0-

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
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	982	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	949	1	4007	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	989	1	3977	2	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	971	1	3785	2	N	-0-					-0-
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	948	1	3679	2	N	-0-					-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	974	1	3617	2	N	-0-					-0-

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
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	557	1	116	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	518	1	333	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	542	1	876	3	N	-0-					-0-
08	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11997	X	10638	-0-	-1359	-0-	193	1	10445	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9985	-0-	-515	-0-	208	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10220	-0-	-630	-0-	226	1	9994	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	220	1	9684	2	N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	249	1	11784	2	N	-0-					-0-
*10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	238	1	11515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	14984	-0-	-2655	-0-	601	1	14383	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	16608	-0-	-462	-0-	345	1	16263	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	11815	-0-	-3251	-0-	561	1	11254	2	N	-0-			-0-
08	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	817	1	15771	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	13523	-0-	-3097	-0-	525	1	12998	2	N	-0-			-0-
10	17174	X	11961	-0-	-5213	-0-	666	1	11295	2	N	-0-			-0-

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
05	10974	X	10926	-0-	-48	-0-	387	1	10539	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10422	-0-	-708	-0-	390	1	10032	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	399	1	10057	2	N	-0-			-0-
08	11501	X	10530	-0-	-971	-0-	384	1	10146	2	N	-0-			-0-
*09	10920	X	10007	-0-	-913	-0-	361	1	9646	2	N	-0-			-0-
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	381	1	9714	2	N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			32

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
05	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	338	1	18274	2	N	-0-			-0-
06	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	361	1	17026	2	N	-0-			-0-
07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	402	1	17774	2	N	-0-			-0-
08	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	392	1	17255	2	N	-0-			-0-
09	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	353	1	16707	2	N	-0-			-0-
*10	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	344	1	16665	2	N	-0-			-0-

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
05	13237	X	12128	-0-	-1109	-0-	430	1	11698	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	11946	-0-	-654	-0-	447	1	11499	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	11772	-0-	-1248	-0-	449	1	11323	2	N	-0-			-0-
08	12524	X	10446	-0-	-2078	-0-	381	1	10065	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	9657	-0-	-2403	-0-	349	1	9308	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	9058	-0-	-3280	-0-	342	1	8716	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13302	-0-	-679	-0-	241	1	13061	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12654	-0-	-816	-0-	263	1	12391	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13567	-0-	-197	-0-	300	1	13267	2	N	-0-			-0-
08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	290	1	13697	2	N	-0-			-0-
*10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	279	1	13521	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12036	-0-	-736	-0-	218	1	11818	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11171	-0-	-1039	-0-	232	1	10939	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11303	-0-	-942	-0-	250	1	11053	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	11354	-0-	-891	-0-	252	1	11102	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10537	-0-	-1223	-0-	218	1	10319	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	203	1	9849	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10518	-0-	-673	-0-	373	1	10145	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9105	-0-	-1725	-0-	340	1	8765	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9669	-0-	-1243	-0-	369	1	9300	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9089	-0-	-1544	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8498	-0-	-1792	-0-	307	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	8684	-0-	-1825	-0-	327	1	8357	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	943	1	6249	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8842	-0-	-968	-0-	995	1	7847	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8659	-0-	-1757	-0-	915	1	7744	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9894	-0-	-522	-0-	1048	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8009	-0-	-2071	-0-	954	1	7055	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	6144	-0-	-3001	-0-	918	1	5226	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

05	15252	X	15105	-0-	-147	-0-	340	1	14765	3	N	-0-					-0-
06	14760	X	14440	-0-	-320	-0-	471	1	13969	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	14316	-0-	-936	-0-	317	1	13999	3	N	-0-					-0-
08	15252	X	14967	-0-	-285	-0-	499	1	14468	3	N	-0-					-0-
09	14760	X	13716	-0-	-1044	-0-	446	1	13270	3	N	-0-					-0-
10	15097	X	14637	-0-	-460	-0-	463	1	14174	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

05	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	346	1	14271	2	N	-0-					-0-
06	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	344	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13001	-0-	-1104	-0-	331	1	12670	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	14450	-0-	-182	-0-	351	1	14099	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13411	-0-	-749	-0-	323	1	13088	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13240	-0-	-1392	-0-	333	1	12907	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

05	15779	X	15410	-0-	-369	-0-	341 165	1 9	14904	3	N	150					150
06	15270	X	14472	-0-	-798	-0-	315 163	1 9	13994	3	N	148	181	1			117
07	15779	X	13757	-0-	-2022	-0-	300 140	1 9	13317	3	N	127	215	1			29
08	15717	X	14493	-0-	-1224	-0-	322 168	1 9	14003	3	N	153	175	1			7
09	14910	X	13874	-0-	-1036	-0-	301 158	1 9	13415	3	N	144					151
10	15407	X	14191	-0-	-1216	-0-	300 154	1 9	13737	3	N	140	188	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5021	-0-	-1179	-0-	112	1	4878	3	N	28					62
							31	9									
06	6000	X	4664	-0-	-1336	-0-	101	1	4505	3	N	53					115
							58	9									
07	6200	X	3177	-0-	-3023	-0-	70	1	3103	3	N	4	98	1			21
							4	9									
08	5797	X	5089	-0-	-708	-0-	114	1	4958	3	N	15	22	1			14
							17	9									
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	107	1	4780	3	N	42					56
							46	9									
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	108	1	4951	3	N	36	57	1			35
							40	9									

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
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	150	1	4380	3	N	35					169
							39	9									
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	134	1	4006	3	N	44	186	1			27
							48	9									
07	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	138	1	4111	3	N	-0-					27
08	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	185	1	4037	3	N	33					60
							36	9									
*09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	132	1	3949	3	N	-0-					60
10	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	175	1	4020	3	N	-0-					60

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
05	14632	X	13771	-0-	-861	-0-	250	1	13521	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12919	-0-	-1091	-0-	269	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13143	-0-	-1086	-0-	290	1	12853	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13109	-0-	-965	-0-	291	1	12818	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12871	-0-	-629	-0-	266	1	12605	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12788	-0-	-976	-0-	259	1	12529	2	N	-0-					-0-

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
05	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	192	1	8371	3	N	90	184	1			134
							99	9									
06	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	168	1	7446	3	N	68	168	1			34
							75	9									
07	8928	X	7521	-0-	-1407	-0-	164	1	7296	3	N	55					89
							61	9									
08	8680	X	6559	-0-	-2121	-0-	146	1	6358	3	N	50					139
							55	9									
09	8400	X	6150	-0-	-2250	-0-	134	1	5971	3	N	41					180
							45	9									
*10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	195	1	8944	3	N	112	181	1			111
							123	9									

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
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	389	1	10567	2	N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	494	1	12731	2	N	-0-					-0-
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	520	1	13123	2	N	-0-					-0-
08	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	491	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	446	1	11905	2	N	-0-					-0-
*10	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	435	1	11099	2	N	-0-					-0-

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
05	11904	X	11197	-0-	-707	-0-	397	1	10800	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10152	-0-	-1308	-0-	380	1	9772	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10423	-0-	-1419	-0-	397	1	10026	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10516	-0-	-985	-0-	383	1	10133	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10039	-0-	-1061	-0-	363	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10991	-0-	-200	-0-	414	1	10577	2	N	-0-					-0-

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
05	12524	X	11775	-0-	-749	-0-	214	1	11561	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11006	-0-	-1114	-0-	229	1	10777	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10478	-0-	-1271	-0-	232	1	10246	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	245	1	10786	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10754	-0-	-646	-0-	223	1	10531	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	10714	-0-	-1066	-0-	217	1	10497	2	N	-0-					-0-

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
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	177	1	9591	2	N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	195	1	9171	2	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	205	1	9066	2	N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	199	1	8766	2	N	-0-					-0-
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	184	1	8689	2	N	-0-					-0-
*10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	179	1	8666	2	N	-0-					-0-

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
05	11098	X	10148	-0-	-950	-0-	184	1	9964	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9725	-0-	-775	-0-	202	1	9523	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9941	-0-	-847	-0-	220	1	9721	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9663	-0-	-660	-0-	214	1	9449	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9425	-0-	-565	-0-	195	1	9230	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9571	-0-	-566	-0-	194	1	9377	2	N	-0-					-0-

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
05	8370	X	7832	-0-	-538	-0-	142	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	155	1	7297	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	167	1	7398	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	168	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7432	-0-	-248	-0-	154	1	7278	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7721	-0-	-122	-0-	156	1	7565	2	N	-0-					-0-

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
05	9517	X	8564	-0-	-953	-0-	192	1	8371	3	Y	1					13
							1	9									
06	8160	X	8101	-0-	-59	-0-	180	1	7921	3	Y	-0-					13
07	8432	X	8155	-0-	-277	-0-	181	1	7970	3	Y	4					17
							4	9									
08	8432	X	7637	-0-	-795	-0-	172	1	7465	3	Y	-0-					17
09	8160	X	7900	-0-	-260	-0-	174	1	7726	3	Y	-0-					17
10	8432	X	8133	-0-	-299	-0-	175	1	7943	3	Y	14	31	1			-0-
							15	9									

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
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	260	1	11338	3	N	114					162
							125	9									
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	200	1	8880	3	N	53	177	1			38
							58	9									
07	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	218	1	9683	3	N	116	82	1			72
							128	9									
08	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	204	1	8873	3	N	98	163	1			7
							108	9									
09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	193	1	8622	3	N	98					105
							108	9									
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	203	1	9290	3	N	102	117	1			90
							112	9									

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
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	N	-0-					-0-
							9259	3									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	307	1	1	2	N	-0-					-0-
							8009	3									
07	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	355	1	9126	3	N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	251	1	16	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							6625	3									
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	119	1	3354	3	N	-0-					-0-

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
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	478	1	3793	3	Y	32	113	1			-0-
							35	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	556	1	2924	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	749	1	6455	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	701	1	3349	3	Y	15					17
							17	9									
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	812	1	6315	3	Y	45					62
							50	9									
*10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	891	1	5824	3	Y	34					96
							37	9									

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
05	6355	X	5950	-0-	-405	-0-	132	1	5739	3	N	72	191	1			54
							79	9									
06	6360	X	5522	-0-	-838	-0-	119	1	5304	3	N	90					144
							99	9									
07	6572	X	5675	-0-	-897	-0-	123	1	5430	3	N	111	165	1			90
							122	9									
08	6572	X	5612	-0-	-960	-0-	125	1	5406	3	N	74	44	1			120
							81	9									
09	5970	X	5620	-0-	-350	-0-	122	1	5393	3	N	95	188	1			27
							105	9									
10	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	124	1	5626	3	N	98	62	1			63
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1051	1	4439	3	N	49					198
							54	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1013	1	4234	3	N	12	182	1			28
							13	9									
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1044	1	4328	3	N	74					102
							81	9									
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1045	1	4276	3	N	50					152
							55	9									
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1004	1	4026	3	N	37					189
							41	9									
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1034	1	4149	3	N	34					223
							37	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

05	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	749	1	20385	2	N	-0-					-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	720	1	18539	2	N	-0-					-0-
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	455	1	17431	2	N	-0-					-0-
08	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	683	1	18064	2	N	-0-					-0-
09	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	648	1	17289	2	N	-0-					-0-
*10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	661	1	16855	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

05	14198	X	14126	-0-	-72	-0-	501	1	13625	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13605	-0-	-135	-0-	509	1	13096	2	N	-0-					-0-
07	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	544	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	14198	X	14167	-0-	-31	-0-	516	1	13651	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13212	-0-	-528	-0-	477	1	12735	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13375	-0-	-823	-0-	504	1	12871	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

05	18538	X	16938	-0-	-1600	-0-	561	1	16377	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	15370	-0-	-2360	-0-	501	1	14869	3	N	-0-					-0-
07	17949	X	15330	-0-	-2619	-0-	499	1	14831	3	N	-0-					-0-
08	17949	X	16585	-0-	-1364	-0-	552	1	16033	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	12772	-0-	-3608	-0-	415	1	12357	3	N	-0-					-0-
10	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	448	1	13703	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

*04	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	498	1	14670	3	Y	57	185	1			34
							63	9									
*05	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	528	1	15423	3	Y	16					50
							18	9									
*06	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	468	1	13897	3	Y	19					69
							21	9									
*07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	496	1	14755	3	Y	20					89
							22	9									
*08	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	495	1	14411	3	Y	15					104
							17	9									
*09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	470	1	14022	3	Y	6	76	1			34
							7	9									
*10	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	444	1	13622	3	Y	26	6	1			54
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	425	1	17525	2	N	-0-					-0-
06	15870	X	15399	-0-	-471	-0-	384	1	15015	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	15507	-0-	-892	-0-	394	1	15113	2	N	-0-					-0-
08	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	431	1	17311	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15557	-0-	-313	-0-	375	1	15182	2	N	-0-					-0-
*10	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	432	1	16729	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

05	18941	X	17481	-0-	-1460	-0-	620	1	16861	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	16490	-0-	-1360	-0-	411	1	16079	2	N	-0-					-0-
07	18042	X	16286	-0-	-1756	-0-	621	1	15665	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16311	-0-	-1421	-0-	594	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15527	-0-	-1393	-0-	561	1	14966	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	15900	-0-	-1584	-0-	600	1	15300	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	827	1	3937	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									
06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	891	1	4398	3	Y	43	3	1			40
							47	9									
07	5425	X	2556	-0-	-2869	-0-	766	1	1760	3	Y	27					67
							30	9									
08	5425	X	4792	-0-	-633	-0-	790	1	3972	3	Y	27					94
							30	9									
09	5340	X	1857	-0-	-3483	-0-	639	1	1217	3	Y	1					95
							1	9									
10	5518	X	2250	-0-	-3268	-0-	593	1	1645	3	Y	11					106
							12	9									

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

05	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	200	1	8699	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	8420	-0-	-640	-0-	186	1	8234	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8731	-0-	-600	-0-	284	1	8447	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	191	1	8281	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	267	1	7954	3	N	-0-					-0-
10	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	268	1	8191	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	11332	-0-	-1626	-0-	402	1	10930	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	10943	-0-	-1597	-0-	409	1	10534	2	N	-0-			-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	444	1	11203	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	11758	-0-	-301	-0-	428	1	11330	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	10953	-0-	-237	-0-	396	1	10557	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11348	-0-	-308	-0-	428	1	10920	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13141	-0-	10041	18279	1124	1	12017	2	N	-0-			-0-
06	27479	X	9200	-0-	-18279	-0-	979	1	8221	2	N	-0-			-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	857	1	6705	2	N	-0-			-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	868	1	4921	2	N	-0-			-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	819	1	4233	2	N	-0-			-0-
*10	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1150	1	11936	2	N	-0-			-0-

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
05	12741	X	12029	-0-	-712	-0-	427	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11854	-0-	-446	-0-	443	1	11411	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	11736	-0-	-819	-0-	447	1	11289	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11380	-0-	-1175	-0-	415	1	10965	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10800	-0-	-1350	-0-	390	1	10410	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	10863	-0-	-1382	-0-	410	1	10453	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10847	-0-	-499	-0-	197	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10279	-0-	-701	-0-	214	1	10065	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	10362	-0-	-984	-0-	229	1	10133	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	8954	-0-	-2082	-0-	199	1	8755	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	8089	-0-	-2501	-0-	167	1	7922	2	N	-0-			-0-
10	10850	X	8142	-0-	-2708	-0-	165	1	7977	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12702	-0-	-225	-0-	450	1	12252	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	446	1	11493	2	N	-0-			-0-
07	12927	X	12482	-0-	-445	-0-	476	1	12006	2	N	-0-			-0-
08	12927	X	12186	-0-	-741	-0-	444	1	11742	2	N	-0-			-0-
09	12390	X	11747	-0-	-643	-0-	424	1	11323	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11828	-0-	-882	-0-	446	1	11382	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5592	-0-	-112	-0-	185	1	5407	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	4935	-0-	-585	-0-	161	1	4774	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	162	1	4820	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	160	1	4648	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	4393	-0-	-1007	-0-	143	1	4250	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	153	1	4698	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	94	1	2726	3	N	-0-			-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-			-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	116	1	3437	3	N	-0-			-0-
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	168	1	4864	3	N	-0-			-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	206	1	6159	3	N	-0-			-0-
*10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	189	1	5790	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	140	1	4066	3	N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	114	1	3385	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	110	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	102	1	2978	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	90	1	2696	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2599	-0-	-904	-0-	82	1	2517	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10218	-0-	-725	-0-	229	1	9989	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	9852	-0-	-708	-0-	217	1	9635	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	330	1	9816	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	9748	-0-	-947	-0-	220	1	9528	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	205	1	9123	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	9498	-0-	-732	-0-	301	1	9197	3	N	-0-					-0-

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
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
08	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
09	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
*10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
07	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
08	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					-0-
09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
*10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1682	-0-	-1480	-0-	775	1	907	3	N	-0-					43
06	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	781	1	1827	3	N	-0-					43
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	733	1	2659	3	N	79					122
							87	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	852	1	2355	3	N	26					148
							29	9									
09	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	749	1	2136	3	N	24					172
							26	9									
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	836	1	2105	3	N	36	175	1			33
							40	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	4061	-0-	-9641	-0-	134	1	3927	3	Y	-0-					64
06	15840	X	5260	-0-	-10580	-0-	170	1	5065	3	Y	23	23	1			64
							25	9									
07	16368	X	7724	-0-	-8644	-0-	250	1	7474	3	Y	-0-					64
08	16368	X	10825	-0-	-5543	-0-	359	1	10465	3	Y	1					65
							1	9									
09	15840	X	12232	-0-	-3608	-0-	396	1	11833	3	Y	3					68
							3	9									
*10	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	337	1	10373	3	Y	1					69
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	489	1	13293	2	N	-0-					-0-
06	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	484	1	12457	2	N	-0-					-0-
07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	505	1	12737	2	N	-0-					-0-
08	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	469	1	12408	2	N	-0-					-0-
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	446	1	11893	2	N	-0-					-0-
*10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	466	1	11883	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

05	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	583	1	15862	2	N	-0-					-0-
06	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	587	1	15120	2	N	-0-					-0-
07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	608	1	15332	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15760	-0-	-81	-0-	574	1	15186	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14661	-0-	-669	-0-	529	1	14132	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	13368	-0-	-2473	-0-	504	1	12864	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	457	1	13381	3	N	65					87
							72	9									
06	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	446	1	13286	3	Y	5	84	1			8
							6	9									
07	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	539	1	16097	3	Y	23	4	1			27
							25	9									
*08	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	503	1	14680	3	Y	1					28
							1	9									
*09	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	483	1	14436	3	Y	-0-					28
*10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	493	1	15161	3	Y	60					88
							66	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

05	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	584	1	15879	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	598	1	15406	2	N	-0-					-0-
07	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	628	1	15843	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	16207	-0-	-223	-0-	591	1	15616	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15293	-0-	-607	-0-	552	1	14741	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	15489	-0-	-941	-0-	584	1	14905	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

05	16740	X	15858	-0-	-882	-0-	562	1	15296	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15302	-0-	-898	-0-	572	1	14730	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14879	-0-	-1861	-0-	567	1	14312	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	14723	-0-	-1831	-0-	536	1	14187	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	13744	-0-	-1706	-0-	496	1	13248	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	13998	-0-	-1874	-0-	528	1	13470	2	N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

05	11563	X	10083	-0-	-1480	-0-	358	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	9469	-0-	-1721	-0-	354	1	9115	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10176	-0-	-1387	-0-	388	1	9788	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10653	-0-	-848	-0-	388	1	10265	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9823	-0-	-857	-0-	355	1	9468	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9967	-0-	-201	-0-	376	1	9591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	191	1	10324	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	11709	-0-	-2421	-0-	243	1	11466	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11548	-0-	-3053	-0-	255	1	11293	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	10735	-0-	-3866	-0-	238	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10809	-0-	-1191	-0-	224	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	9985	-0-	-2105	-0-	202	1	9783	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9440	-0-	-1658	-0-	212	1	9228	3	N	-0-					5
06	10140	X	8972	-0-	-1168	-0-	198	1	8761	3	N	12					17
							13	9									
07	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	206	1	9081	3	N	-0-					17
08	9858	X	9209	-0-	-649	-0-	207	1	9002	3	N	-0-					17
09	9480	X	8964	-0-	-516	-0-	198	1	8766	3	N	-0-					17
10	9455	X	9094	-0-	-361	-0-	195	1	8899	3	N	-0-					17

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
05	12586	X	12034	-0-	-552	-0-	271	1	11763	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11351	-0-	-409	-0-	251	1	11100	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	11522	-0-	-413	-0-	255	1	11267	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	11334	-0-	-694	-0-	256	1	11078	3	N	-0-					-0-
09	11640	X	10934	-0-	-706	-0-	241	1	10693	3	N	-0-					-0-
10	12028	X	11308	-0-	-720	-0-	243	1	11065	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	17382	-0-	-784	-0-	616	1	16766	2	N	-0-					-0-
06	17220	X	16945	-0-	-275	-0-	633	1	16312	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	17164	-0-	-289	-0-	654	1	16510	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	16493	-0-	-898	-0-	601	1	15892	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15769	-0-	-1181	-0-	569	1	15200	2	N	-0-					-0-
10	17515	X	16134	-0-	-1381	-0-	608	1	15526	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11745	-0-	-35	-0-	264	1	11481	3	Y	-0-					12
06	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	239	1	10553	3	Y	-0-					12
07	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	244	1	10821	3	Y	-0-					12
08	11532	X	11519	-0-	-13	-0-	260	1	11259	3	Y	-0-					12
09	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	237	1	10498	3	Y	-0-					12
10	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	235	1	10685	3	Y	-0-					12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11154	-0-	-502	-0-	251	1	10903	3	Y	-0-					5
06	11010	X	10644	-0-	-366	-0-	235	1	10409	3	Y	-0-					5
07	11346	X	10955	-0-	-391	-0-	242	1	10713	3	Y	-0-					5
08	11346	X	10797	-0-	-549	-0-	244	1	10553	3	Y	-0-					5
09	10950	X	10461	-0-	-489	-0-	231	1	10230	3	Y	-0-					5
10	11160	X	10637	-0-	-523	-0-	229	1	10408	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	459	1	13415	3	N	43					102
							47	9									
06	12870	X	4069	-0-	-8801	-0-	132	1	3913	3	N	22	117	1			7
							24	9									
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	415	1	12362	3	N	-0-					7
08	15748	X	12780	-0-	-2968	-0-	425	1	12355	3	N	-0-					7
09	15240	X	12625	-0-	-2615	-0-	405	1	12099	3	N	110	111	1			6
							121	9									
10	13919	X	6161	-0-	-7758	-0-	195	1	5966	3	N	-0-					6

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

05	11563	X	10965	-0-	-598	-0-	246	1	10713	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
06	10860	X	10235	-0-	-625	-0-	226	1	10008	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11222	X	10764	-0-	-458	-0-	238	1	10526	3	Y	-0-					-0-
08	11129	X	10681	-0-	-448	-0-	241	1	10440	3	Y	-0-					-0-
09	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	229	1	10161	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10554	-0-	-420	-0-	333	1	10221	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

05	10075	X	9740	-0-	-335	-0-	219	1	9521	3	Y	-0-					10
06	9870	X	9151	-0-	-719	-0-	203	1	8948	3	Y	-0-					10
07	10199	X	9304	-0-	-895	-0-	206	1	9098	3	Y	-0-					10
08	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	209	1	9042	3	Y	-0-					10
09	9840	X	8917	-0-	-923	-0-	196	1	8692	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	9734	X	9551	-0-	-183	-0-	302	1	9246	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8760	X	8055	-0-	-705	-0-	176	1	7879	3	Y	-0-					26
*12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	180	1	8044	3	Y	-0-					26
*01	7812	X	6866	-0-	-946	-0-	152	1	6714	3	Y	-0-					26
*02	7056	X	6352	-0-	-704	-0-	139	1	6213	3	Y	-0-					26
*03	7812	X	5755	-0-	-2057	-0-	126	1	5629	3	Y	-0-					26
*04	7560	X	4521	-0-	-3039	-0-	101	1	4420	3	Y	-0-					26
*05	7812	X	7182	-0-	-630	-0-	161	1	7021	3	Y	-0-					26
*06	6810	X	6556	-0-	-254	-0-	145	1	6411	3	Y	-0-					26
*07	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	139	1	6150	3	Y	-0-					26
*08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	172	1	7485	3	Y	-0-					26
*09	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	168	1	7434	3	Y	-0-	26	1			-0-
10	7192	X	6056	-0-	-1136	-0-	191	1	5863	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1024	1	3655	3	N	3					52
							3	9									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	967	1	3048	3	Y	-0-	42	1			7
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	1021	1	3653	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	1005	1	3084	3	Y	3					10
							3	9									
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	974	1	3100	3	Y	-0-					10
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1003	1	3179	3	Y	11					21
							12	9									

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
05	25792	X	24909	-0-	-883	-0-	589	1	24320	2	N	-0-					-0-
06	25170	X	23052	-0-	-2118	-0-	575	1	22477	2	N	-0-					-0-
07	26040	X	23856	-0-	-2184	-0-	607	1	23249	2	N	-0-					-0-
08	26040	X	23125	-0-	-2915	-0-	843	1	22282	2	N	-0-					-0-
09	25200	X	21893	-0-	-3307	-0-	527	1	21366	2	N	-0-					-0-
10	24924	X	22504	-0-	-2420	-0-	566	1	21938	2	N	-0-					-0-

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
05	9920	X	9351	-0-	-569	-0-	310	1	9041	3	N	-0-					-0-
06	9600	X	8900	-0-	-700	-0-	197	1	8703	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9208	-0-	-712	-0-	203	1	9005	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8850	-0-	-760	-0-	294	1	8556	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8920	-0-	-380	-0-	196	1	8724	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8953	-0-	-409	-0-	282	1	8671	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9469	-0-	-203	-0-	314	1	9155	3	N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	286	1	8506	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	279	1	8311	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	294	1	8549	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	7549	-0-	-1601	-0-	245	1	7304	3	N	-0-					-0-
10	9455	X	7986	-0-	-1469	-0-	253	1	7733	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	18976	-0-	-2724	-0-	449	1	18527	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	18780	-0-	-2220	-0-	468	1	18312	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	19266	-0-	-667	-0-	490	1	18776	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	18977	-0-	-88	-0-	691	1	18286	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	18009	-0-	-771	-0-	434	1	17575	2	N	-0-					-0-
10	19406	X	18160	-0-	-1246	-0-	457	1	17703	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	383	1	11169	3	N	-0-					-0-
06	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	369	1	10947	3	N	-0-					-0-
07	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	407	1	12111	3	N	-0-					-0-
08	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	384	1	11150	3	N	-0-					-0-
09	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-					-0-
*10	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	349	1	10704	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	175	1	7646	3	Y	36	87	1			26
							40	9									
06	7350	X	6577	-0-	-773	-0-	145	1	6432	3	Y	-0-	26	1			-0-
07	7967	X	6383	-0-	-1584	-0-	141	1	6242	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6831	-0-	-1136	-0-	154	1	6677	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6760	-0-	-950	-0-	148	1	6612	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	6937	-0-	-937	-0-	149	1	6788	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16987	-0-	-497	-0-	402	1	16585	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16258	-0-	-662	-0-	405	1	15853	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16722	-0-	-762	-0-	425	1	16297	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	16771	-0-	-403	-0-	611	1	16160	2	N	-0-					-0-
09	16560	X	15988	-0-	-572	-0-	385	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	16988	X	16454	-0-	-534	-0-	414	1	16040	2	N	-0-					-0-

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
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	366	1	10662	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8897	-0-	-133	-0-	290	1	8607	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	8749	-0-	-1977	-0-	285	1	8464	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10563	-0-	-473	-0-	352	1	10211	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	8424	-0-	-2256	-0-	273	1	8151	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10293	-0-	-743	-0-	326	1	9967	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12212	-0-	-870	-0-	275	1	11937	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	10598	-0-	-2062	-0-	234	1	10364	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	10963	-0-	-2119	-0-	357	1	10606	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	6967	-0-	-5681	-0-	232	1	6735	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	8082	-0-	-4068	-0-	179	1	7903	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	8806	-0-	-3408	-0-	279	1	8527	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	366	1	10689	3	N	-0-					-0-
06	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	348	1	10334	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10917	-0-	-243	-0-	355	1	10562	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	1949	-0-	-9211	-0-	65	1	1884	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	4080	-0-	-6720	-0-	268	1	3812	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	8182	-0-	-2885	-0-	611	1	7571	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	21352	-0-	-2115	-0-	388	1	20964	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	19904	-0-	-2806	-0-	414	1	19490	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	20367	-0-	-2387	-0-	450	1	19917	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	20030	-0-	-1794	-0-	444	1	19586	2	N	-0-					-0-
09	21120	X	18370	-0-	-2750	-0-	380	1	17990	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	15695	-0-	-5664	-0-	318	1	15377	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16931	-0-	-1452	-0-	307	1	16624	2	N	-0-					1
06	17460	X	16007	-0-	-1453	-0-	333	1	15674	2	N	-0-					1
07	17360	X	16187	-0-	-1173	-0-	358	1	15829	2	N	-0-					1
08	17267	X	15892	-0-	-1375	-0-	353	1	15539	2	N	-0-					1
09	16650	X	15541	-0-	-1109	-0-	322	1	15219	2	N	-0-					1
10	16926	X	16060	-0-	-866	-0-	325	1	15735	2	N	-0-					1

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	741 76	1 9	5303	3	N	69	161	1			20
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	648 83	1 9	3846	3	N	75					95
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	695 25	1 9	3112	3	N	23					118
08	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	712 90	1 9	4005	3	N	82					200
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	729 64	1 9	3876	3	N	58	159	1			99
*10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	776 63	1 9	4776	3	N	57					156

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13650	-0-	-207	-0-	306 15	1 9	13329	3	Y	14	14	1			-0-
06	13080	X	11582	-0-	-1498	-0-	256 1	1 9	11325	3	Y	1	1	1			-0-
07	13516	X	12760	-0-	-756	-0-	282	1	12478	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12486	-0-	-1030	-0-	281	1	12205	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	11792	-0-	-1288	-0-	260	1	11532	3	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12325	-0-	-1191	-0-	389	1	11936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	257	1	7518	3	N	85					139
							94	9									
06	7530	X	7301	-0-	-229	-0-	236	1	7030	3	N	32					171
							35	9									
07	7657	X	7289	-0-	-368	-0-	235	1	6987	3	N	61					232
							67	9									
08	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	236	1	6892	3	N	15					247
							17	9									
09	7620	X	7019	-0-	-601	-0-	227	1	6785	3	N	6					253
							7	9									
10	7874	X	7087	-0-	-787	-0-	223	1	6841	3	N	21					274
							23	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11747	-0-	-653	-0-	388	1	11352	3	N	6					136
							7	9									
06	12030	X	11232	-0-	-798	-0-	364	1	10849	3	N	17					153
							19	9									
07	12431	X	11551	-0-	-880	-0-	374	1	11157	3	N	18					171
							20	9									
08	12431	X	11481	-0-	-950	-0-	380	1	11050	3	N	46					217
							51	9									
09	11670	X	10776	-0-	-894	-0-	349	1	10415	3	N	11					228
							12	9									
10	11749	X	10659	-0-	-1090	-0-	336	1	10308	3	N	14					242
							15	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	321	1	9372	3	N	9					139
							10	9									
06	9030	X	8783	-0-	-247	-0-	285	1	8483	3	N	14					153
							15	9									
07	9610	X	8780	-0-	-830	-0-	284	1	8470	3	N	24					177
							26	9									
08	9703	X	8599	-0-	-1104	-0-	285	1	8303	3	N	10					187
							11	9									
09	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	275	1	8213	3	N	36					223
							40	9									
10	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	278	1	8535	3	N	16					239
							18	9									

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
05	15717	X	15054	-0-	-663	-0-	495	1	14479	3	N	73	162	1			215
							80	9									
06	15030	X	14325	-0-	-705	-0-	464	1	13837	3	N	22					237
							24	9									
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	477	1	14219	3	N	43					280
							47	9									
08	15469	X	14543	-0-	-926	-0-	481	1	14015	3	N	43	176	1			147
							47	9									
09	14880	X	13887	-0-	-993	-0-	449	1	13402	3	N	33					180
							36	9									
10	15066	X	14069	-0-	-997	-0-	442	1	13584	3	N	39					219
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	277	1	8100	3	N	56					165
							62	9									
06	9030	X	8179	-0-	-851	-0-	265	1	7884	3	N	27					192
							30	9									
07	9331	X	8021	-0-	-1310	-0-	260	1	7752	3	N	8	175	1			25
							9	9									
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	331	1	9624	3	N	30					55
							33	9									
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	297	1	8848	3	N	39					94
							43	9									
*10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	393	1	9043	3	N	21					115
							23	9									

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
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

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
05	6386	X	4275	-0-	-2111	-0-	94	1	4105	3	Y	69	54	1			50
							76	9									
06	5490	X	1367	-0-	-4123	-0-	28	1	1216	3	Y	112	117	1			45
							123	9									
07	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	431	1	10537	3	Y	-0-					45
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	842	1	5800	3	Y	-0-					45
09	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	975	1	18622	3	Y	-0-	45	1			-0-
*10	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1017	1	18418	3	Y	-0-					-0-

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
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	N	28					100
							31	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	N	17					117
							19	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	N	13					130
							14	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	N	55					185
							61	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	N	25					210
							28	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	21	171	1			60
							23	9									

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
05	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	484	1	14141	3	N	-0-					33
06	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	468	1	13909	3	N	-0-					33
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	485	1	14416	3	N	-0-					33
08	14818	X	14693	-0-	-125	-0-	487	1	14169	3	Y	34	67	1			-0-
							37	9									
09	14370	X	14087	-0-	-283	-0-	456	1	13620	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	14849	X	14140	-0-	-709	-0-	447	1	13692	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	554	1	24149	3	Y	59					105
							65	9									
06	23848	X	23848	-0-	-0-	-0-	525	1	23280	3	Y	39					144
							43	9									
07	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	531	1	23571	3	Y	73	147	1			70
							80	9									
08	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	533	1	23178	3	Y	25					95
							28	9									
09	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	490	1	21828	3	Y	68					163
							75	9									
*10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	496	1	22650	3	Y	13	150	1			34
							14	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

05	12524	X	12252	-0-	-272	-0-	406	1	11846	3	N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	401	1	11913	3	N	-0-					-0-
07	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	415	1	12334	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	10965	-0-	-1559	-0-	365	1	10600	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	6793	-0-	-5327	-0-	221	1	6572	3	N	-0-					-0-
10	12524	X	10145	-0-	-2379	-0-	321	1	9824	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

05	14880	X	13112	-0-	-1768	-0-	435	1	12677	3	Y	-0-					10
06	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	411	1	12207	3	Y	-0-					10
07	13640	X	12581	-0-	-1059	-0-	409	1	12172	3	Y	-0-					10
08	13299	X	12233	-0-	-1066	-0-	407	1	11826	3	Y	-0-					10
09	12810	X	11407	-0-	-1403	-0-	371	1	11036	3	Y	-0-					10
10	13113	X	3391	-0-	-9722	-0-	107	1	3284	3	Y	-0-					10

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

05	9300	X	8647	-0-	-653	-0-	287	1	8360	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8476	-0-	-434	-0-	276	1	8200	3	N	-0-					-0-
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	297	1	8825	3	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	308	1	8947	3	N	-0-					-0-
09	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	281	1	8364	3	N	-0-					-0-
*10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	300	1	9190	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	92	1	4017	3	Y	63	53	1			45
							69	9									
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	74	1	3282	3	Y	-0-	45	1			-0-
07	4216	X	1170	-0-	-3046	-0-	25	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	928	-0-	-3257	-0-	178	1	725	3	Y	23					23
							25	9									
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	777	1	4285	3	Y	136	141	1			18
							150	9									
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	306	1	4548	3	Y	-0-					18

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
05	9362	X	8213	-0-	-1149	-0-	149	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	161	1	7581	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8248	-0-	-556	-0-	182	1	8066	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	8134	-0-	-143	-0-	180	1	7954	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	1048	-0-	-6902	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
*10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	323	1	8047	2	N	-0-					-0-

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
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	486	1	14232	3	N	-0-					-0-
06	14670	X	14423	-0-	-247	-0-	468	1	13955	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13948	-0-	-1397	-0-	452	1	13496	3	N	-0-					-0-
*08	15345	X	13416	-0-	-1929	-0-	445	1	12971	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	14133	-0-	-717	-0-	458	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	14911	X	14570	-0-	-341	-0-	459	1	14111	3	N	-0-					-0-

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
05	10447	X	9954	-0-	-493	-0-	329	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	279	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7958	-0-	-815	-0-	258	1	7700	3	N	-0-					-0-
*08	9951	X	6490	-0-	-3461	-0-	146	1	6344	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	5668	-0-	-3962	-0-	183	1	5485	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	3981	-0-	-5970	-0-	125	1	3856	3	N	-0-					-0-

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
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	1133	1	1398	3	N	5					142
							6	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	1090	1	1183	3	N	3	132	1			13
							3	9									
07	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	1121	1	1070	3	N	-0-					13
08	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	1130	1	1297	3	N	-0-					13
09	2640	X	2366	-0-	-274	-0-	1087	1	1265	3	N	13					26
							14	9									
10	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	1120	1	1182	3	N	22					48
							24	9									

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
05	13113	X	12352	-0-	-761	-0-	224	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11572	-0-	-968	-0-	241	1	11331	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11744	-0-	-1028	-0-	260	1	11484	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11663	-0-	-954	-0-	259	1	11404	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11474	-0-	-736	-0-	238	1	11236	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11580	-0-	-758	-0-	234	1	11346	2	N	-0-					-0-

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
05	10354	X	9892	-0-	-462	-0-	180	1	9712	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9481	-0-	-479	-0-	197	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9650	-0-	-332	-0-	213	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	209	1	9229	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9265	-0-	-395	-0-	192	1	9073	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	5093	-0-	-4796	-0-	103	1	4990	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	13438	-0-	-1938	-0-	318	1	13120	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	12621	-0-	-2259	-0-	315	1	12306	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13530	-0-	-947	-0-	344	1	13186	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	321	1	12883	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12469	-0-	-761	-0-	300	1	12169	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12596	-0-	-920	-0-	317	1	12279	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	282	1	11641	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11248	-0-	-1172	-0-	280	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11698	-0-	-1136	-0-	297	1	11401	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	280	1	11241	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	11017	-0-	-713	-0-	265	1	10752	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11215	-0-	-720	-0-	282	1	10933	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	1107	1	5919	2	N	-0-					-0-
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	872	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7648	-0-	-1125	-0-	889	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8158	-0-	-615	-0-	888	1	7270	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	932	1	9808	2	N	-0-					-0-
*10	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	948	1	9102	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	18467	-0-	-1931	-0-	437	1	18030	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	19347	-0-	-393	-0-	482	1	18865	2	N	-0-					-0-
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	512	1	19611	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	18344	-0-	-132	-0-	446	1	17898	2	N	-0-					-0-
09	19350	X	13887	-0-	-5463	-0-	334	1	13553	2	N	-0-					-0-
10	20119	X	17914	-0-	-2205	-0-	451	1	17463	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13455	-0-	-154	-0-	244	1	13211	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12632	-0-	-358	-0-	263	1	12369	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12830	-0-	-779	-0-	284	1	12546	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	12667	-0-	-942	-0-	281	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12273	-0-	-897	-0-	254	1	12019	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	12429	-0-	-1025	-0-	252	1	12177	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7729	-0-	-424	-0-	140	1	7589	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	150	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7441	-0-	-712	-0-	164	1	7277	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7453	-0-	-669	-0-	165	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7165	-0-	-695	-0-	148	1	7017	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	143	1	6946	2	N	-0-					-0-

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
05	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	657	1	27103	2	N	-0-			-0-
06	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	620	1	24238	2	N	-0-			-0-
07	26768	X	26768	-0-	-0-	-0-	681	1	26087	2	N	-0-			-0-
08	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	945	1	24983	2	N	-0-			-0-
09	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	913	1	24357	2	N	-0-			-0-
*10	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	944	1	24094	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

05	24552	X	23055	-0-	-1497	-0-	545	1	22510	2	N	-0-			-0-
06	23760	X	20309	-0-	-3451	-0-	506	1	19803	2	N	-0-			-0-
07	23436	X	19040	-0-	-4396	-0-	726	1	18314	2	N	-0-			-0-
08	23064	X	22061	-0-	-1003	-0-	804	1	21257	2	N	-0-			-0-
09	22320	X	17816	-0-	-4504	-0-	643	1	17173	2	N	-0-			-0-
10	23064	X	20285	-0-	-2779	-0-	765	1	19520	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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

05	19313	X	18743	-0-	-570	-0-	619	1	18124	3	N	-0-			37
06	18690	X	17199	-0-	-1491	-0-	559	1	16640	3	N	-0-			37
07	19313	X	15736	-0-	-3577	-0-	510	1	15225	3	N	1			38
							1	9							
08	18972	X	16337	-0-	-2635	-0-	542	1	15793	3	N	2			40
							2	9							
09	18420	X	16830	-0-	-1590	-0-	546	1	16284	3	N	-0-			40
10	18755	X	17593	-0-	-1162	-0-	555	1	17038	3	N	-0-			40

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

05	4619	X	4186	-0-	-433	-0-	1007	1	3155	3	Y	22			187
							24	9							
06	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	970	1	2988	3	Y	40			227
							44	9							
07	4588	X	3894	-0-	-694	-0-	972	1	2922	3	Y	-0-			227
08	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	1001	1	3120	3	Y	-0-			227
*09	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-			227
10	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	1034	1	3118	3	Y	-0-			227

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

05	19375	X	17116	-0-	-2259	-0-	311	1	16805	2	N	-0-			-0-
06	18300	X	15965	-0-	-2335	-0-	332	1	15633	2	N	-0-			-0-
07	17949	X	15787	-0-	-2162	-0-	349	1	15438	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	16103	-0-	-1660	-0-	357	1	15746	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	15476	-0-	-1714	-0-	320	1	15156	2	N	-0-			-0-
10	17112	X	16072	-0-	-1040	-0-	325	1	15747	2	N	-0-			-0-

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
05	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	112	1	6040	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	122	1	5731	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	139	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	147	1	6464	2	N	-0-					-0-
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	131	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	6024	-0-	-238	-0-	122	1	5902	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	19773	-0-	-1338	-0-	652	1	19059	3	N	56	129	1			41
							62	9									
06	19620	X	19033	-0-	-587	-0-	619	1	18414	3	N	-0-					41
07	20088	X	19748	-0-	-340	-0-	641	1	19107	3	N	-0-					41
08	20088	X	19398	-0-	-690	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					41
09	19470	X	18489	-0-	-981	-0-	599	1	17890	3	N	-0-					41
10	19778	X	18607	-0-	-1171	-0-	587	1	18020	3	N	-0-					41

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	428	1	12473	3	N	-0-					-0-
06	11100	X	10875	-0-	-225	-0-	354	1	10521	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11462	-0-	-8	-0-	372	1	11090	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	5146	-0-	-6324	-0-	172	1	4974	3	N	-0-					-0-
09	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	374	1	11149	3	N	-0-					-0-
*10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	377	1	11574	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	937	1	1675	3	N	24	142	1			-0-
							26	9									
06	4470	X	1098	-0-	-3372	-0-	875	1	198	3	N	23					23
							25	9									
07	4619	X	1145	-0-	-3474	-0-	904	1	240	3	N	1					24
							1	9									
08	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	1108	1	9071	3	N	3					27
							3	9									
09	4470	X	2560	-0-	-1910	-0-	905	1	1597	3	N	53					80
							58	9									
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	1053	1	7054	3	N	-0-	63	1			17

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	18410	-0-	-2112	-0-	606	1	17727	3	Y	70					90
							77	9									
06	20730	X	17618	-0-	-3112	-0-	573	1	17031	3	Y	13					103
							14	9									
07	21421	X	18653	-0-	-2768	-0-	605	1	18037	3	Y	10					113
							11	9									
08	21421	X	17859	-0-	-3562	-0-	593	1	17254	3	Y	11					124
							12	9									
09	19440	X	15857	-0-	-3583	-0-	512	1	15282	3	Y	57					181
							63	9									
10	18662	X	17112	-0-	-1550	-0-	539	1	16572	3	Y	1	158	1			18
							1	9									

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
05	16833	X	15092	-0-	-1741	-0-	499	1	14565	3	Y	25					60
							28	9									
06	16290	X	14481	-0-	-1809	-0-	471	1	14010	3	Y	-0-					60
07	16523	X	14693	-0-	-1830	-0-	477	1	14216	3	Y	-0-					60
08	16120	X	13570	-0-	-2550	-0-	450	1	13117	3	Y	3					63
							3	9									
09	15300	X	13689	-0-	-1611	-0-	443	1	13217	3	Y	26					89
							29	9									
10	15097	X	13375	-0-	-1722	-0-	422	1	12953	3	Y	-0-					89

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
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	1474	-0-	-1676	-0-	48	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	998	-0-	-3528	-0-	33	1	965	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	2862	-0-	-1664	-0-	34	1	2828	3	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	116	1	5137	3	N	30					30
							33	9									
*10	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	1023	1	3809	3	N	-0-					30

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
05	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	1027	1	2811	3	Y	69	40	1			121
							76	9									
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	969	1	2942	3	Y	52	31	1			142
							57	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1050	1	3380	3	Y	5	146	1			1
							6	9									
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1012	1	3300	3	Y	23					24
							25	9									
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	980	1	3292	3	Y	142	154	1			12
							156	9									
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1011	1	3428	3	Y	13					25
							14	9									

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
05	9920	X	9691	-0-	-229	-0-	321	1	9370	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	7828	-0-	-1322	-0-	255	1	7573	3	N	-0-					-0-
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	336	1	10032	3	N	-0-					-0-
08	9889	X	9811	-0-	-78	-0-	325	1	9486	3	N	-0-					-0-
*09	9570	X	9259	-0-	-311	-0-	297	1	8872	3	N	82					82
							90	9									
10	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	292	1	8997	3	N	184	185	1			81
							202	9									

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
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	531	1	4316	3	N	9					59
							10	9									
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	565	1	4324	3	Y	1	32	1			28
							1	9									
07	4123	X	2193	-0-	-1930	-0-	464	1	1728	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
*08	4309	X	238	-0-	-4071	-0-	238	1			Y	-0-					28
*09	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			Y	-0-					28
10	4309	X	1079	-0-	-3230	-0-	455	1	624	3	Y	-0-					28

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
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	1025	1	8256	3	N	120					147
							132	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	1046	1	7805	3	N	86	175	1			58
							95	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1091	1	8514	3	N	102					160
							112	9									
08	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1102	1	8827	3	N	104	170	1			94
							114	9									
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	1056	1	8283	3	N	100	175	1			19
							110	9									
*10	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	820	1	9651	3	N	97					116
							107	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	127	1	5526	3	N	40					144
							44	9									
06	6390	X	5213	-0-	-1177	-0-	114	1	5065	3	N	31	162	1			13
							34	9									
07	6603	X	2382	-0-	-4221	-0-	53	1	2328	3	N	1					14
							1	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	163	1	7055	3	N	53					67
							58	9									
09	6390	X	6293	-0-	-97	-0-	137	1	6100	3	N	51					118
							56	9									
10	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	119	1	5432	3	N	10	120	1			8
							11	9									

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15529	-0-	-1304	-0-	513	1	15002	3	Y	13					92
							14	9									
06	15390	X	14723	-0-	-667	-0-	478	1	14213	3	Y	29	40	1			81
							32	9									
07	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-					81
08	15903	X	14958	-0-	-945	-0-	497	1	14452	3	Y	8					89
							9	9									
09	15090	X	14235	-0-	-855	-0-	461	1	13774	3	Y	-0-					89
10	15531	X	14464	-0-	-1067	-0-	457	1	14007	3	Y	-0-					89

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	192	1	10360	2	N	-0-					-0-
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	220	1	10380	2	N	-0-					-0-
07	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	216	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	57	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	69	1	3241	2	N	-0-					-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	66	1	3199	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12679	-0-	-837	-0-	421	1	12258	3	N	-0-					-0-
06	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	486	1	14388	3	N	-0-					-0-
07	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	482	1	14286	3	N	-0-					-0-
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	482	1	13966	3	N	-0-					-0-
09	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	452	1	13455	3	N	-0-					-0-
*10	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	451	1	13770	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7356	-0-	-394	-0-	161	1	7008	3	Y	170	190	1			19
							187	9									
06	7500	X	6877	-0-	-623	-0-	149	1	6629	3	Y	90					109
							99	9									
07	7750	X	6839	-0-	-911	-0-	148	1	6589	3	Y	93	183	1			19
							102	9									
08	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	155	1	6742	3	Y	111					130
							122	9									
09	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	153	1	6834	3	Y	64	187	1			7
							70	9									
10	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	144	1	6613	3	Y	157					164
							173	9									

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
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	139	1	4057	3	N	2					50
							2	9									
06	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	122	1	3639	3	N	146	171	1			25
							161	9									
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	142	1	4229	3	N	83					108
							91	9									
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	190	1	4133	3	N	38					146
							42	9									
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	179	1	3993	3	N	43					189
							47	9									
10	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	178	1	4094	3	N	31	182	1			38
							34	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	21977	-0-	-2823	-0-	520	1	21457	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	21072	-0-	-1758	-0-	525	1	20547	2	N	-0-					-0-
07	23405	X	21853	-0-	-1552	-0-	556	1	21297	2	N	-0-					-0-
08	23405	X	21733	-0-	-1672	-0-	528	1	21205	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	20954	-0-	-1216	-0-	505	1	20449	2	N	-0-					-0-
10	21979	X	21535	-0-	-444	-0-	542	1	20993	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	937	-0-	-1853	-0-	17	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	777	-0-	-633	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	16	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	28	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	57	1	2685	2	N	-0-					-0-
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	42	1	2051	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	415	1	12147	3	N	54					123
							59	9									
06	12780	X	11989	-0-	-791	-0-	388	1	11564	3	N	34	122	1			35
							37	9									
07	13206	X	12578	-0-	-628	-0-	406	1	12122	3	N	45					80
							50	9									
08	13206	X	11313	-0-	-1893	-0-	374	1	10886	3	N	48					128
							53	9									
09	12480	X	10765	-0-	-1715	-0-	347	1	10370	3	N	44					172
							48	9									
10	12617	X	10620	-0-	-1997	-0-	333	1	10244	3	N	39	184	1			27
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	148	1	4331	3	Y	-0-					17
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	117	1	3464	3	Y	69	74	1			12
							76	9									
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	98	1	2929	3	Y	23	3	1			32
							25	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	100	1	2888	3	Y	13					45
							14	9									
*09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2819	3	Y	17					62
							19	9									
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	198	1	4545	3	Y	19					81
							21	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

05	19282	X	18462	-0-	-820	-0-	416	1	18046	3	N	-0-					-0-
06	18510	X	17741	-0-	-769	-0-	393	1	17348	3	N	-0-					-0-
07	18693	X	18172	-0-	-521	-0-	403	1	17769	3	N	-0-					-0-
08	18507	X	18010	-0-	-497	-0-	407	1	17603	3	N	-0-					-0-
09	17910	X	17220	-0-	-690	-0-	380	1	16840	3	N	-0-					-0-
10	18476	X	17525	-0-	-951	-0-	378	1	17147	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

05	13733	X	12905	-0-	-828	-0-	290	1	12615	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	12375	-0-	-915	-0-	274	1	12101	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13528	-0-	-205	-0-	300	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	13237	X	12618	-0-	-619	-0-	285	1	12333	3	N	-0-					-0-
09	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	282	1	12467	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12380	-0-	-1136	-0-	267	1	12113	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

05	17205	X	16176	-0-	-1029	-0-	365	1	15811	3	N	-0-					-0-
06	16050	X	15554	-0-	-496	-0-	345	1	15209	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	15495	-0-	-1059	-0-	343	1	15152	3	N	-0-					-0-
08	16585	X	14906	-0-	-1679	-0-	337	1	14569	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	15231	-0-	-819	-0-	336	1	14895	3	N	-0-					-0-
10	16182	X	15647	-0-	-535	-0-	337	1	15310	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

05	11098	X	10733	-0-	-365	-0-	347	1	10153	3	N	212	165	1			122
							233	9									
06	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	333	1	9892	3	N	250	185	1			187
							275	9									
07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	346	1	10311	3	N	228	320	1			95
							251	9									
08	10726	X	10091	-0-	-635	-0-	329	1	9589	3	N	157	140	1			112
							173	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	319	1	9505	3	N	201	189	1			124
							221	9									
10	10912	X	10095	-0-	-817	-0-	311	1	9560	3	N	204	172	1			156
							224	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	12225	3	Y	16	63	1			38
							18	9									
06	12360	X	11631	-0-	-729	-0-	378	1	11246	3	Y	6	6	1			38
							7	9									
07	12958	X	11425	-0-	-1533	-0-	371	1	11051	3	Y	3					41
							3	9									
08	12989	X	11314	-0-	-1675	-0-	376	1	10938	3	Y	-0-					41
09	12570	X	10845	-0-	-1725	-0-	351	1	10487	3	Y	6					47
							7	9									
10	12648	X	11090	-0-	-1558	-0-	350	1	10739	3	Y	1	35	1			9
							1	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
05	13795	X	12225	-0-	-1570	-0-	276	1	11949	3	Y	-0-					-0-
06	11730	X	11488	-0-	-242	-0-	255	1	11233	3	Y	-0-					-0-
07	12121	X	11631	-0-	-490	-0-	258	1	11373	3	Y	-0-					-0-
08	12121	X	11468	-0-	-653	-0-	259	1	11209	3	Y	-0-					-0-
09	11730	X	11170	-0-	-560	-0-	247	1	10923	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11260	-0-	-861	-0-	242	1	11018	3	Y	-0-					-0-

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
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	12743	3	N	-0-					-0-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	401	1	11854	3	N	-0-					-0-
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	437	1	12956	3	N	-0-					-0-
08	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	428	1	12401	3	N	-0-					-0-
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	405	1	12027	3	N	-0-					-0-
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	405	1	12387	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	350	1	15198	3	N	-0-					-0-
06	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	357	1	15742	3	N	-0-					-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	532	1	15776	3	N	-0-					-0-
08	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	354	1	15326	3	N	-0-					-0-
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	333	1	14741	3	N	-0-					-0-
*10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	486	1	14862	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	19193	-0-	-492	-0-	432	1	18761	3	N	-0-					-0-
06	19050	X	17970	-0-	-1080	-0-	398	1	17572	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	18790	-0-	-647	-0-	416	1	18374	3	N	-0-					-0-
08	19251	X	18537	-0-	-714	-0-	418	1	18119	3	N	-0-					-0-
09	18630	X	17901	-0-	-729	-0-	395	1	17506	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	17777	-0-	-1412	-0-	383	1	17394	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	931	-0-	-216	-0-	31	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	Y	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	Y	74					74
							81	9									
09	888	X	888	-0-	-0-	-0-	29	1	858	3	Y	1					75
							1	9									
*10	941	X	941	-0-	-0-	-0-	29	1	890	3	Y	20	52	1			43
							22	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	5421	3	N	8	101	1			43
							9	9									
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	109	1	4837	3	N	22					65
							24	9									
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4965	3	N	5					70
							6	9									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	110	1	4783	3	N	-0-	23	1			47
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	103	1	4566	3	N	-0-					47
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	N	1					42
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6802	-0-	-3056	-0-	225	1	6577	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	6217	-0-	-2003	-0-	202	1	6015	3	N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8148	3	N	-0-					-0-
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	370	1	16001	3	N	-0-					-0-
09	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	306	1	13534	3	N	-0-					-0-
*10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	454	1	13873	3	N	-0-					-0-

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
05	22599	X	21242	-0-	-1357	-0-	479	1	20763	3	N	-0-					-0-
06	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	503	1	22224	3	N	-0-					-0-
07	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	481	1	21209	3	N	-0-					-0-
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	513	1	22189	3	N	-0-					-0-
09	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	499	1	22100	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	23189	-0-	-154	-0-	735	1	22454	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	3090	-0-	-2428	-0-	516	1	2574	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	3923	-0-	-1417	-0-	545	1	3378	3	N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	630	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	283	1	1606	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
09	4590	X	3486	-0-	-1104	-0-	576	1	2895	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	653	1	5243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	722	1	21035	3	N	-0-					-0-
06	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	704	1	20855	3	N	-0-					-0-
07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	643	1	19085	3	N	-0-					-0-
08	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	488	1	21127	3	N	-0-					-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	632	1	18772	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17612	-0-	-1453	-0-	558	1	17054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	603	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	596	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3339	-0-	-474	-0-	551	1	2788	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	297	1	1409	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	511	1	3558	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	492	1	1353	3	Y	71	1	1			70
							78	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	13205	-0-	-528	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	296	1	13042	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	11770	-0-	-1963	-0-	384	1	11386	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	11595	-0-	-2138	-0-	262	1	11333	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	11207	-0-	-2083	-0-	248	1	10959	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	13359	-0-	-374	-0-	423	1	12936	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13097	-0-	-791	-0-	464	1	12633	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	11627	-0-	-1813	-0-	290	1	11337	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12254	-0-	-983	-0-	467	1	11787	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12091	-0-	-1146	-0-	441	1	11650	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11318	-0-	-1492	-0-	409	1	10909	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	11559	-0-	-1523	-0-	436	1	11123	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	462	1	13459	3	N	-0-					-0-
06	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	470	1	13959	3	N	-0-					-0-
07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	443	1	13180	3	N	-0-					-0-
08	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	325	1	14035	3	N	-0-					-0-
09	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	532	1	15830	3	N	-0-					-0-
*10	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	439	1	13440	3	N	-0-					-0-

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
05	11656	X	10355	-0-	-1301	-0-	340	1	9934	3	N	74					249
							81	9									
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	319	1	9513	3	N	66	150	1			165
							73	9									
07	10230	X	10144	-0-	-86	-0-	328	1	9792	3	N	22					187
							24	9									
08	10354	X	10118	-0-	-236	-0-	335	1	9744	3	N	35					222
							39	9									
09	10020	X	9695	-0-	-325	-0-	310	1	9273	3	N	102					324
							112	9									
10	10354	X	9826	-0-	-528	-0-	307	1	9423	3	N	87	155	1			256
							96	9									

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 #: 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
05	12400	X	11936	-0-	-464	-0-	389	1	11407	3	Y	127	180	1			289
							140	9									
06	12150	X	11509	-0-	-641	-0-	368	1	10967	3	Y	158	172	1			275
							174	9									
07	12555	X	11342	-0-	-1213	-0-	362	1	10808	3	Y	156	147	1			284
							172	9									
08	12400	X	11479	-0-	-921	-0-	376	1	10953	3	Y	136	140	1			280
							150	9									
09	11970	X	10930	-0-	-1040	-0-	351	1	10494	3	Y	77	162	1			195
							85	9									
10	11935	X	11007	-0-	-928	-0-	341	1	10473	3	Y	175	149	1			221
							193	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

05	13237	X	12509	-0-	-728	-0-	444	1	12065	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	10523	-0-	-2287	-0-	262	1	10261	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	12527	-0-	-276	-0-	478	1	12049	2	N	-0-					-0-
08	12803	X	11639	-0-	-1164	-0-	424	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	391	1	10442	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	10867	-0-	-1657	-0-	410	1	10457	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

05	15686	X	14114	-0-	-1572	-0-	318	1	13796	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	13045	-0-	-455	-0-	289	1	12756	3	N	-0-					-0-
07	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	494	1	14667	3	N	-0-					-0-
08	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	383	1	16524	3	N	-0-					-0-
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	355	1	15695	3	N	-0-					-0-
*10	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	506	1	15464	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1348	1	19484	3	N	-0-					-0-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1147	1	12192	3	N	-0-					-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	1301	1	17758	3	N	-0-					-0-
08	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	1290	1	16917	3	N	-0-					-0-
09	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	1250	1	16824	3	N	-0-					-0-
*10	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	1418	1	15888	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

05	18290	X	17804	-0-	-486	-0-	590	1	17214	3	Y	-0-					-0-
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	572	1	16981	3	Y	-0-					-0-
07	17918	X	17279	-0-	-639	-0-	562	1	16717	3	Y	-0-					-0-
08	17918	X	6694	-0-	-11224	-0-	223	1	6471	3	Y	-0-					-0-
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	576	1	17157	3	Y	-0-					-0-
10	17918	X	16824	-0-	-1094	-0-	532	1	16292	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	16244	X	14434	-0-	-1810	-0-	478	1	13954	3	Y	2					117
							2	9									
06	15720	X	14279	-0-	-1441	-0-	464	1	13815	3	Y	-0-	44	1			73
07	16089	X	14247	-0-	-1842	-0-	463	1	13784	3	Y	-0-					73
08	16089	X	15167	-0-	-922	-0-	504	1	14663	3	Y	-0-					73
09	15210	X	14619	-0-	-591	-0-	474	1	14145	3	Y	-0-					73
10	14756	X	14471	-0-	-285	-0-	457	1	14012	3	Y	2					75
							2	9									

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
05	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	499	1	14527	3	N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	469	1	13893	3	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	473	1	14042	3	N	-0-					-0-
08	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	466	1	13502	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	13278	-0-	-42	-0-	432	1	12846	3	N	-0-					-0-
10	13764	X	13480	-0-	-284	-0-	427	1	13053	3	N	-0-					-0-

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
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	39					69
							43	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	223	1	6641	3	N	48					117
							53	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6839	3	N	42					159
							46	9									
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	235	1	6832	3	N	28					187
							31	9									
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	210	1	6259	3	N	43					230
							47	9									
*10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	208	1	6389	3	N	26					256
							29	9									

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
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	518	1	15141	3	Y	7	63	1			13
							8	9									
06	16200	X	14995	-0-	-1205	-0-	487	1	14495	3	Y	12	6	1			19
							13	9									
07	16740	X	15470	-0-	-1270	-0-	502	1	14947	3	Y	19					38
							21	9									
08	16740	X	15329	-0-	-1411	-0-	509	1	14820	3	Y	-0-					38
09	15750	X	14674	-0-	-1076	-0-	476	1	14198	3	Y	-0-					38
10	15655	X	14901	-0-	-754	-0-	469	1	14403	3	Y	26	64	1			-0-
							29	9									

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
05	13919	X	13607	-0-	-312	-0-	247	1	13360	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12621	-0-	-849	-0-	262	1	12359	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12886	-0-	-940	-0-	285	1	12601	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	12948	-0-	-878	-0-	287	1	12661	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12617	-0-	-553	-0-	261	1	12356	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12685	-0-	-924	-0-	257	1	12428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8654	-0-	-615	-0-	285	1	8329	3	N	36	92	1			13
							40	9									
06	8610	X	8026	-0-	-584	-0-	261	1	7755	3	N	9					22
							10	9									
07	8680	X	8279	-0-	-401	-0-	268	1	8011	3	N	-0-					22
08	8680	X	8221	-0-	-459	-0-	271	1	7897	3	Y	48	70	1			-0-
							53	9									
09	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	256	1	7645	3	Y	15	10	1			5
							17	9									
10	8649	X	7903	-0-	-746	-0-	249	1	7647	3	Y	6	1	1			10
							7	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

05	15190	X	15006	-0-	-184	-0-	337	1	14665	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	14370	X	13968	-0-	-402	-0-	308	1	13660	3	Y	-0-					-0-
07	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	331	1	14620	3	Y	-0-					-0-
08	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	341	1	14745	3	Y	-0-					-0-
09	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	310	1	13748	3	Y	-0-					-0-
10	14849	X	13802	-0-	-1047	-0-	297	1	13505	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

05	12369	X	10543	-0-	-1826	-0-	191	1	10352	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	205	1	9646	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	223	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	225	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	10030	-0-	-560	-0-	208	1	9822	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	10098	-0-	-442	-0-	204	1	9894	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

05	15407	X	12289	-0-	-3118	-0-	436	1	11853	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12053	-0-	-2857	-0-	451	1	11602	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	12305	-0-	-3102	-0-	469	1	11836	2	N	-0-					-0-
08	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	497	1	13131	2	N	-0-					-0-
09	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	471	1	12584	2	N	-0-					-0-
*10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	330	1	12781	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

05	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	609	1	16567	2	N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	621	1	15980	2	N	-0-					-0-
07	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	646	1	16296	2	N	-0-					-0-
08	17174	X	15538	-0-	-1636	-0-	566	1	14972	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	16092	-0-	-528	-0-	581	1	15511	2	N	-0-					-0-
*10	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	450	1	17451	2	N	-0-					-0-

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
05	17794	X	17143	-0-	-651	-0-	564	1	16480	3	N	90	159	1			70
							99	9									
06	16860	X	16280	-0-	-580	-0-	525	1	15657	3	N	89					159
							98	9									
07	17422	X	17133	-0-	-289	-0-	553	1	16491	3	N	81	164	1			76
							89	9									
08	17422	X	17100	-0-	-322	-0-	565	1	16454	3	N	74					150
							81	9									
09	16860	X	15856	-0-	-1004	-0-	510	1	15254	3	N	84					234
							92	9									
10	17143	X	15734	-0-	-1409	-0-	493	1	15160	3	N	74	140	1			168
							81	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

05	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	137	1	5942	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
06	6060	X	5526	-0-	-534	-0-	123	1	5402	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	130	1	5765	3	Y	-0-					17
08	6169	X	5743	-0-	-426	-0-	130	1	5613	3	Y	-0-					17
09	5940	X	5561	-0-	-379	-0-	123	1	5438	3	Y	-0-					17
10	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	121	1	5542	3	Y	-0-					17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	240	1	13005	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12302	-0-	-1378	-0-	256	1	12046	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12564	-0-	-1541	-0-	278	1	12286	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12300	-0-	-1433	-0-	273	1	12027	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	12063	-0-	-1077	-0-	250	1	11813	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	11884	-0-	-1353	-0-	241	1	11643	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

05	14508	X	13567	-0-	-941	-0-	246	1	13321	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12451	-0-	-1349	-0-	259	1	12192	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13067	-0-	-1038	-0-	289	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	285	1	12560	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	12726	-0-	-474	-0-	263	1	12463	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	13017	-0-	-561	-0-	263	1	12754	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

05	11811	X	10621	-0-	-1190	-0-	351	1	10251	3	Y	17					57
							19	9									
06	10590	X	10123	-0-	-467	-0-	329	1	9780	3	Y	13					70
							14	9									
07	10943	X	10342	-0-	-601	-0-	336	1	10003	3	Y	3					73
							3	9									
08	10943	X	10376	-0-	-567	-0-	345	1	10031	3	Y	-0-					73
09	10500	X	9987	-0-	-513	-0-	323	1	9664	3	Y	-0-					73
10	10633	X	9856	-0-	-777	-0-	310	1	9536	3	Y	9					82
							10	9									

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
05	14601	X	13675	-0-	-926	-0-	306	1	13319	3	N	45	84	1			59
							50	9									
06	14130	X	13897	-0-	-233	-0-	306	1	13560	3	N	28					87
							31	9									
07	14198	X	14098	-0-	-100	-0-	309	1	13710	3	N	72					159
							79	9									
08	14260	X	13631	-0-	-629	-0-	306	1	13262	3	N	57	141	1			75
							63	9									
09	13890	X	13079	-0-	-811	-0-	287	1	12748	3	N	40					115
							44	9									
10	14322	X	13125	-0-	-1197	-0-	280	1	12797	3	N	44					159
							48	9									

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
05	9207	X	8513	-0-	-694	-0-	155	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	170	1	8013	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8484	-0-	-723	-0-	188	1	8296	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8359	-0-	-507	-0-	185	1	8174	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	8300	-0-	-160	-0-	172	1	8128	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8314	-0-	-211	-0-	168	1	8146	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	12	1	2797	3	N	-0-					34
06	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	12	1	2694	3	N	-0-					34
07	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	12	1	2607	3	N	-0-					34
08	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	14	1	6	2	N	-0-					34
							2709	3									
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	-0-					34
							2703	3									
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	12	1	2701	3	N	-0-					34

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
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	1120	1	9963	3	N	51					93
							56	9									
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	1204	1	9959	3	N	43	95	1			41
							47	9									
07	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1273	1	11152	3	N	46					87
							51	9									
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	1240	1	9927	3	Y	4	91	1			-0-
							4	9									
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	1172	1	10750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*10	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	362	1	11096	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
05	8029	X	7085	-0-	-944	-0-	1175	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5495	-0-	-2275	-0-	852	1	4643	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	1115	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5804	-0-	-1946	-0-	1106	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6686	-0-	-814	-0-	1141	1	5545	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6162	-0-	-937	-0-	1120	1	5042	2	N	-0-					-0-

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
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	191	1	10359	2	N	-0-					-0-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	200	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	196	1	8694	2	N	-0-					-0-
08	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	188	1	8299	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	170	1	8064	2	N	-0-					-0-
*10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	163	1	7885	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	13102	-0-	-8598	-0-	669	1	12433	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	13759	-0-	-7241	-0-	983	1	12776	2	N	-0-					-0-
07	19964	X	18200	-0-	-1764	-0-	1008	1	17192	2	N	-0-					-0-
08	18558	X	18558	-0-	-0-	-0-	1012	1	17546	2	N	-0-					-0-
09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	960	1	14549	2	N	-0-					-0-
*10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1004	1	17218	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12266	-0-	-568	-0-	223	1	12043	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11563	-0-	-797	-0-	240	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11533	-0-	-1239	-0-	255	1	11278	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	11793	-0-	-979	-0-	262	1	11531	2	N	-0-					-0-
09	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	262	1	12387	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	12259	-0-	-17	-0-	248	1	12011	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	339	1	9887	3	Y	6					63
							7	9									
06	10830	X	9956	-0-	-874	-0-	323	1	9601	3	Y	29					92
							32	9									
07	11191	X	10386	-0-	-805	-0-	337	1	10036	3	Y	12					104
							13	9									
08	11191	X	10036	-0-	-1155	-0-	333	1	9703	3	Y	-0-					104
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	305	1	9108	3	Y	-0-					104
10	10385	X	9614	-0-	-771	-0-	303	1	9311	3	Y	-0-					104

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3752	-0-	-61	-0-	185	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	184	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3542	-0-	-271	-0-	237	1	3305	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	288	1	2848	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	243	1	3145	2	N	-0-					-0-

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
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1135	1	6903	3	N	55					80
							61	9									
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1037	1	4965	3	N	30					110
							33	9									
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1037	1	4123	3	N	31	59	1			82
							34	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	980	1	2362	3	N	-0-					82
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1065	1	5819	3	N	83	83	1			82
							91	9									
*10	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1250	1	10766	3	N	-0-					82

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 #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	483	1	19929	2	N	-0-					-0-
06	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	460	1	17981	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	19582	-0-	-1529	-0-	498	1	19084	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	18457	-0-	-2654	-0-	673	1	17784	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	17201	-0-	-3229	-0-	414	1	16787	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	669	1	17063	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	9036	-0-	-8200	-0-	646	1	8390	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	12829	-0-	-3851	-0-	267	1	12562	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	14884	-0-	-2352	-0-	329	1	14555	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	14821	-0-	-2415	-0-	329	1	14492	2	N	-0-					-0-
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	293	1	13852	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13906	-0-	-974	-0-	281	1	13625	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	15596	-0-	-1361	-0-	513	1	15032	3	N	46					193
							51	9									
06	16410	X	14909	-0-	-1501	-0-	483	1	14365	3	N	55	176	1			72
							61	9									
07	16957	X	15426	-0-	-1531	-0-	498	1	14877	3	Y	46	72	1			46
							51	9									
08	16802	X	15279	-0-	-1523	-0-	504	1	14706	3	Y	63	2	1			107
							69	9									
09	15330	X	14882	-0-	-448	-0-	480	1	14341	3	Y	55					162
							61	9									
10	15593	X	15328	-0-	-265	-0-	481	1	14783	3	Y	58	176	1			44
							64	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	15933	-0-	-621	-0-	565	1	15368	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15238	-0-	-782	-0-	570	1	14668	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	15610	-0-	-665	-0-	595	1	15015	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	15733	-0-	-263	-0-	573	1	15160	2	N	-0-					-0-
09	15420	X	14521	-0-	-899	-0-	524	1	13997	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	15837	-0-	-97	-0-	597	1	15240	2	N	-0-					-0-

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
05	7874	X	6217	-0-	-1657	-0-	113	1	6104	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5712	-0-	-1908	-0-	119	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5595	-0-	-574	-0-	124	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	118	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5198	-0-	-832	-0-	108	1	5090	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5198	-0-	-1033	-0-	105	1	5093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9615	-0-	-739	-0-	313	1	9147	3	N	141	168	1			294
							155	9									
06	9870	X	9416	-0-	-454	-0-	301	1	8951	3	N	149	169	1			274
							164	9									
07	10199	X	9672	-0-	-527	-0-	308	1	9206	3	N	144	169	1			249
							158	9									
08	10199	X	9504	-0-	-695	-0-	309	1	9020	3	N	159	171	1			237
							175	9									
09	9630	X	9045	-0-	-585	-0-	287	1	8574	3	N	167	168	1			236
							184	9									
10	9734	X	9228	-0-	-506	-0-	286	1	8778	3	N	149	161	1			224
							164	9									

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
05	9889	X	8501	-0-	-1388	-0-	1150	1	7323	3	N	25					65
							28	9									
06	9570	X	6954	-0-	-2616	-0-	1068	1	5886	3	Y	-0-	58	1			7
07	8556	X	7228	-0-	-1328	-0-	1105	1	6120	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
08	8556	X	6697	-0-	-1859	-0-	1081	1	5616	3	Y	-0-					7
09	8220	X	6423	-0-	-1797	-0-	1050	1	5373	3	Y	-0-					7
10	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	1070	1	5247	3	Y	-0-					7

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
05	10447	X	8310	-0-	-2137	-0-	275	1	8033	3	Y	2					78
							2	9									
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	246	1	7315	3	Y	4					82
							4	9									
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	249	1	7433	3	Y	-0-					82
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	3	Y	-0-					82
09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	231	1	6873	3	Y	-0-					82
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	235	1	7212	3	Y	-0-					82

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
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	1141	1	8394	3	N	75					95
							83	9									
06	8640	X	8617	-0-	-23	-0-	1076	1	7429	3	N	102	185	1			12
							112	9									
07	9858	X	8188	-0-	-1670	-0-	964	1	7224	3	N	-0-					12
08	9858	X	8671	-0-	-1187	-0-	1029	1	7635	3	N	6					18
							7	9									
09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	1116	1	8370	3	N	125					143
							138	9									
10	9610	X	8583	-0-	-1027	-0-	1102	1	7456	3	N	23	166	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	88	1	3800	3	N	-0-					23
06	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	158	1	4711	3	N	61					84
							67	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	184	1	5496	3	N	10					94
							11	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	158	1	4625	3	Y	1	92	1			3
							1	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	170	1	5051	3	Y	29	14	1			18
							32	9									
*10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	167	1	5141	3	Y	15	1	1			32
							17	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

05	16213	X	15301	-0-	-912	-0-	362	1	14939	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14560	-0-	-1130	-0-	363	1	14197	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	15885	-0-	-328	-0-	404	1	15481	2	N	-0-					-0-
08	16213	X	14538	-0-	-1675	-0-	353	1	14185	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13779	-0-	-1491	-0-	332	1	13447	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14192	-0-	-1680	-0-	357	1	13835	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

05	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	399	1	11679	3	N	32					167
							35	9									
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	351	1	10435	3	N	50					217
							55	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	353	1	10519	3	N	40	152	1			105
							44	9									
08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	364	1	10594	3	N	44					149
							48	9									
09	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	333	1	9960	3	N	19					168
							21	9									
*10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	331	1	10160	3	N	32					200
							35	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

05	20770	X	19502	-0-	-1268	-0-	692	1	18810	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	19430	-0-	-670	-0-	726	1	18704	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	19936	-0-	-834	-0-	760	1	19176	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	19762	-0-	-667	-0-	720	1	19042	2	N	-0-					-0-
09	19440	X	19145	-0-	-295	-0-	691	1	18454	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	19337	-0-	-751	-0-	486	1	18851	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

05	13299	X	11129	-0-	-2170	-0-	251	1	10878	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11326	-0-	-1334	-0-	251	1	11075	3	N	-0-					-0-
07	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	430	1	12765	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	10423	-0-	-2659	-0-	235	1	10188	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	9950	-0-	-1780	-0-	220	1	9730	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	10138	-0-	-3068	-0-	321	1	9817	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	130	1	5649	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5458	-0-	-182	-0-	120	1	5338	3	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	142	1	6319	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5434	-0-	-673	-0-	122	1	5312	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5239	-0-	-671	-0-	115	1	5124	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5201	-0-	-906	-0-	112	1	5089	3	N	-0-					-0-

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
05	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	273	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	247	1	9658	2	N	-0-					-0-
07	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	290	1	11130	2	N	-0-					-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	259	1	10398	2	N	-0-					-0-
09	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	247	1	10026	2	N	-0-					-0-
*10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	257	1	9977	2	N	-0-					-0-

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
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	172	1	7504	3	N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	154	1	6878	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5504	-0-	-1409	-0-	122	1	5382	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	157	1	6814	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	6998	-0-	-442	-0-	153	1	6845	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7259	-0-	-429	-0-	155	1	7104	3	N	-0-					-0-

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
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
*10	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					-0-

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
05	13485	X	12679	-0-	-806	-0-	286	1	12393	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11706	-0-	-864	-0-	260	1	11446	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	11768	-0-	-1345	-0-	261	1	11507	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	11610	-0-	-1534	-0-	263	1	11347	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	10888	-0-	-1832	-0-	240	1	10648	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11222	-0-	-1457	-0-	355	1	10867	3	N	-0-					-0-

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
05	9207	X	8841	-0-	-366	-0-	160	1	8681	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8116	-0-	-794	-0-	169	1	7947	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7723	-0-	-1484	-0-	171	1	7552	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7874	-0-	-1333	-0-	175	1	7699	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7925	-0-	-985	-0-	164	1	7761	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	7707	-0-	-1128	-0-	156	1	7551	2	N	-0-					-0-

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
05	16306	X	15020	-0-	-1286	-0-	273	1	14747	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	14365	-0-	-1325	-0-	299	1	14066	2	N	-0-					-0-
07	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	395	1	17494	2	N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	381	1	16789	2	N	-0-					-0-
09	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	389	1	18424	2	N	-0-					-0-
10	17639	X	16212	-0-	-1427	-0-	328	1	15884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	13875	-0-	-2555	-0-	252	1	13623	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13189	-0-	-1451	-0-	274	1	12915	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13194	-0-	-1934	-0-	292	1	12902	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	12944	-0-	-2122	-0-	287	1	12657	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	12243	-0-	-1947	-0-	253	1	11990	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12419	-0-	-1469	-0-	251	1	12168	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	367	1	10694	3	N	-0-					-0-
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	340	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	338	1	10041	3	N	-0-					-0-
08	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	337	1	9772	3	N	-0-					-0-
09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	301	1	8957	3	N	-0-					-0-
*10	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	296	1	9045	3	N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	15042	-0-	-3744	-0-	500	1	14542	3	N	-0-					-0-
06	18180	X	17699	-0-	-481	-0-	577	1	17122	3	N	-0-					-0-
07	18786	X	17779	-0-	-1007	-0-	580	1	17199	3	N	-0-					-0-
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	572	1	16596	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16524	-0-	-1176	-0-	538	1	15986	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	16857	-0-	-1433	-0-	534	1	16323	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	774	1	22553	3	N	-0-					-0-
06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	813	1	24115	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	21575	-0-	-1582	-0-	703	1	20872	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	22860	-0-	-297	-0-	762	1	22098	3	N	-0-					-0-
09	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	772	1	22954	3	N	-0-					-0-
*10	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	759	1	23217	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7203	-0-	-795	-0-	131	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6821	-0-	-529	-0-	142	1	6679	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6912	-0-	-497	-0-	153	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	147	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	134	1	6349	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	133	1	6462	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	20458	-0-	-126	-0-	679	1	19779	3	N	-0-					-0-
06	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	696	1	20629	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	20201	-0-	-383	-0-	658	1	19543	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	19781	-0-	-803	-0-	659	1	19122	3	N	-0-					-0-
09	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	680	1	20222	3	N	-0-					-0-
*10	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	656	1	20068	3	N	-0-					-0-

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
05	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	479	1	13936	3	N	-0-					-0-
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	451	1	13362	3	N	-0-					-0-
07	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	455	1	13511	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	10467	-0-	-2925	-0-	349	1	10118	3	N	-0-					-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	440	1	13083	3	N	-0-					-0-
*10	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	444	1	13564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8784	-0-	-981	-0-	159	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8339	-0-	-571	-0-	173	1	8166	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	187	1	8252	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	9031	-0-	-52	-0-	200	1	8831	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8683	-0-	-107	-0-	180	1	8503	2	N	-0-					-0-
*10	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	190	1	9184	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8302	-0-	-967	-0-	151	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8018	-0-	-832	-0-	167	1	7851	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7838	-0-	-842	-0-	173	1	7665	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7674	-0-	-944	-0-	170	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	154	1	7298	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	7704	-0-	-604	-0-	156	1	7548	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	18212	-0-	-574	-0-	431	1	17781	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17490	-0-	-690	-0-	436	1	17054	2	N	-0-					-0-
07	18786	X	18147	-0-	-639	-0-	461	1	17686	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17888	-0-	-402	-0-	435	1	17453	2	N	-0-					-0-
09	17700	X	16831	-0-	-869	-0-	405	1	16426	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	17005	-0-	-1192	-0-	428	1	16577	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10288	-0-	-2391	-0-	187	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9401	-0-	-1699	-0-	195	1	9206	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9480	-0-	-1525	-0-	210	1	9270	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9288	-0-	-1717	-0-	206	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8891	-0-	-1339	-0-	184	1	8707	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8623	-0-	-1669	-0-	175	1	8448	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	14807	-0-	-73	-0-	269	1	14538	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13988	-0-	-412	-0-	291	1	13697	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	14203	-0-	-677	-0-	314	1	13889	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	14378	-0-	-502	-0-	319	1	14059	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13342	-0-	-1058	-0-	276	1	13066	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13773	-0-	-1045	-0-	279	1	13494	2	N	-0-					-0-

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
05	14229	X	14009	-0-	-220	-0-	1332	1	12643	3	N	31					141
							34	9									
06	13770	X	12650	-0-	-1120	-0-	1253	1	11397	3	N	-0-	128	1			13
07	14229	X	12513	-0-	-1716	-0-	1274	1	11202	3	N	34					47
							37	9									
*08	14012	X	11856	-0-	-2156	-0-	1225	1	10597	3	N	31					78
							34	9									
*09	13560	X	11822	-0-	-1738	-0-	1225	1	10597	3	Y	-0-	78	1			-0-
*10	14012	X	11124	-0-	-2888	-0-	1220	1	9873	3	Y	28	6	1			22
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	243	1	7125	3	N	16					87
							18	9									
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	211	1	6282	3	N	55					142
							61	9									
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	204	1	6096	3	N	27					169
							30	9									
08	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	208	1	6057	3	N	45					214
							50	9									
09	6750	X	5632	-0-	-1118	-0-	181	1	5403	3	N	44					258
							48	9									
10	6975	X	5746	-0-	-1229	-0-	180	1	5527	3	N	35					293
							39	9									

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
05	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	1192	1	9496	3	N	6	179	1			18
							7	9									
06	9510	X	9378	-0-	-132	-0-	1115	1	8250	3	N	12					30
							13	9									
07	10695	X	10168	-0-	-527	-0-	1168	1	8961	3	N	35					65
							39	9									
08	10695	X	8752	-0-	-1943	-0-	1129	1	7603	3	N	18					83
							20	9									
09	10350	X	5516	-0-	-4834	-0-	991	1	4515	3	N	9					92
							10	9									
10	10695	X	8977	-0-	-1718	-0-	1123	1	7830	3	N	22	36	1			78
							24	9									

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
05	8587	X	6477	-0-	-2110	-0-	118	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6405	-0-	-1905	-0-	133	1	6272	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6495	-0-	-2092	-0-	144	1	6351	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6132	-0-	-1897	-0-	136	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6178	-0-	-1082	-0-	128	1	6050	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	123	1	5964	2	N	-0-					-0-

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
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	876	1	4570	3	N	38					83
							42	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	926	1	4457	3	N	68	87	1			64
							75	9									
07	5084	X	4574	-0-	-510	-0-	902	1	3647	3	N	23					87
							25	9									
08	5084	X	3902	-0-	-1182	-0-	915	1	2952	3	N	32					119
							35	9									
09	4920	X	4304	-0-	-616	-0-	1027	1	3259	3	N	16					135
							18	9									
10	5084	X	4047	-0-	-1037	-0-	929	1	3078	3	N	36	158	1			13
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	904	1	20	3	N	-0-					80
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	70	3	Y	-0-	72	1			8
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	860	1	4	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	974	1	70	3	Y	-0-					8
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	591	1	199	3	Y	12					20
							13	9									
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	766	1	226	3	Y	-0-					20

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

05	23002	X	20549	-0-	-2453	-0-	463	1	20086	3	N	-0-					-0-
06	22260	X	21126	-0-	-1134	-0-	468	1	20658	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21142	-0-	-1860	-0-	469	1	20673	3	N	-0-					-0-
08	22289	X	20761	-0-	-1528	-0-	469	1	20292	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	19640	-0-	-1930	-0-	434	1	19206	3	N	-0-					-0-
10	21824	X	19855	-0-	-1969	-0-	428	1	19427	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

05	13578	X	13205	-0-	-373	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12669	-0-	-471	-0-	280	1	12389	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	11969	-0-	-1609	-0-	266	1	11703	3	N	-0-					-0-
08	13578	X	12522	-0-	-1056	-0-	282	1	12240	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	11874	-0-	-1176	-0-	262	1	11612	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12122	-0-	-1084	-0-	262	1	11860	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	141	1	7603	2	N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	148	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	157	1	6958	2	N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	153	1	6748	2	N	-0-					-0-
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	138	1	6531	2	N	-0-					-0-
*10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	132	1	6412	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

05	11253	X	10594	-0-	-659	-0-	509	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10097	-0-	-733	-0-	491	1	9606	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	554	1	9782	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	10302	-0-	-610	-0-	687	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9741	-0-	-639	-0-	886	1	8855	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9942	-0-	-660	-0-	705	1	9237	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1063	-0-	-859	-0-	710	1	353	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	456	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	295	-0-	-2371	-0-	294	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	801	1	130	3	N	-0-					82
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	726	1	1	3	Y	-0-	74	1			8
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	778	1	1	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
*08	930	N	682	-0-	-248	-0-	633	1	49	3	Y	-0-					8
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	837	1	4	3	Y	-0-					8
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	838	1	245	3	Y	-0-					8

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1192	1	4666	3	N	15					179
							17	9									
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	1164	1	3396	3	N	13	174	1			18
							14	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1183	1	2912	3	N	-0-					18
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1041	1	1195	3	Y	22	40	1			-0-
							24	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1126	1	2274	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	1418	1	10231	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23994	X	22692	-0-	-1302	-0-	412	1	22280	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20361	-0-	-2409	-0-	423	1	19938	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21885	-0-	-1613	-0-	484	1	21401	2	N	-0-					-0-
08	23250	X	21591	-0-	-1659	-0-	479	1	21112	2	N	-0-					-0-
09	22350	X	20906	-0-	-1444	-0-	433	1	20473	2	N	-0-					-0-
10	22692	X	21132	-0-	-1560	-0-	428	1	20704	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8805	-0-	-185	-0-	199	1	8606	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	7873	-0-	-647	-0-	175	1	7698	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8613	-0-	-67	-0-	191	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	228	1	9841	3	N	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	204	1	9029	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8153	-0-	-651	-0-	258	1	7895	3	N	-0-					-0-

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
05	10261	X	8922	-0-	-1339	-0-	201	1	8721	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8183	-0-	-907	-0-	182	1	8001	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	162	1	7152	3	N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	238	1	10277	3	N	-0-					-0-
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	237	1	10459	3	N	-0-					-0-
*10	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	243	1	11054	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1183	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	1111	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1104	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1170	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	1148	1	1947	2	N	-0-					-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1172	1	2024	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

05	17391	X	10881	-0-	-6510	-0-	257	1	10624	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	9975	-0-	-6855	-0-	249	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	9860	-0-	-7531	-0-	251	1	9609	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	9917	-0-	-3010	-0-	241	1	9676	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9402	-0-	-1128	-0-	226	1	9176	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10366	-0-	-515	-0-	261	1	10105	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

05	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	193	183	1			194
							17447	3	212	9							
06	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	75	1	1	2	N	114	178	1			130
							16505	3	125	9							
07	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	78	1	16551	3	N	107					237
							118	9									
08	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	87	1	35	2	N	91	169	1			159
							15854	3	100	9							
09	13140	X	12312	-0-	-828	-0-	55	1	7	2	N	40					199
							12206	3	44	9							
10	13578	X	11943	-0-	-1635	-0-	54	1	1	2	N	75	158	1			116
							11805	3	83	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

05	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	441	1	19141	3	N	-0-					-0-
06	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	462	1	20425	3	N	-0-					-0-
07	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	474	1	20894	3	N	-0-					-0-
08	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	482	1	20883	3	N	-0-					-0-
09	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	451	1	19955	3	N	-0-					-0-
*10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	454	1	20614	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

05	11842	X	11686	-0-	-156	-0-	212	1	11474	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10944	-0-	-516	-0-	227	1	10717	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	237	1	10468	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	219	1	9668	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10837	-0-	-473	-0-	224	1	10613	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	9356	-0-	-2331	-0-	189	1	9167	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

05	16182	X	10965	-0-	-5217	-0-	247	1	10718	3	N	-0-					-0-
06	15660	X	11269	-0-	-4391	-0-	250	1	11019	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	10781	-0-	-2394	-0-	239	1	10542	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11151	-0-	-1094	-0-	252	1	10899	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10706	-0-	-724	-0-	237	1	10469	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	11060	-0-	-596	-0-	239	1	10821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10754	-0-	-1212	-0-	195	1	10559	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10133	-0-	-1207	-0-	211	1	9922	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10153	-0-	-1348	-0-	224	1	9929	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9928	-0-	-1263	-0-	220	1	9708	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	9873	-0-	-867	-0-	204	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9673	-0-	-1084	-0-	196	1	9477	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11261	-0-	-1325	-0-	413	1	1	2	N	-0-					-0-
							10847	3									
06	11910	X	10578	-0-	-1332	-0-	394	1	1	2	N	-0-					-0-
							10183	3									
07	11718	X	10946	-0-	-772	-0-	413	1	10533	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	11413	-0-	-305	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
							11001	3									
09	11250	X	10207	-0-	-1043	-0-	355	1	6	2	N	-0-					-0-
							9846	3									
10	11253	X	10563	-0-	-690	-0-	364	1	2	2	N	-0-					-0-
							10197	3									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9391	-0-	-1397	-0-	170	1	9221	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8681	-0-	-1759	-0-	180	1	8501	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	8721	-0-	-1447	-0-	193	1	8528	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8670	-0-	-909	-0-	192	1	8478	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8113	-0-	-1157	-0-	168	1	7945	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8347	-0-	-1046	-0-	169	1	8178	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8636	-0-	-571	-0-	157	1	8479	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7766	-0-	-1144	-0-	161	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	183	1	8077	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6033	-0-	-2616	-0-	134	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7198	-0-	-1172	-0-	149	1	7049	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7280	-0-	-1369	-0-	147	1	7133	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	1025	1	5481	3	N	16					130
							18	9									
06	7380	X	7024	-0-	-356	-0-	1070	1	5940	3	N	13	126	1			17
							14	9									
07	8060	X	6222	-0-	-1838	-0-	1071	1	5137	3	N	13					30
							14	9									
08	8060	X	5929	-0-	-2131	-0-	981	1	4933	3	Y	14	44	1			-0-
							15	9									
09	7800	X	6054	-0-	-1746	-0-	1037	1	5009	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	7254	X	6016	-0-	-1238	-0-	1060	1	4955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	11315	X	10471	-0-	-844	-0-	236	1	10235	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	226	1	9956	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9921	-0-	-712	-0-	220	1	9701	3	N	-0-					-0-
08	10664	X	10176	-0-	-488	-0-	230	1	9946	3	N	-0-					-0-
09	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	255	1	11255	3	N	-0-					-0-
*10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	245	1	11124	3	N	-0-					-0-

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
05	5270	X	4276	-0-	-994	-0-	163	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	122	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3465	-0-	-937	-0-	154	1	3311	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2945	-0-	-1333	-0-	122	1	2823	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	121	1	3152	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3005	-0-	-1273	-0-	134	1	2871	2	N	-0-					-0-

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
05	12338	X	11115	-0-	-1223	-0-	423	1	10692	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	10260	-0-	-1320	-0-	380	1	9880	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10899	-0-	-1067	-0-	484	1	10415	2	N	-0-					-0-
08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	492	1	11446	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	10551	-0-	-219	-0-	390	1	10161	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	10750	-0-	-379	-0-	480	1	10270	2	N	-0-					-0-

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
*05	9765	X	9437	-0-	-328	-0-	908	1	8499	3	N	27					124
							30	9									
06	9450	X	9418	-0-	-32	-0-	973	1	8412	3	N	30	139	1			15
							33	9									
07	9765	X	9489	-0-	-276	-0-	996	1	8452	3	N	37					52
							41	9									
08	9424	X	2635	-0-	-6789	-0-	727	1	1877	3	Y	28	80	1			-0-
							31	9									
09	9420	X	1373	-0-	-8047	-0-	712	1	648	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	9734	X	714	-0-	-9020	-0-	713	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	22320	X	21622	-0-	-698	-0-	718	1	20904	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	20034	-0-	-816	-0-	654	1	19380	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	20439	-0-	-1106	-0-	666	1	19773	3	N	-0-					-0-
08	21607	X	20643	-0-	-964	-0-	687	1	19956	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19793	-0-	-1117	-0-	644	1	19149	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20364	-0-	-1243	-0-	645	1	19719	3	N	-0-					-0-

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
05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	510	1	22108	3	N	-0-					-0-
06	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	492	1	21730	3	N	-0-					-0-
07	22258	X	19399	-0-	-2859	-0-	430	1	18969	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	22526	-0-	-104	-0-	509	1	22017	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19302	-0-	-2778	-0-	426	1	18876	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	18932	-0-	-3884	-0-	408	1	18524	3	N	-0-					-0-

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
05	14973	X	14219	-0-	-754	-0-	258	1	13961	2	N	-0-					-0-
06	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	303	1	14253	2	N	-0-					-0-
07	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	353	1	15604	2	N	-0-					-0-
08	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	345	1	15197	2	N	-0-					-0-
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	315	1	14892	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14947	-0-	-739	-0-	303	1	14644	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	701	1	28927	2	N	-0-					-0-
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	641	1	25052	2	N	-0-					-0-
07	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	653	1	25031	2	N	-0-					-0-
08	20163	X	20163	-0-	-0-	-0-	490	1	19673	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	500	1	20260	2	N	-0-					-0-
*10	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	586	1	22729	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	247	1	7217	3	Y	70					226
							77	9									
06	7350	X	7157	-0-	-193	-0-	229	1	6832	3	Y	87					313
							96	9									
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	246	1	7332	3	Y	74	162	1			225
							81	9									
08	7595	X	7432	-0-	-163	-0-	244	1	7105	3	Y	75					300
							83	9									
09	7290	X	6821	-0-	-469	-0-	218	1	6526	3	Y	70	158	1			212
							77	9									
10	7657	X	6893	-0-	-764	-0-	214	1	6605	3	Y	67					279
							74	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	20349	-0-	-483	-0-	722	1	19627	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19400	-0-	-760	-0-	725	1	18675	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	20501	-0-	-393	-0-	782	1	19719	2	N	-0-					-0-
08	20894	X	20248	-0-	-646	-0-	738	1	19510	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	19195	-0-	-1025	-0-	693	1	18502	2	N	-0-					-0-
10	20491	X	18945	-0-	-1546	-0-	714	1	18231	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	396	1	16334	2	N	-0-					-0-
06	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	410	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	433	1	16602	2	N	-0-					-0-
08	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	408	1	16382	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	15774	-0-	-126	-0-	380	1	15394	2	N	-0-					-0-
10	16430	X	14752	-0-	-1678	-0-	371	1	14381	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-					-0-

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
05	7037	X	10	-0-	-7027	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	13	-0-	-5357	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	17	-0-	-5532	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	311	1	9087	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	9033	-0-	-1437	-0-	294	1	8739	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	9345	-0-	-1474	-0-	303	1	9042	3	N	-0-					-0-
*08	10819	X	9163	-0-	-1656	-0-	304	1	8859	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8905	-0-	-185	-0-	288	1	8617	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8856	-0-	-537	-0-	279	1	8577	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

05	15624	X	13748	-0-	-1876	-0-	310	1	13438	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13468	-0-	-722	-0-	298	1	13170	3	N	-0-					-0-
07	14105	X	10642	-0-	-3463	-0-	236	1	10406	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	12240	-0-	-1865	-0-	276	1	11964	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	13250	-0-	-220	-0-	293	1	12957	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13191	-0-	-728	-0-	285	1	12906	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	730	1	7722	3	Y	10	43	1			1
							11	9									
06	9210	X	5040	-0-	-4170	-0-	798	1	1	2	Y	243	10	1			234
							3974	3	267	9							
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	787	1	14524	3	Y	210	321	1			123
							231	9									
08	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	530	1	26	2	Y	89	169	1			43
							11941	3	98	9							
09	8190	X	7007	-0-	-1183	-0-	732	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6216	3	55	9							
10	12400	X	4190	-0-	-8210	-0-	198	1	3978	3	Y	13	45	1			5
							14	9									

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
05	9114	X	8770	-0-	-344	-0-	38	1	1	2	Y	148	70	1			137
							8568	3	163	9							
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	Y	-0-	126	1			11
							8746	3									
07	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	42	1	9024	3	Y	-0-					11
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	15	10	1			16
							8114	3	17	9							
09	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	28	15	1			29
							7876	3	31	9							
*10	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	Y	-0-					31
							8073	3									

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
05	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	221	1	4831	3	Y	1					52
							1	9									
06	5130	X	4837	-0-	-293	-0-	157	1	4680	3	Y	-0-					52
07	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	213	1	4777	3	Y	-0-					52
08	5208	X	4846	-0-	-362	-0-	212	1	4620	3	Y	13					65
							14	9									
09	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	201	1	4477	3	Y	-0-					65
10	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	197	1	4541	3	Y	3					68
							3	9									

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
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	370	1	10829	3	N	85	178	1			103
							94	9									
06	10650	X	9989	-0-	-661	-0-	322	1	9604	3	N	57	137	1			23
							63	9									
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	356	1	10613	3	N	66					89
							73	9									
08	11005	X	10133	-0-	-872	-0-	334	1	9731	3	N	62					151
							68	9									
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	319	1	9532	3	N	57	176	1			32
							63	9									
10	11005	X	9962	-0-	-1043	-0-	312	1	9578	3	N	65					97
							72	9									

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
05	8742	X	6970	-0-	-1772	-0-	231	1	6739	3	N	-0-					61
06	8460	X	8419	-0-	-41	-0-	274	1	8143	3	N	2					63
							2	9									
07	8463	X	7179	-0-	-1284	-0-	232	1	6906	3	N	37					100
							41	9									
08	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	274	1	7961	3	N	-0-					100
09	8430	X	7897	-0-	-533	-0-	256	1	7641	3	N	-0-					100
10	8711	X	8306	-0-	-405	-0-	262	1	8044	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	26	1	5987	3	N	-0-					22
06	6390	X	3842	-0-	-2548	-0-	17	1	3825	3	N	-0-					22
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	31	1	6797	3	N	-0-					22
08	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	30	1	12	2	N	-0-					22
							5730	3									
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	25	1	3	2	N	-0-					22
							5676	3									
10	6820	X	5631	-0-	-1189	-0-	24	1	1	2	N	-0-					22
							5606	3									

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
05	15810	X	15606	-0-	-204	-0-	70	1	15536	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	15571	X	15571	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	Y	174					174
							15310	3	191	9							
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	73	1	15808	3	Y	6					180
							7	9									
08	15655	X	15273	-0-	-382	-0-	81	1	33	2	Y	71	155	1			96
							15081	3	78	9							
09	15150	X	14417	-0-	-733	-0-	63	1	9	2	Y	86	90	1			92
							14250	3	95	9							
10	15655	X	14708	-0-	-947	-0-	65	1	2	2	Y	-0-					90
							14641	3									

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
05	8866	X	8097	-0-	-769	-0-	36	1	8061	3	Y	-0-	59	1			-0-
06	8040	X	6153	-0-	-1887	-0-	28	1	6125	3	Y	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	42	1	8985	3	Y	-0-					-0-
08	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	50	1	20	2	Y	43					43
							9278	3	47	9							
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	37	1	5	2	Y	28	40	1			31
							8470	3	31	9							
10	8308	X	8132	-0-	-176	-0-	36	1	1	2	Y	-0-					32
							8095	3									

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
05	22723	X	21770	-0-	-953	-0-	515	1	21255	2	N	-0-					-0-
06	21990	X	20558	-0-	-1432	-0-	513	1	20045	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	22068	-0-	-66	-0-	561	1	21507	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	21415	-0-	-564	-0-	520	1	20895	2	N	-0-					-0-
09	21270	X	20189	-0-	-1081	-0-	486	1	19703	2	N	-0-					-0-
10	22072	X	20421	-0-	-1651	-0-	514	1	19907	2	N	-0-					-0-

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
05	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	664	1	18061	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	17438	-0-	-1162	-0-	652	1	16786	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	16604	-0-	-2616	-0-	633	1	15971	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	18307	-0-	-913	-0-	667	1	17640	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	16807	-0-	-1343	-0-	607	1	16200	2	N	-0-					-0-
10	18724	X	17203	-0-	-1521	-0-	649	1	16554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	941	1	2686	3	N	21					117
							23	9									
06	1380	X	671	-0-	-709	-0-	593	1	2	3	N	69	117	1			69
							76	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	993	1	3345	3	N	15					84
							17	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	987	1	2550	3	N	21					105
							23	9									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	940	1	2267	3	N	27					132
							30	9									
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	943	1	2635	3	N	17					149
							19	9									

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
05	21173	X	20081	-0-	-1092	-0-	712	1	19369	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	19302	-0-	-1188	-0-	722	1	18580	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	19705	-0-	-1468	-0-	751	1	18954	2	N	-0-					-0-
08	20150	X	18699	-0-	-1451	-0-	681	1	18018	2	N	-0-					-0-
09	19500	X	17929	-0-	-1571	-0-	647	1	17282	2	N	-0-					-0-
10	20088	X	18139	-0-	-1949	-0-	684	1	17455	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
06	7590	X	4701	-0-	-2889	-0-	21	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	59	1	12500	3	Y	-0-					-0-
08	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	75	1	30	2	Y	89	46	1			43
							13813	3	98	9							
09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	43	1	6	2	Y	67	61	1			49
							9723	3	74	9							
10	12400	X	5428	-0-	-6972	-0-	24	1	1	2	Y	53	83	1			19
							5345	3	58	9							

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
05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	693	1	20278	3	N	35					145
							39	9									
06	20910	X	19897	-0-	-1013	-0-	645	1	19205	3	N	43	157	1			31
							47	9									
07	21607	X	20001	-0-	-1606	-0-	647	1	19313	3	N	37					68
							41	9									
08	21607	X	19522	-0-	-2085	-0-	437	1	19040	3	N	41					109
							45	9									
09	20790	X	18999	-0-	-1791	-0-	614	1	18344	3	N	37					146
							41	9									
10	21018	X	19153	-0-	-1865	-0-	602	1	18510	3	N	37	138	1			45
							41	9									

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
05	10540	X	8477	-0-	-2063	-0-	322	1	8155	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9072	-0-	-948	-0-	336	1	8736	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9220	-0-	-824	-0-	409	1	8811	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8283	-0-	-1389	-0-	342	1	7941	2	N	-0-					-0-
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	342	1	8908	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8692	-0-	-670	-0-	388	1	8304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	Y	109	180	1			29
							120	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	Y	84	48	1			65
							92	9									
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	3	Y	109	62	1			112
							120	9									
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	97	1	4241	3	Y	60	98	1			74
							66	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	102	1	4571	3	Y	70					144
							77	9									
10	5022	X	4951	-0-	-71	-0-	104	1	4759	3	Y	80	166	1			58
							88	9									

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
05	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	683	1	13561	3	N	178	185	1			112
							196	9									
06	16260	X	12669	-0-	-3591	-0-	652	1	11766	3	N	228	299	1			41
							251	9									
07	18910	X	10746	-0-	-8164	-0-	538	1	10020	3	N	171	106	1			106
							188	9									
08	18910	X	8923	-0-	-9987	-0-	544	1	18	2	N	209	281	1			34
							8131	3	230	9							
09	18300	X	7673	-0-	-10627	-0-	501	1	4	2	N	133	105	1			62
							7022	3	146	9							
10	14446	X	7942	-0-	-6504	-0-	747	1	7129	3	N	60	77	1			45
							66	9									

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
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	136	1	5937	3	Y	73	184	1			45
							80	9									
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	125	1	5558	3	Y	142	137	1			50
							156	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	126	1	5603	3	Y	112	128	1			34
							123	9									
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	126	1	5466	3	Y	83	86	1			31
							91	9									
09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	117	1	5217	3	Y	76					107
							84	9									
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	117	1	5350	3	Y	119	171	1			55
							131	9									

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
05	12896	X	12203	-0-	-693	-0-	405	1	11798	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11481	-0-	-1689	-0-	374	1	11107	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	11506	-0-	-2103	-0-	375	1	11131	3	N	-0-					-0-
08	13609	X	11219	-0-	-2390	-0-	374	1	10845	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11442	-0-	-1308	-0-	372	1	11070	3	N	-0-					-0-
*10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	421	1	12884	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10536	-0-	-314	-0-	348	1	10177	3	N	10	178	1			60
							11	9									
06	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	348	1	10363	3	N	27					87
							30	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	380	1	11329	3	N	23					110
							25	9									
08	10819	X	10701	-0-	-118	-0-	354	1	10319	3	N	25					135
							28	9									
09	10500	X	10045	-0-	-455	-0-	325	1	9696	3	N	22					157
							24	9									
10	10850	X	10413	-0-	-437	-0-	432	1	9945	3	N	33	175	1			15
							36	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

05	8711	X	2769	-0-	-5942	-0-	700	1	2069	3	Y	-0-	34	1			-0-
06	8970	X	5619	-0-	-3351	-0-	621	1	4998	3	Y	-0-					-0-
07	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	821	1	12235	3	Y	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	570	1	22	2	Y	89	46	1			43
							10076	3	98	9							
09	7830	X	7594	-0-	-236	-0-	790	1	4	2	Y	50	56	1			37
							6745	3	55	9							
10	12400	X	4735	-0-	-7665	-0-	241	1	1	2	Y	39	62	1			14
							4450	3	43	9							

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

05	13547	X	12112	-0-	-1435	-0-	220	1	11892	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11401	-0-	-1049	-0-	237	1	11164	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	248	1	10962	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10635	-0-	-1951	-0-	236	1	10399	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	10299	-0-	-1491	-0-	213	1	10086	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10787	-0-	-1334	-0-	218	1	10569	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

05	20894	X	17658	-0-	-3236	-0-	586	1	17072	3	N	-0-					-0-
06	19710	X	16588	-0-	-3122	-0-	541	1	16047	3	N	-0-					-0-
07	20367	X	16599	-0-	-3768	-0-	541	1	16058	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	16071	-0-	-3211	-0-	364	1	15707	3	N	-0-					-0-
09	18120	X	14939	-0-	-3181	-0-	486	1	14453	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	14911	-0-	-2759	-0-	472	1	14439	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	276	1	14919	2	N	-0-					-0-
06	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	297	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	307	1	13595	2	N	-0-					-0-
08	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	292	1	12890	2	N	-0-					-0-
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	271	1	12803	2	N	-0-					-0-
*10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	202	1	9777	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10044	X	8773	-0-	-1271	-0-	159	1	8614	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8268	-0-	-1302	-0-	172	1	8096	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8402	-0-	-991	-0-	186	1	8216	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8129	-0-	-1016	-0-	180	1	7949	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7997	-0-	-733	-0-	166	1	7831	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	172	1	8343	2	N	-0-					-0-

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
05	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	Y	188	242	1			21
							17957	3	207	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	13	1	2899	3	Y	-0-	21	1			-0-
07	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	55	1	11848	3	Y	-0-					-0-
08	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	29	15	1			14
							8623	3	32	9							
09	2700	X	1263	-0-	-1437	-0-	6	1	1	2	Y	-0-	14	1			-0-
							1256	3									
10	2790	X	592	-0-	-2198	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-

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
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1047	1	6440	3	Y	68	170	1			8
							75	9									
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1006	1	6040	3	Y	77					85
							85	9									
07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1035	1	6054	3	Y	86	163	1			8
							95	9									
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1034	1	5856	3	Y	44					52
							48	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	987	1	5208	3	Y	58					110
							64	9									
*10	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1005	1	4847	3	Y	76	172	1			14
							84	9									

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
05	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	122	1	5327	3	Y	40					172
							44	9									
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	112	1	4964	3	Y	46	166	1			52
							51	9									
07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	114	1	5063	3	Y	60					112
							66	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	104	1	4550	3	Y	40	62	1			90
							44	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	106	1	4732	3	Y	45					135
							50	9									
*10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	109	1	4978	3	Y	42	100	1			77
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	341	X	134	-0-	-207	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	16775	-0-	13675	13675	1647	1	2	2	N	-0-					-0-
							15126	3									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

05	12524	X	10301	-0-	-2223	-0-	1158	1	9143	3	N	-0-					-0-
06	12120	X	5371	-0-	-6749	-0-	742	1	4629	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	4137	-0-	-2962	-0-	580	1	3557	3	N	-0-					-0-
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1560	1	21	2	N	-0-					-0-
							9759	3									
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	1918	1	9	2	N	-0-					-0-
							14326	3									
*10	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	1935	1	2	2	N	-0-					-0-
							17767	3									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

05	21080	X	18816	-0-	-2264	-0-	416	1	18127	3	N	248	253	1			141
							273	9									
06	18300	X	17876	-0-	-424	-0-	389	1	17260	3	N	206	181	1			166
							227	9									
07	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	438	1	19436	3	N	226	327	1			65
							249	9									
08	19530	X	19166	-0-	-364	-0-	426	1	18509	3	N	210	253	1			22
							231	9									
09	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	496	1	22088	3	N	222	172	1			72
							244	9									
10	20119	X	19883	-0-	-236	-0-	421	1	19223	3	N	217	187	1			102
							239	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	276	1	14943	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	13375	-0-	-1925	-0-	278	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13134	-0-	-2428	-0-	290	1	12844	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	13227	-0-	-2335	-0-	293	1	12934	2	N	-0-					-0-
09	14730	X	14263	-0-	-467	-0-	295	1	13968	2	N	-0-					-0-
10	15221	X	14257	-0-	-964	-0-	289	1	13968	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	911	1	4542	3	N	17					104
							19	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	1082	1	6315	3	N	28					132
							31	9									
07	6851	X	4850	-0-	-2001	-0-	1026	1	3792	3	N	29					161
							32	9									
08	6851	X	5514	-0-	-1337	-0-	1051	1	4438	3	N	23					184
							25	9									
09	6630	X	5673	-0-	-957	-0-	1025	1	4626	3	N	20	64	1			140
							22	9									
10	6851	X	6171	-0-	-680	-0-	1065	1	5082	3	N	22	136	1			26
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9242	-0-	-740	-0-	168	1	9074	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	179	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	8580	-0-	-1402	-0-	190	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8322	-0-	-1288	-0-	185	1	8137	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8097	-0-	-1053	-0-	168	1	7929	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	169	1	8174	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11079	-0-	-1011	-0-	201	1	10878	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10280	-0-	-1420	-0-	214	1	10066	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10501	-0-	-1217	-0-	232	1	10269	2	N	-0-					-0-
08	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	270	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	275	1	12991	2	N	-0-					-0-
*10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	271	1	13110	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11433	-0-	-99	-0-	405	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	440	1	11340	2	N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	462	1	11650	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11085	-0-	-447	-0-	404	1	10681	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	10859	-0-	-301	-0-	392	1	10467	2	N	-0-					-0-
*10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	436	1	11114	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5172	-0-	-2206	-0-	114	1	5007	3	Y	46	155	1			60
							51	9									
06	7140	X	4866	-0-	-2274	-0-	106	1	4693	3	Y	61	82	1			39
							67	9									
07	7378	X	5350	-0-	-2028	-0-	117	1	5178	3	Y	50					89
							55	9									
08	7378	X	5213	-0-	-2165	-0-	115	1	5032	3	Y	60	118	1			31
							66	9									
09	5850	X	5332	-0-	-518	-0-	116	1	5163	3	Y	48					79
							53	9									
*10	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	114	1	5245	3	Y	55	89	1			45
							61	9									

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	17466	-0-	-1878	-0-	413	1	17053	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17159	-0-	-1381	-0-	428	1	16731	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17390	-0-	-1768	-0-	442	1	16948	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	16329	-0-	-2271	-0-	397	1	15932	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	395	1	16005	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	16502	-0-	-1230	-0-	415	1	16087	2	N	-0-					-0-

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
05	28241	X	26620	-0-	-1621	-0-	600	1	26020	3	N	-0-					-0-
06	27330	X	25329	-0-	-2001	-0-	562	1	24767	3	N	-0-					-0-
07	27373	X	25601	-0-	-1772	-0-	568	1	25033	3	N	-0-					-0-
08	27435	X	25190	-0-	-2245	-0-	570	1	24620	3	N	-0-					-0-
09	26550	X	24327	-0-	-2223	-0-	538	1	23789	3	N	-0-					-0-
10	26629	X	25006	-0-	-1623	-0-	539	1	24467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	507	1	21988	3	N	-0-			-0-
06	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	471	1	20778	3	N	-0-			-0-
07	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	479	1	21137	3	N	-0-			-0-
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	484	1	20927	3	N	-0-			-0-
09	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	453	1	20034	3	N	-0-			-0-
*10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	447	1	20293	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

05	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	929	1	17253	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	13442	-0-	-3148	-0-	662	1	12780	2	N	-0-			-0-
07	17143	X	13845	-0-	-3298	-0-	666	1	13179	2	N	-0-			-0-
08	18197	X	16333	-0-	-1864	-0-	890	1	15443	2	N	-0-			-0-
09	17610	X	15235	-0-	-2375	-0-	943	1	14292	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	14256	-0-	-3941	-0-	786	1	13470	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

05	9455	X	9337	-0-	-118	-0-	211	1	9126	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	8660	-0-	-310	-0-	192	1	8468	3	N	-0-			-0-
07	9021	X	8073	-0-	-948	-0-	179	1	7894	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	9000	-0-	-331	-0-	204	1	8796	3	N	-0-			-0-
09	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	200	1	8833	3	N	-0-			-0-
10	9331	X	7757	-0-	-1574	-0-	167	1	7590	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	341	1	9920	3	N	-0-			-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	326	1	9684	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	6841	-0-	-2614	-0-	223	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	238	1	10286	3	N	-0-			-0-
09	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	307	1	9145	3	N	-0-			-0-
*10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	313	1	9556	3	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

05	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	251	1	13552	2	N	-0-			-0-
06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	277	1	13060	2	N	-0-			-0-
07	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	282	1	12468	2	N	-0-			-0-
08	13795	X	12787	-0-	-1008	-0-	284	1	12503	2	N	-0-			-0-
09	13350	X	11699	-0-	-1651	-0-	242	1	11457	2	N	-0-			-0-
10	13795	X	12097	-0-	-1698	-0-	245	1	11852	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	180	1	7853	3	Y	-0-			-0-
06	7710	X	4770	-0-	-2940	-0-	105	1	4665	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	4065	-0-	-4522	-0-	89	1	3976	3	Y	-0-			-0-
08	8587	X	4505	-0-	-4082	-0-	101	1	4404	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	4689	-0-	-3621	-0-	103	1	4586	3	Y	-0-			-0-
10	8029	X	5076	-0-	-2953	-0-	108	1	4968	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

05	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	460	1	18990	2	N	-0-			-0-
06	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	478	1	18696	2	N	-0-			-0-
07	19085	X	19085	-0-	-0-	-0-	485	1	18600	2	N	-0-			-0-
08	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	471	1	18918	2	N	-0-			-0-
09	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	437	1	17723	2	N	-0-			-0-
*10	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	374	1	14490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	240	1	10493	3	Y	-0-					-0-
06	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	276	1	12260	3	Y	-0-					-0-
07	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	312	1	13863	3	Y	-0-					-0-
08	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	306	1	13320	3	Y	-0-					-0-
09	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	296	1	13159	3	Y	-0-					-0-
*10	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	282	1	12897	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	248	1	7269	3	N	-0-					20
06	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	225	1	6703	3	N	29					49
							32	9									
07	7905	X	6789	-0-	-1116	-0-	219	1	6541	3	N	26					75
							29	9									
08	7905	X	7816	-0-	-89	-0-	259	1	7557	3	N	-0-					75
09	7260	X	6987	-0-	-273	-0-	226	1	6757	3	N	4					79
							4	9									
10	7502	X	6230	-0-	-1272	-0-	195	1	5993	3	N	38					117
							42	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1172	1	8847	3	N	87	149	1			117
							96	9									
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	1087	1	6471	3	N	76					193
							84	9									
07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	1072	1	5164	3	N	55	148	1			100
							61	9									
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	1128	1	6679	3	N	57					157
							63	9									
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1159	1	8645	3	N	93					250
							102	9									
*10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1141	1	7455	3	N	69	147	1			172
							76	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10339	-0-	-1131	-0-	188	1	10151	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	185	1	8708	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9329	-0-	-2141	-0-	206	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9666	-0-	-1680	-0-	214	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9405	-0-	-1245	-0-	195	1	9210	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9159	-0-	-1195	-0-	185	1	8974	2	N	-0-					-0-

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
05	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	283	1	8246	3	N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	268	1	7927	3	N	-0-					-0-
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	271	1	8036	3	N	-0-					-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	264	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	260	1	7727	3	N	-0-					-0-
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	247	1	7538	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	20337	-0-	-2882	-0-	481	1	19856	2	N	-0-					-0-
06	21540	X	18982	-0-	-2558	-0-	473	1	18509	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	505	1	19358	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	18405	-0-	-3233	-0-	671	1	17734	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	17991	-0-	-2349	-0-	650	1	17341	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	16926	-0-	-3410	-0-	638	1	16288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	541	1	15836	3	N	76					171
							84	9									
06	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	507	1	15113	3	N	102	150	1			123
							112	9									
07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	526	1	15702	3	N	72					195
							79	9									
08	13950	X	13372	-0-	-578	-0-	442	1	12884	3	N	42	144	1			93
							46	9									
09	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	478	1	14270	3	N	57					150
							63	9									
*10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	438	1	13484	3	N	42					192
							46	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

05	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	963	1	16758	2	N	-0-					-0-
06	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	989	1	14396	2	N	-0-					-0-
07	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	1049	1	15449	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	15408	-0-	-2324	-0-	1210	1	14198	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	2015	-0-	-15145	-0-	671	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	17732	X	5475	-0-	-12257	-0-	763	1	4712	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	985	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	848	1	567	2	N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	873	1	196	2	N	-0-					-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	952	1	2816	2	N	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	749	1	264	2	N	-0-					-0-
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1066	1	3199	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

05	12214	X	10365	-0-	-1849	-0-	188	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9960	-0-	-870	-0-	207	1	9753	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	224	1	9908	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9628	-0-	-881	-0-	214	1	9414	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9061	-0-	-1109	-0-	188	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	8586	-0-	-1768	-0-	174	1	8412	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

05	14012	X	12030	-0-	-1982	-0-	218	1	11812	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	11003	-0-	-2557	-0-	229	1	10774	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10980	-0-	-3032	-0-	243	1	10737	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	237	1	10448	2	N	-0-					-0-
09	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	329	1	15577	2	N	-0-					-0-
*10	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	384	1	18605	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	239	1	10425	3	Y	-0-					2
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	194	1	8620	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	Y	-0-					-0-
08	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	202	1	8801	3	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6591	-0-	-879	-0-	145	1	6446	3	Y	-0-					-0-
*10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	166	1	7578	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11241	-0-	-1903	-0-	252	1	10989	3	Y	-0-					1
06	12210	X	10750	-0-	-1460	-0-	233	1	10338	3	Y	163	138	1			26
							179	9									
07	12586	X	10801	-0-	-1785	-0-	239	1	10562	3	Y	-0-					26
08	11780	X	11353	-0-	-427	-0-	256	1	11097	3	Y	-0-					26
09	10890	X	10098	-0-	-792	-0-	223	1	9875	3	Y	-0-					26
10	11253	X	10705	-0-	-548	-0-	229	1	10476	3	Y	-0-					26

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	1781	-0-	-2590	-0-	200	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	967	-0-	-3263	-0-	134	1	833	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1095	-0-	-1788	-0-	153	1	942	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	740	-0-	-2143	-0-	102	1	1	2	N	-0-					-0-
							637	3									
09	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	110	1	826	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	502	-0-	-1265	-0-	49	1	453	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	995	1	5582	3	Y	-0-					-0-
06	6540	X	4286	-0-	-2254	-0-	369	1	3917	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	4996	-0-	-1762	-0-	110	1	4886	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	4470	-0-	-2288	-0-	101	1	4369	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	3979	-0-	-2561	-0-	88	1	3891	3	Y	-0-					-0-
10	6572	X	5739	-0-	-833	-0-	451	1	5288	3	Y	-0-					-0-

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
05	13082	X	6972	-0-	-6110	-0-	156	1	6816	3	Y	-0-					6
06	10890	X	8767	-0-	-2123	-0-	193	1	8574	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	Y	-0-					-0-
08	11253	X	9829	-0-	-1424	-0-	221	1	9608	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	8024	-0-	-1366	-0-	176	1	7848	3	Y	-0-					-0-
10	11253	X	8421	-0-	-2832	-0-	181	1	8240	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6652	-0-	3552	3656	851	1	5801	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6835	-0-	3835	7491	847	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	13967	X	6476	-0-	-7491	-0-	871	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	851	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	684	1	1975	2	N	-0-					-0-
*10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	675	1	412	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	562	1	4437	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	3499	-0-	-4181	-0-	484	1	3015	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	5045	-0-	-3201	-0-	708	1	4337	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	5955	-0-	-2291	-0-	819	1	11	2	N	-0-					-0-
							5125	3									
09	7980	X	5746	-0-	-2234	-0-	678	1	3	2	N	-0-					-0-
							5065	3									
10	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	290	1	2667	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	185	1	8052	3	Y	-0-					2
06	8940	X	6881	-0-	-2059	-0-	152	1	6729	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	9238	X	6474	-0-	-2764	-0-	142	1	6332	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7289	-0-	-1949	-0-	164	1	7125	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6007	-0-	-2933	-0-	131	1	5876	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	6174	-0-	-2072	-0-	132	1	6042	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	251	1	13584	2	N	-0-					-0-
06	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	277	1	13052	2	N	-0-					-0-
07	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	309	1	13670	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13395	-0-	-214	-0-	297	1	13098	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12960	-0-	-210	-0-	268	1	12692	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	12571	-0-	-1038	-0-	254	1	12317	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2158	-0-	-942	2050	819	1	1339	3	N	-0-					-0-
06	4016	X	1966	-0-	-2050	-0-	806	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	800	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	794	1	932	3	N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	772	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	1			N	-0-					-0-

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
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	327	1	11328	3	N	-0-					-0-
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	329	1	14562	3	N	-0-					-0-
07	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	342	1	15100	3	N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	275	1	3203	3	N	-0-					-0-
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	861	1	7562	3	N	-0-					-0-
*10	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	381	1	11651	3	N	-0-					-0-

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
05	9145	X	8323	-0-	-822	-0-	275	1	8029	3	N	17					209
							19	9									
06	8850	X	7733	-0-	-1117	-0-	251	1	7471	3	N	10	180	1			39
							11	9									
07	9145	X	8004	-0-	-1141	-0-	259	1	7726	3	N	17					56
							19	9									
08	8835	X	7694	-0-	-1141	-0-	255	1	7425	3	N	13					69
							14	9									
09	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	246	1	7354	3	N	8					77
							9	9									
10	8308	X	7401	-0-	-907	-0-	233	1	7147	3	N	19					96
							21	9									

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
05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	450	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	595	1	15319	2	N	-0-					-0-
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	571	1	14403	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	579	1	15324	2	N	-0-					-0-
09	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	545	1	14557	2	N	-0-					-0-
*10	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	589	1	15021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10881	-0-	-713	-0-	386	1	10495	2	N	-0-					-0-
06	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	515	1	13269	2	N	-0-					-0-
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	533	1	13453	2	N	-0-					-0-
08	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	494	1	13063	2	N	-0-					-0-
09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	457	1	12195	2	N	-0-					-0-
*10	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	494	1	12601	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

05	16709	X	16047	-0-	-662	-0-	569	1	15478	2	N	-0-					-0-
06	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	604	1	15550	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	15455	-0-	-448	-0-	589	1	14866	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15278	-0-	-780	-0-	557	1	14721	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14959	-0-	-1181	-0-	540	1	14419	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15382	-0-	-1296	-0-	580	1	14802	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

05	21855	X	20787	-0-	-1068	-0-	377	1	20410	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	19887	-0-	-843	-0-	413	1	19474	2	N	-0-					-0-
07	20956	X	20448	-0-	-508	-0-	452	1	19996	2	N	-0-					-0-
08	20956	X	20263	-0-	-693	-0-	450	1	19813	2	N	-0-					-0-
09	20280	X	19620	-0-	-660	-0-	406	1	19214	2	N	-0-					-0-
10	20801	X	19858	-0-	-943	-0-	402	1	19456	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

05	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	589	1	17151	3	N	-0-					-0-
06	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	548	1	16240	3	N	-0-					-0-
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	577	1	17127	3	N	-0-					-0-
08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	574	1	16667	3	N	-0-					-0-
09	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	563	1	16727	3	N	-0-					-0-
*10	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	574	1	17550	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

05	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	161	1	8723	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	173	1	8159	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8497	-0-	-1144	-0-	188	1	8309	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8547	-0-	-815	-0-	565	1	7982	2	N	-0-					-0-
09	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	217	1	10261	2	N	-0-					-0-
*10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	189	1	9154	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	827	1	6337	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6002	-0-	-628	-0-	778	1	5224	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	798	1	5146	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6287	-0-	-564	-0-	808	1	5479	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6427	-0-	-203	-0-	787	1	5640	3	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6517	-0-	-334	-0-	807	1	5710	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

05	24149	X	22710	-0-	-1439	-0-	412	1	22298	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	21463	-0-	-1907	-0-	446	1	21017	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	21822	-0-	-1676	-0-	482	1	21340	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	21475	-0-	-2023	-0-	476	1	20999	2	N	-0-					-0-
09	22740	X	20730	-0-	-2010	-0-	429	1	20301	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	20910	-0-	-1813	-0-	423	1	20487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9915	-0-	-346	-0-	222	1	9693	3	Y	-0-					-0-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	216	1	9581	3	Y	-0-					-0-
07	10540	X	9961	-0-	-579	-0-	219	1	9742	3	Y	-0-					-0-
08	10540	X	9761	-0-	-779	-0-	220	1	9541	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9863	-0-	-337	-0-	216	1	9647	3	Y	-0-					-0-
*10	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	222	1	10157	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	12572	-0-	-2742	-0-	282	1	12290	3	Y	-0-					2
06	14070	X	12055	-0-	-2015	-0-	266	1	11789	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	14539	X	10873	-0-	-3666	-0-	240	1	10633	3	Y	-0-					-0-
08	14322	X	11204	-0-	-3118	-0-	252	1	10952	3	Y	-0-					-0-
09	13050	X	10044	-0-	-3006	-0-	221	1	9823	3	Y	-0-					-0-
10	12586	X	10976	-0-	-1610	-0-	235	1	10741	3	Y	-0-					-0-

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
05	18600	X	18123	-0-	-477	-0-	402	1	17515	3	N	187	124	1			131
							206	9									
06	18000	X	16470	-0-	-1530	-0-	361	1	15990	3	N	108	177	1			62
							119	9									
07	18445	X	16161	-0-	-2284	-0-	354	1	15717	3	N	82					144
							90	9									
08	18476	X	13457	-0-	-5019	-0-	301	1	13092	3	N	58	175	1			27
							64	9									
09	17880	X	1031	-0-	-16849	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					27
10	18135	X	13095	-0-	-5040	-0-	278	1	12695	3	N	111					138
							122	9									

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
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	1006	1	4688	3	Y	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	933	1	2825	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	986	1	3850	3	Y	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	932	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	908	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	929	1	1371	3	Y	-0-					-0-

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
05	13175	X	11103	-0-	-2072	-0-	249	1	10854	3	Y	-0-					72
06	12600	X	10725	-0-	-1875	-0-	237	1	10488	3	Y	-0-	72	1			-0-
07	12772	X	11530	-0-	-1242	-0-	254	1	11276	3	Y	-0-					-0-
08	12772	X	10540	-0-	-2232	-0-	237	1	10303	3	Y	-0-					-0-
09	11610	X	8688	-0-	-2922	-0-	191	1	8497	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	8035	-0-	-3497	-0-	172	1	7863	3	Y	-0-					-0-

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
05	14849	X	14686	-0-	-163	-0-	742	1	13944	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	12611	-0-	-1759	-0-	735	1	11876	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	7459	-0-	-7607	-0-	536	1	6923	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	10460	-0-	-4606	-0-	1354	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	10047	-0-	-4533	-0-	1512	1	8535	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	10064	-0-	-4630	-0-	1434	1	8630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

05	19840	X	17747	-0-	-2093	-0-	660	1	17087	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	14699	-0-	-3691	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-
07	18569	X	18153	-0-	-416	-0-	658	1	17495	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17835	-0-	-114	-0-	727	1	17108	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	17055	-0-	-105	-0-	794	1	16261	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17361	-0-	-805	-0-	725	1	16636	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	1104	1	7048	3	N	23					93
							25	9									
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1063	1	6646	3	N	20					113
							22	9									
07	7781	X	7446	-0-	-335	-0-	1081	1	6353	3	Y	11	73	1			51
							12	9									
08	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	1084	1	6295	3	Y	22	2	1			71
							24	9									
09	7920	X	6896	-0-	-1024	-0-	1035	1	5840	3	Y	19					90
							21	9									
10	8184	X	7051	-0-	-1133	-0-	1062	1	5964	3	Y	23					113
							25	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

05	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	2431	1	1	2	N	-0-					-0-
							19185	3									
06	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	2530	1	1	2	N	-0-					-0-
							15777	3									
07	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	2537	1	15552	3	N	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1418	1	20	2	N	-0-					-0-
							8878	3									
09	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	1329	1	6	2	N	-0-					-0-
							9920	3									
*10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	602	1	1	2	N	-0-					-0-
							5521	3									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

05	18724	X	16457	-0-	-2267	-0-	545	1	15912	3	N	-0-					67
06	17910	X	15695	-0-	-2215	-0-	511	1	15184	3	N	-0-					67
07	17329	X	16233	-0-	-1096	-0-	527	1	15706	3	N	-0-					67
08	17329	X	15795	-0-	-1534	-0-	525	1	15270	3	N	-0-					67
09	16800	X	15055	-0-	-1745	-0-	488	1	14566	3	N	1					68
							1	9									
10	16461	X	15167	-0-	-1294	-0-	478	1	14685	3	N	4					72
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	780	1	9903	3	N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	618	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	706	1	8697	3	N	-0-					-0-
08	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	667	1	19	2	N	-0-					-0-
							8681	3									
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	569	1	4	2	N	-0-					-0-
							7111	3									
*10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	612	1	1	2	N	-0-					-0-
							6601	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

05	7161	X	6674	-0-	-487	-0-	219	1	6426	3	N	26					59
							29	9									
06	6930	X	6502	-0-	-428	-0-	211	1	6268	3	N	21					80
							23	9									
07	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	216	1	6442	3	N	29					109
							32	9									
*08	7161	X	6235	-0-	-926	-0-	206	1	6006	3	N	21					130
							23	9									
*09	6930	X	6346	-0-	-584	-0-	205	1	6141	3	N	-0-					157
10	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	194	1	5960	3	N	37	170	1			24
							41	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

05	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	435	1	12732	3	N	-0-					-0-
06	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	401	1	11933	3	N	-0-					-0-
07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	409	1	12195	3	N	-0-					-0-
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	405	1	11800	3	N	-0-					-0-
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	371	1	11075	3	N	-0-					-0-
*10	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	377	1	11577	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

05	16492	X	13732	-0-	-2760	-0-	309	1	13423	3	N	-0-					-0-
06	15960	X	12438	-0-	-3522	-0-	274	1	12164	3	N	-0-					-0-
07	14818	X	12948	-0-	-1870	-0-	286	1	12662	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	7881	-0-	-6255	-0-	177	1	7704	3	N	-0-					-0-
09	13290	X	10236	-0-	-3054	-0-	226	1	10010	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11188	-0-	-2545	-0-	240	1	10948	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

05	26350	X	24751	-0-	-1599	-0-	449	1	24302	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23431	-0-	-1679	-0-	487	1	22944	2	N	-0-					-0-
07	25327	X	23908	-0-	-1419	-0-	528	1	23380	2	N	-0-					-0-
08	25079	X	23335	-0-	-1744	-0-	518	1	22817	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	22794	-0-	-1476	-0-	472	1	22322	2	N	-0-					-0-
10	24738	X	22783	-0-	-1955	-0-	461	1	22322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	21064	-0-	-4108	-0-	690	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20373	3									
06	27240	X	22121	-0-	-5119	-0-	759	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21361	3									
07	28148	X	20143	-0-	-8005	-0-	695	1	19448	3	Y	-0-					-0-
08	28148	X	20196	-0-	-7952	-0-	672	1	43	2	Y	-0-					-0-
							19481	3									
09	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	873	1	15	2	Y	-0-					-0-
							24088	3									
10	22847	X	19336	-0-	-3511	-0-	688	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18646	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

05	23994	X	22389	-0-	-1605	-0-	530	1	21859	2	N	-0-					-0-
06	22380	X	21757	-0-	-623	-0-	542	1	21215	2	N	-0-					-0-
07	22072	X	21973	-0-	-99	-0-	559	1	21414	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	21561	-0-	-821	-0-	524	1	21037	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	20805	-0-	-945	-0-	501	1	20304	2	N	-0-					-0-
10	22475	X	20873	-0-	-1602	-0-	525	1	20348	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	390	1	16083	2	N	-0-					-0-
06	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	388	1	15171	2	N	-0-					-0-
07	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	358	1	13706	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14558	-0-	-1903	-0-	354	1	14204	2	N	-0-					-0-
09	15930	X	13085	-0-	-2845	-0-	315	1	12770	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12960	-0-	-3501	-0-	326	1	12634	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

05	26419	X	26419	-0-	-0-	-0-	957	1	1	2	N	-0-					-0-
							25461	3									
06	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	919	1	1	2	N	-0-					-0-
							24024	3									
07	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	941	1	24292	3	N	-0-					-0-
08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	849	1	53	2	N	-0-					-0-
							24360	3									
09	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	779	1	14	2	N	-0-					-0-
							21899	3									
10	23188	X	17969	-0-	-5219	-0-	611	1	2	2	N	-0-					-0-
							17356	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

05	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	725	1	21437	3	Y	-0-	47	1			3
06	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	774	1	1	2	Y	-0-					3
							21794	3									
07	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	746	1	20859	3	Y	-0-					3
08	22971	X	14701	-0-	-8270	-0-	489	1	31	2	Y	-0-					3
							14181	3									
09	22230	X	15807	-0-	-6423	-0-	552	1	9	2	Y	-0-					3
							15246	3									
10	22971	X	20045	-0-	-2926	-0-	712	1	2	2	Y	-0-					3
							19331	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	17900	-0-	-1630	-0-	396	1	17320	3	N	167	188	1			152
							184	9									
06	18900	X	13485	-0-	-5415	-0-	294	1	13034	3	Y	143	276	1			19
							157	9									
07	19530	X	19061	-0-	-469	-0-	417	1	18488	3	Y	142	2	1			159
							156	9									
08	19530	X	17759	-0-	-1771	-0-	396	1	17207	3	Y	142	172	1			129
							156	9									
09	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	390	1	17374	3	Y	158	170	1			117
							174	9									
*10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	427	1	19497	3	Y	161	172	1			106
							177	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	1305	1	1	2	N	-0-					-0-
							16566	3									
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	N	-0-					-0-
							15913	3									
07	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	1418	1	17450	3	N	-0-					-0-
08	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	1367	1	39	2	N	-0-					-0-
							17806	3									
09	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	1340	1	10	2	N	-0-					-0-
							16741	3									
10	17546	X	12227	-0-	-5319	-0-	1035	1	1	2	N	-0-					-0-
							11191	3									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

05	16833	X	14548	-0-	-2285	-0-	524	1	14024	3	N	-0-					-0-
06	17310	X	13682	-0-	-3628	-0-	502	1	1	2	N	-0-					-0-
							13179	3									
07	17887	X	12162	-0-	-5725	-0-	451	1	11711	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11502	-0-	-6385	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
							11093	3									
09	16590	X	11462	-0-	-5128	-0-	392	1	7	2	N	-0-					-0-
							11063	3									
10	14539	X	13405	-0-	-1134	-0-	454	1	2	2	N	-0-					-0-
							12949	3									

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

05	13051	X	12204	-0-	-847	-0-	534	1	11663	3	N	6					77
							7	9									
06	12480	X	11667	-0-	-813	-0-	501	1	11166	3	N	-0-					77
07	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	511	1	11429	3	N	-0-					77
08	12555	X	11871	-0-	-684	-0-	517	1	11267	3	N	79	127	1			29
							87	9									
09	12180	X	11293	-0-	-887	-0-	483	1	10791	3	N	17					46
							19	9									
10	12214	X	11331	-0-	-883	-0-	472	1	10853	3	N	5					51
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	359	1	10494	3	N	22					156
							24	9									
06	10410	X	10347	-0-	-63	-0-	335	1	9973	3	N	35	179	1			12
							39	9									
07	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	318	1	9485	3	N	30					42
							33	9									
08	10974	X	9894	-0-	-1080	-0-	327	1	9531	3	N	33					75
							36	9									
09	10620	X	9639	-0-	-981	-0-	311	1	9295	3	N	30					105
							33	9									
10	10881	X	8710	-0-	-2171	-0-	274	1	8407	3	N	26					131
							29	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1053	1	6697	3	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	994	1	5509	3	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5155	-0-	-1479	-0-	993	1	4162	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6278	-0-	-356	-0-	1020	1	5258	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	983	1	5025	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	4389	-0-	-2245	-0-	974	1	3415	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

05	20770	X	19854	-0-	-916	-0-	360	1	19494	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	19239	-0-	-711	-0-	400	1	18839	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	19686	-0-	-309	-0-	435	1	19251	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19513	-0-	-327	-0-	433	1	19080	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18915	-0-	-315	-0-	392	1	18523	2	N	-0-					-0-
10	19871	X	19176	-0-	-695	-0-	388	1	18788	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

05	24800	X	23334	-0-	-1466	-0-	774	1	22560	3	N	-0-					-0-
06	24000	X	21379	-0-	-2621	-0-	698	1	20681	3	N	-0-					-0-
07	24242	X	21817	-0-	-2425	-0-	710	1	21107	3	N	-0-					-0-
08	23343	X	21570	-0-	-1773	-0-	719	1	20851	3	N	-0-					-0-
09	22590	X	20680	-0-	-1910	-0-	673	1	20007	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	21025	-0-	-2318	-0-	665	1	20360	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

05	14105	X	13559	-0-	-546	-0-	246	1	13313	2	N	-0-					-0-
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	283	1	13340	2	N	-0-					-0-
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	309	1	13661	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	13149	-0-	-398	-0-	292	1	12857	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12633	-0-	-987	-0-	262	1	12371	2	N	-0-					-0-
10	14074	X	12682	-0-	-1392	-0-	257	1	12425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 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
05	7936	X	5398	-0-	-2538	-0-	1047	1	4344	3	N	6	172	1			14
							7	9									
06	7680	X	4269	-0-	-3411	-0-	981	1	3288	3	N	-0-					14
07	7099	X	4414	-0-	-2685	-0-	1013	1	3389	3	N	11					25
							12	9									
08	7099	X	4232	-0-	-2867	-0-	1009	1	3206	3	N	15					40
							17	9									
09	5610	X	3835	-0-	-1775	-0-	966	1	2867	3	N	2					42
							2	9									
10	5394	X	4992	-0-	-402	-0-	1028	1	3951	3	N	12					54
							13	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

05	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	818	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2080	-0-	-2390	-0-	799	1	1281	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2713	-0-	-1906	-0-	819	1	1894	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	549	-0-	-3481	-0-	529	1	20	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	653	-0-	-3247	-0-	614	1	39	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	1064	1	4824	3	N	5					152
							6	9									
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	1003	1	3964	3	N	10	152	1			10
							11	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1037	1	4103	3	N	-0-					10
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1018	1	3493	3	N	22					32
							24	9									
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	964	1	2812	3	N	5					37
							6	9									
*10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1038	1	4266	3	N	17					54
							19	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	394	1	17103	3	N	-0-					-0-
06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	375	1	16622	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	9774	-0-	-6284	-0-	216	1	9558	3	N	-0-					-0-
08	16058	X	6223	-0-	-9835	-0-	424	1	5799	3	N	-0-					-0-
09	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	461	1	18783	3	N	-0-					-0-
*10	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	400	1	18229	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	147	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	159	1	7500	2	N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	175	1	7726	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	159	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6754	-0-	-686	-0-	140	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	147	1	7127	2	N	-0-					-0-

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
05	22289	X	22108	-0-	-181	-0-	492	1	21459	3	N	143	88	1			78
							157	9									
06	20700	X	16515	-0-	-4185	-0-	361	1	15982	3	N	156	172	1			62
							172	9									
07	23095	X	15069	-0-	-8026	-0-	330	1	14656	3	N	75					137
							83	9									
08	23157	X	17935	-0-	-5222	-0-	402	1	17449	3	N	76	171	1			42
							84	9									
09	22410	X	17363	-0-	-5047	-0-	379	1	16856	3	N	116					158
							128	9									
10	22103	X	17346	-0-	-4757	-0-	369	1	16847	3	N	118	160	1			116
							130	9									

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
05	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	239	1	6977	3	N	60	183	1			29
							66	9									
06	7260	X	6897	-0-	-363	-0-	224	1	6673	3	N	-0-					29
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	264	1	7850	3	N	-0-					29
08	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	349	1	7596	3	N	95					124
							105	9									
09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	334	1	7458	3	N	-0-					124
10	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	332	1	7637	3	N	62					186
							68	9									

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
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	319	1	9356	3	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9369	-0-	-411	-0-	304	1	9065	3	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9609	-0-	-497	-0-	311	1	9298	3	Y	-0-					-0-
08	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	356	1	10384	3	Y	-0-					-0-
09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	330	1	9839	3	Y	-0-					-0-
*10	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	321	1	9872	3	Y	-0-					-0-

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
05	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	227	1	9886	3	Y	-0-					7
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	165	1	7345	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					-0-
08	7130	X	7095	-0-	-35	-0-	159	1	6936	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	139	1	6176	3	Y	-0-					-0-
*10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	676	1	7766	3	Y	-0-					-0-

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
05	25420	X	24891	-0-	-529	-0-	883	1	24008	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	24645	-0-	-45	-0-	614	1	24031	2	N	-0-					-0-
07	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	992	1	25025	2	N	-0-					-0-
08	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	942	1	24902	2	N	-0-					-0-
09	24990	X	23314	-0-	-1676	-0-	842	1	22472	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	23790	-0-	-2219	-0-	897	1	22893	2	N	-0-					-0-

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
05	20956	X	13001	-0-	-7955	-0-	461	1	12540	2	N	-0-					-0-
06	20280	X	10614	-0-	-9666	-0-	397	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	19561	X	16268	-0-	-3293	-0-	620	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	17667	-0-	-1894	-0-	644	1	17023	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17568	-0-	-1362	-0-	634	1	16934	2	N	-0-					-0-
*10	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	698	1	17812	2	N	-0-					-0-

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
05	20429	X	19358	-0-	-1071	-0-	351	1	19007	2	N	-0-					-0-
06	19680	X	18577	-0-	-1103	-0-	386	1	18191	2	N	-0-					-0-
07	19902	X	18992	-0-	-910	-0-	420	1	18572	2	N	-0-					-0-
08	19561	X	18718	-0-	-843	-0-	415	1	18303	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	18440	-0-	-490	-0-	382	1	18058	2	N	-0-					-0-
*10	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	395	1	19112	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	83	1			12
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	11	9	N	10					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
*09	14B2	EXT	870	-0-	870	870	870	1			N	-0-					26
10	14B2	EXT	900	-0-	900	1770	899	1	1	9	N	1					27

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	995	1	3024	3	N	49					181
							54	9									
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	894	1	709	3	N	48	192	1			37
							53	9									
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	959	1	1788	3	N	52					89
							57	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	942	1	1254	3	N	59					148
							65	9									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	903	1	981	3	N	38					186
							42	9									
*10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	958	1	1975	3	N	59	179	1			66
							65	9									

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

05	9362	X	7978	-0-	-1384	-0-	264	1	7714	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7842	-0-	-798	-0-	255	1	7587	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8326	-0-	-199	-0-	270	1	8056	3	Y	-0-					-0-
08	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	387	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	328	1	9797	3	Y	-0-					-0-
*10	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	312	1	9574	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

05	16926	X	13206	-0-	-3720	-0-	468	1	12738	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13676	-0-	-2494	-0-	511	1	13165	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13270	-0-	-3005	-0-	506	1	12764	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	12470	-0-	-2813	-0-	454	1	12016	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	11609	-0-	-2941	-0-	419	1	11190	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	12027	-0-	-2109	-0-	454	1	11573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	934	1	1099	3	N	8					62
							9	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	891	1	632	3	Y	-0-	62	1			-0-
07	1674	N	1157	-0-	-517	-0-	907	1	247	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2046	N	1148	-0-	-898	-0-	907	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	901	-0-	-629	-0-	871	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	906	1	219	3	Y	-0-					-0-

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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	102	1			13
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	10	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	20212	X	19466	-0-	-746	-0-	435	1	18957	3	N	67	114	1			98
							74	9									
06	19020	X	18756	-0-	-264	-0-	409	1	18168	3	N	163	165	1			96
							179	9									
07	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	439	1	19471	3	N	116	186	1			26
							128	9									
08	19468	X	18961	-0-	-507	-0-	425	1	18485	3	N	46					72
							51	9									
*09	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	449	1	19990	3	N	8					80
							9	9									
10	20026	X	19017	-0-	-1009	-0-	407	1	18608	3	N	2					82
							2	9									

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
05	18507	X	17187	-0-	-1320	-0-	569	1	16605	3	N	12					59
							13	9									
06	17190	X	16264	-0-	-926	-0-	529	1	15727	3	N	7					66
							8	9									
07	17980	X	16516	-0-	-1464	-0-	537	1	15969	3	N	9					75
							10	9									
08	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	533	1	15510	3	N	6					81
							7	9									
09	17430	X	15102	-0-	-2328	-0-	490	1	14609	3	N	3					84
							3	9									
10	17174	X	9505	-0-	-7669	-0-	300	1	9202	3	N	3					87
							3	9									

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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	22072	X	20146	-0-	-1926	-0-	452	1	19694	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	19015	-0-	-2345	-0-	419	1	18596	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	19385	-0-	-1912	-0-	428	1	18957	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	18860	-0-	-1972	-0-	425	1	18435	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19081	-0-	-719	-0-	419	1	18662	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	19649	-0-	-501	-0-	421	1	19228	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

05	20677	X	19264	-0-	-1413	-0-	456	1	18808	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18678	-0-	-1332	-0-	466	1	18212	2	N	-0-					-0-
07	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	513	1	19658	2	N	-0-					-0-
08	19995	X	19770	-0-	-225	-0-	480	1	19290	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	17854	-0-	-926	-0-	430	1	17424	2	N	-0-					-0-
10	20181	X	18645	-0-	-1536	-0-	469	1	18176	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

05	18104	X	15151	-0-	-2953	-0-	358	1	14793	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	13864	-0-	-3656	-0-	346	1	13518	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	14323	-0-	-3781	-0-	364	1	13959	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	13819	-0-	-4285	-0-	336	1	13483	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	13302	-0-	-1398	-0-	320	1	12982	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	13473	-0-	-1686	-0-	339	1	13134	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

05	14415	X	12575	-0-	-1840	-0-	446	1	12129	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12133	-0-	-1817	-0-	454	1	11679	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12178	-0-	-1586	-0-	464	1	11714	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12344	-0-	-769	-0-	450	1	11894	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11527	-0-	-773	-0-	416	1	11111	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11794	-0-	-792	-0-	445	1	11349	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

05	8618	X	7651	-0-	-967	-0-	170	1	7414	3	N	61					98
							67	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	6961	3	N	58	114	1			42
							64	9									
07	7936	X	7469	-0-	-467	-0-	241	1	7163	3	N	59					101
							65	9									
08	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	167	1	7275	3	N	59					160
							65	9									
09	7680	X	7100	-0-	-580	-0-	228	1	6809	3	N	57	180	1			37
							63	9									
10	7657	X	7414	-0-	-243	-0-	231	1	7117	3	N	60					97
							66	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

05	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	828	1	22530	2	N	-0-					-0-
06	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	865	1	22263	2	N	-0-					-0-
07	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	897	1	22619	2	N	-0-					-0-
08	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	869	1	22983	2	N	-0-					-0-
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	810	1	21620	2	N	-0-					-0-
*10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	890	1	22712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	17056	-0-	-5543	-0-	605	1	16451	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	16234	-0-	-5636	-0-	607	1	15627	2	N	-0-					-0-
07	22599	X	16248	-0-	-6351	-0-	619	1	15629	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	15519	-0-	-2709	-0-	565	1	14954	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14835	-0-	-1695	-0-	536	1	14299	2	N	-0-					-0-
*10	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	432	1	16744	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

05	16430	X	15818	-0-	-612	-0-	354	1	15464	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15875	-0-	-115	-0-	350	1	15525	3	N	-0-					-0-
07	16523	X	16212	-0-	-311	-0-	358	1	15854	3	N	-0-					-0-
*08	16523	X	15306	-0-	-1217	-0-	344	1	14962	3	N	-0-					-0-
*09	15870	X	14634	-0-	-1236	-0-	322	1	14312	3	N	-0-					-0-
10	16399	X	14968	-0-	-1431	-0-	321	1	14647	3	N	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

05	12896	X	5279	-0-	-7617	-0-	1013	1	4244	3	N	20					40
							22	9									
06	12450	X	5598	-0-	-6852	-0-	994	1	4569	3	N	32					72
							35	9									
07	6386	X	4936	-0-	-1450	-0-	160	1	4773	3	Y	3	48	1			27
							3	9									
08	5270	X	5211	-0-	-59	-0-	172	1	5011	3	Y	25	1	1			51
							28	9									
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6706	3	Y	1					52
							1	9									
*10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	220	1	6785	3	Y	49					101
							54	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

05	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	97	1	5235	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5137	-0-	-173	-0-	107	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	127	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	120	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5105	-0-	-85	-0-	106	1	4999	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	103	1	4997	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	565	1	3886	3	N	-0-					-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	676	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	657	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	562	1	2854	3	N	-0-					-0-
09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	739	1	8847	3	N	-0-					-0-
*10	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	887	1	12098	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	3	N	1					65
							1	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	248	1	7382	3	N	24					89
							26	9									
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	3	N	18					107
							20	9									
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	186	1	5435	3	N	18					125
							20	9									
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	189	1	5661	3	N	1					126
							1	9									
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	N	1					127
							1	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

05	10695	X	7903	-0-	-2792	-0-	883	1	7020	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8056	-0-	-2294	-0-	874	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	4750	-0-	-5790	-0-	867	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	2032	-0-	-7578	-0-	760	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	4618	-0-	-3452	-0-	784	1	3834	2	N	-0-					-0-
*10	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1047	1	8512	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

05	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	530	1	14403	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	533	1	13733	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	10576	-0-	-2289	-0-	403	1	10173	2	N	-0-					-0-
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	551	1	14574	2	N	-0-					-0-
09	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	519	1	13840	2	N	-0-					-0-
*10	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	572	1	14598	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

05	17701	X	13532	-0-	-4169	-0-	446	1	13036	3	N	45					254
							50	9									
06	17130	X	12762	-0-	-4368	-0-	412	1	12263	3	N	79	151	1			182
							87	9									
07	15531	X	13138	-0-	-2393	-0-	423	1	12628	3	N	79					261
							87	9									
08	14849	X	12745	-0-	-2104	-0-	420	1	12250	3	N	68	159	1			170
							75	9									
09	13290	X	12489	-0-	-801	-0-	398	1	11900	3	N	174					344
							191	9									
10	13547	X	12228	-0-	-1319	-0-	385	1	11839	3	N	4	156	1			192
							4	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	382	1	20643	2	N	-0-					-0-
06	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	395	1	18622	2	N	-0-					-0-
07	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	407	1	18014	2	N	-0-					-0-
08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	404	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	375	1	17721	2	N	-0-					-0-
*10	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	363	1	17580	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6908	-0-	-625	-0-	125	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6455	-0-	-835	-0-	134	1	6321	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6043	-0-	-1397	-0-	134	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	155	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	142	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6909	-0-	-4	-0-	140	1	6769	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

05	26846	X	22236	-0-	-4610	-0-	495	1	21547	3	N	176	123	1			93
							194	9									
06	25050	X	24773	-0-	-277	-0-	538	1	23868	3	N	334	370	1			57
							367	9									
07	24862	X	24549	-0-	-313	-0-	536	1	23783	3	N	209	178	1			88
							230	9									
08	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	552	1	23960	3	N	232	184	1			136
							255	9									
09	24780	X	23819	-0-	-961	-0-	518	1	23055	3	N	224	176	1			184
							246	9									
10	25606	X	24017	-0-	-1589	-0-	508	1	23228	3	N	255	383	1			56
							281	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

05	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	697	1	20282	3	N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	438	1	19325	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	16965	-0-	-5355	-0-	553	1	16412	3	N	-0-					-0-
08	22382	X	14616	-0-	-7766	-0-	1097	1	13519	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	12767	-0-	-8893	-0-	1228	1	11539	3	N	-0-					-0-
10	20987	X	13665	-0-	-7322	-0-	1273	1	12392	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1197	1	8707	3	N	103	183	1			80
							113	9									
06	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	1153	1	8427	3	N	73	136	1			17
							80	9									
07	6510	X	5142	-0-	-1368	-0-	1081	1	4054	3	N	6					23
							7	9									
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	1148	1	5423	3	N	2					25
							2	9									
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1084	1	6384	3	N	82	90	1			17
							90	9									
*10	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	1175	1	8482	3	N	-0-					17

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

05	16802	X	14942	-0-	-1860	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13588	-0-	-2672	-0-	508	1	13080	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14183	-0-	-2619	-0-	541	1	13642	2	N	-0-					-0-
08	16430	X	14740	-0-	-1690	-0-	537	1	14203	2	N	-0-					-0-
09	15570	X	13996	-0-	-1574	-0-	505	1	13491	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13918	-0-	-1024	-0-	525	1	13393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	201	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10690	-0-	-530	-0-	222	1	10468	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10906	-0-	-440	-0-	241	1	10665	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10758	-0-	-464	-0-	239	1	10519	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10442	-0-	-418	-0-	216	1	10226	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10389	-0-	-709	-0-	210	1	10179	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

05	15376	X	14143	-0-	-1233	-0-	464	1	13581	3	N	89	190	1			114
							98	9									
06	14880	X	13321	-0-	-1559	-0-	429	1	12776	3	N	105					219
							116	9									
07	15376	X	13623	-0-	-1753	-0-	438	1	13073	3	N	102					321
							112	9									
08	14756	X	13286	-0-	-1470	-0-	438	1	12761	3	N	79	159	1			241
							87	9									
09	13890	X	12808	-0-	-1082	-0-	411	1	12299	3	N	89					330
							98	9									
10	14136	X	12997	-0-	-1139	-0-	407	1	12503	3	N	79	313	1			96
							87	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	1136	1	6921	3	N	10					80
							11	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1050	1	5382	3	N	51					131
							56	9									
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1079	1	5355	3	N	20	131	1			20
							22	9									
08	1829	X	309	-0-	-1520	-0-	309	1			N	-0-					20
*09	1770	X	475	-0-	-1295	-0-	475	1			N	-0-					20
10	1829	X	675	-0-	-1154	-0-	675	1			N	-0-					20

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	818	1	9094	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	5120	-0-	-3400	-0-	637	1	4483	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	5182	-0-	-3622	-0-	610	1	4572	3	N	-0-					-0-
08	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	789	1	8841	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	6178	-0-	-2342	-0-	572	1	5606	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	504	-0-	-8300	-0-	422	1	82	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

05	20646	X	18745	-0-	-1901	-0-	619	1	18112	3	N	13					224
							14	9									
06	19980	X	8731	-0-	-11249	-0-	283	1	8425	3	N	21	130	1			115
							23	9									
07	20274	X	13841	-0-	-6433	-0-	450	1	13389	3	N	2					117
							2	9									
08	19592	X	13906	-0-	-5686	-0-	461	1	13441	3	N	4					121
							4	9									
09	18870	X	13350	-0-	-5520	-0-	432	1	12899	3	N	17					138
							19	9									
10	18755	X	13148	-0-	-5607	-0-	415	1	12731	3	N	2					140
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	23064	X	22102	-0-	-962	-0-	401	1	21701	2	N	-0-			-0-
06	21750	X	20922	-0-	-828	-0-	435	1	20487	2	N	-0-			-0-
07	22599	X	21337	-0-	-1262	-0-	472	1	20865	2	N	-0-			-0-
08	22599	X	21057	-0-	-1542	-0-	467	1	20590	2	N	-0-			-0-
09	21870	X	20376	-0-	-1494	-0-	422	1	19954	2	N	-0-			-0-
10	22103	X	19810	-0-	-2293	-0-	401	1	19409	2	N	-0-			-0-

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
05	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	172	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9036	-0-	-444	-0-	188	1	8848	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9260	-0-	-474	-0-	205	1	9055	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	202	1	8921	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8965	-0-	-215	-0-	186	1	8779	2	N	-0-			-0-
10	9486	X	8925	-0-	-561	-0-	181	1	8744	2	N	-0-			-0-

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
05	16554	X	15891	-0-	-663	-0-	288	1	15603	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	15364	-0-	-356	-0-	319	1	15045	2	N	-0-			-0-
07	15903	X	15006	-0-	-897	-0-	332	1	14674	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	14837	-0-	-1066	-0-	329	1	14508	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14860	-0-	-530	-0-	308	1	14552	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	14592	-0-	-1311	-0-	295	1	14297	2	N	-0-			-0-

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
05	12121	X	9558	-0-	-2563	-0-	356	1	9202	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	3730	-0-	-7460	-0-	131	1	3599	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-			-0-
08	11470	X	1181	-0-	-10289	-0-	48	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	10110	X	6870	-0-	-3240	-0-	552	1	6318	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8537	-0-	-1011	-0-	963	1	7574	2	N	-0-			-0-

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
05	15438	X	12166	-0-	-3272	-0-	591	1	11575	3	Y	-0-			-0-
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	342	1	10181	3	Y	-0-			-0-
07	8742	X	4932	-0-	-3810	-0-	161	1	4771	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	3050	-0-	-5692	-0-	424	1	2626	3	Y	-0-			-0-
09	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	776	1	9763	3	Y	-0-			-0-
*10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	447	1	13700	3	Y	-0-			-0-

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
05	19096	X	18168	-0-	-928	-0-	644	1	17524	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17182	-0-	-1298	-0-	642	1	16540	2	N	-0-			-0-
07	19096	X	17119	-0-	-1977	-0-	653	1	16466	2	N	-0-			-0-
08	19096	X	16878	-0-	-2218	-0-	615	1	16263	2	N	-0-			-0-
09	18480	X	16081	-0-	-2399	-0-	581	1	15500	2	N	-0-			-0-
10	18166	X	14737	-0-	-3429	-0-	556	1	14181	2	N	-0-			-0-

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
05	12555	X	12368	-0-	-187	-0-	278	1	12090	3	N	-0-			-0-
06	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	3	N	-0-			-0-
07	12555	X	3458	-0-	-9097	-0-	95	1	3363	3	N	-0-			-0-
08	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	470	1	13224	3	N	-0-			-0-
09	12150	X	11923	-0-	-227	-0-	263	1	11660	3	N	-0-			-0-
*10	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	273	1	12434	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	16200	-0-	-6213	-0-	383	1	15817	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	15856	-0-	-4214	-0-	395	1	15461	2	N	-0-					-0-
07	18476	X	14859	-0-	-3617	-0-	378	1	14481	2	N	-0-					-0-
08	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	435	1	17470	2	N	-0-					-0-
09	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	407	1	16500	2	N	-0-					-0-
*10	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	422	1	16341	2	N	-0-					-0-

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
05	25259	X	25259	-0-	-0-	-0-	839	1	24420	3	N	-0-					-0-
06	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	810	1	24001	3	N	-0-					-0-
07	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	759	1	22509	3	N	-0-					-0-
08	17360	X	6924	-0-	-10436	-0-	360	1	6564	3	N	-0-					-0-
09	16800	X	11256	-0-	-5544	-0-	1445	1	9811	3	N	-0-					-0-
*10	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	7224	1	11688	3	N	-0-					-0-

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
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	205	1	8886	3	N	-0-					-0-
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	624	1	9613	3	N	-0-					-0-
08	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	1401	1	21724	3	N	-0-					-0-
09	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	1286	1	18427	3	N	-0-					-0-
*10	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1173	1	13742	3	N	-0-					-0-

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
05	28985	X	22473	-0-	-6512	-0-	506	1	21967	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	21907	-0-	-1733	-0-	485	1	21422	3	N	-0-					-0-
07	24118	X	3356	-0-	-20762	-0-	75	1	3281	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	9867	-0-	-14251	-0-	387	1	9480	3	N	-0-					-0-
09	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	580	1	25670	3	N	-0-					-0-
10	22630	X	22446	-0-	-184	-0-	483	1	21963	3	N	-0-					-0-

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
05	13640	X	10241	-0-	-3399	-0-	340	1	9901	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	5594	-0-	-3136	-0-	183	1	5411	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	6922	-0-	-10841	-0-	821	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	2837	-0-	-14926	-0-	146	1	2691	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15180	-0-	-2010	-0-	335	1	14845	3	N	-0-					-0-
*10	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	550	1	16820	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	180	1	5259	3	N	21					80
							23	9									
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	218	1	6498	3	N	24	61	1			43
							26	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	218	1	6486	3	N	17					60
							19	9									
08	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	292	1	8524	3	N	25					85
							28	9									
09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	289	1	8648	3	N	15					100
							17	9									
*10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	309	1	9498	3	N	24					124
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	191	1	10316	2	N	-0-					-0-
06	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	228	1	10720	2	N	-0-					-0-
07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
08	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	241	1	10610	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9525	-0-	-495	-0-	197	1	9328	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9116	-0-	-1238	-0-	185	1	8931	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	154	1	4520	3	N	83					207
							91	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4228	3	N	62	180	1			89
							68	9									
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	248	1	7381	3	N	65					154
							72	9									
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	224	1	6538	3	N	68	178	1			44
							75	9									
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179	1	5360	3	N	50					94
							55	9									
10	7688	X	5760	-0-	-1928	-0-	180	1	5530	3	N	45					139
							50	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	198	1	5780	3	N	40					87
							44	9									
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	162	1	4809	3	N	32					119
							35	9									
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	3	Y	2	80	1			41
							2	9									
08	868	X	491	-0-	-377	-0-	16	1	456	3	Y	17	2	1			56
							19	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	132	1	3933	3	Y	35					91
							39	9									
*10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	8					99
							9	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

05	14880	X	14253	-0-	-627	-0-	472	1	13781	3	N	-0-					81
06	14370	X	14126	-0-	-244	-0-	459	1	13667	3	N	-0-					81
07	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	477	1	14214	3	N	-0-					81
08	14663	X	14540	-0-	-123	-0-	483	1	14050	3	Y	6	86	1			1
							7	9									
09	14130	X	13952	-0-	-178	-0-	453	1	13485	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	14694	X	14261	-0-	-433	-0-	450	1	13810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 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
05	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	696	1	20313	3	N	-0-					51
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	642	1	19088	3	N	-0-					51
07	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	639	1	19028	3	N	-0-					51
08	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	649	1	18878	3	Y	-0-	51	1			-0-
09	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	621	1	18497	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	601	1	18440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

05	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	486	1	14185	3	N	-0-					-0-
06	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	453	1	13498	3	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	475	1	14151	3	N	-0-					-0-
08	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	488	1	14218	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14113	-0-	-77	-0-	458	1	13655	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	13808	-0-	-855	-0-	436	1	13372	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

05	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	531	1	15533	3	N	-0-					-0-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	489	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	493	1	14687	3	N	-0-					-0-
08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	502	1	14611	3	N	-0-					-0-
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	472	1	14079	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	14234	-0-	-491	-0-	449	1	13785	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	858	1	6049	3	N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	816	1	5546	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	818	1	4964	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	4892	-0-	-2021	-0-	792	1	4100	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	3682	-0-	-3008	-0-	660	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	5292	-0-	-1621	-0-	790	1	4502	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	374	1	10929	3	N	29					60
							32	9									
06	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	395	1	11781	3	N	36					96
							40	9									
07	13268	X	11891	-0-	-1377	-0-	385	1	11488	3	Y	16	77	1			35
							18	9									
08	13268	X	11326	-0-	-1942	-0-	374	1	10907	3	Y	41	2	1			74
							45	9									
09	12840	X	11240	-0-	-1600	-0-	363	1	10840	3	Y	34					108
							37	9									
10	12617	X	11678	-0-	-939	-0-	367	1	11283	3	Y	25	116	1			17
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	903	1	102	3	N	5					49
							6	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	885	1	452	3	Y	-0-	49	1			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	913	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	769	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	670	1	287	3	Y	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	692	1	310	3	Y	-0-					-0-

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
05	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	840	1	3873	3	N	9					63
							10	9									
06	6180	X	690	-0-	-5490	-0-	690	1			Y	-0-	56	1			7
07	7750	X	2437	-0-	-5313	-0-	765	1	1670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	7750	X	1708	-0-	-6042	-0-	744	1	955	3	Y	8					15
							9	9									
09	7500	X	3813	-0-	-3687	-0-	790	1	3003	3	Y	18					33
							20	9									
10	4712	X	4203	-0-	-509	-0-	823	1	3370	3	Y	9					42
							10	9									

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
05	23126	X	21531	-0-	-1595	-0-	713	1	20818	3	N	-0-					-0-
06	22200	X	20768	-0-	-1432	-0-	676	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	22785	X	20570	-0-	-2215	-0-	668	1	19902	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	19338	-0-	-3447	-0-	643	1	18695	3	N	-0-					-0-
09	20970	X	19869	-0-	-1101	-0-	645	1	19224	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	20627	-0-	-918	-0-	652	1	19975	3	N	-0-					-0-

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
05	5487	X	4709	-0-	-778	-0-	85	1	4624	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	101	1	4757	2	N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	111	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	110	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	103	1	4884	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	93	1	4489	2	N	-0-					-0-

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
05	6696	X	1417	-0-	-5279	-0-	731	1	686	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	485	-0-	-5995	-0-	485	1			N	-0-					-0-
07	5828	X	1809	-0-	-4019	-0-	748	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	1192	1	4436	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1170	1	3480	2	N	-0-					-0-
*10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-					-0-

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
05	17825	X	16074	-0-	-1751	-0-	600	1	15474	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	11200	-0-	-5360	-0-	393	1	10807	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	15700	-0-	-1412	-0-	569	1	15131	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	15625	-0-	-1487	-0-	636	1	14989	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14212	-0-	-1838	-0-	663	1	13549	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	14702	-0-	-1387	-0-	612	1	14090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					49
06	1620	X	871	-0-	-749	-0-	870	1	1	9	N	1					50
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	920	1	603	3	N	8					58
							9	9									
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	922	1	663	3	N	8					66
							9	9									
09	890	X	890	-0-	-0-	-0-	870	1	20	9	N	18					84
10	1519	X	900	-0-	-619	-0-	899	1	1	9	N	1	53	1			32

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
05	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	416	1	18157	3	N	62					213
							68	9									
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	596	1	17753	3	N	31	175	1			69
							34	9									
07	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	634	1	18890	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
08	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	638	1	18597	3	Y	47	2	1			80
							52	9									
09	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	603	1	18021	3	Y	41					121
							45	9									
*10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	610	1	18770	3	Y	40	120	1			41
							44	9									

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
05	17887	X	15645	-0-	-2242	-0-	370	1	15275	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15340	-0-	-1970	-0-	382	1	14958	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	11433	-0-	-6454	-0-	291	1	11142	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	9430	-0-	-6225	-0-	229	1	9201	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	10437	-0-	-4893	-0-	251	1	10186	2	N	-0-					-0-
10	15841	X	14774	-0-	-1067	-0-	372	1	14402	2	N	-0-					-0-

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
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	290	1	8455	3	N	-0-					-0-
06	9180	X	8472	-0-	-708	-0-	276	1	8196	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8211	-0-	-1275	-0-	267	1	7944	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	7893	-0-	-1593	-0-	263	1	7630	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	7292	-0-	-1558	-0-	237	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7290	-0-	-1452	-0-	231	1	7059	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	12324	-0-	-4602	-0-	446	1	11878	3	N	-0-					-0-
06	16380	X	9837	-0-	-6543	-0-	362	1	1	2	N	-0-					-0-
							9474	3									
07	16926	X	12331	-0-	-4595	-0-	460	1	11871	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	16875	-0-	-51	-0-	567	1	35	2	N	-0-					-0-
							16273	3									
09	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	538	1	9	2	N	-0-					-0-
							15110	3									
*10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	485	1	2	2	N	-0-					-0-
							13753	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	18631	-0-	-1147	-0-	418	1	18213	3	Y	-0-					-0-
06	18240	X	17598	-0-	-642	-0-	387	1	17211	3	Y	-0-					-0-
07	19499	X	18192	-0-	-1307	-0-	401	1	17791	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	17965	-0-	-1534	-0-	404	1	17561	3	Y	-0-					-0-
09	18870	X	17487	-0-	-1383	-0-	384	1	17103	3	Y	-0-					-0-
10	18631	X	18199	-0-	-432	-0-	389	1	17810	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11014	-0-	-1045	-0-	200	1	10814	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10573	-0-	-887	-0-	220	1	10353	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10804	-0-	-604	-0-	239	1	10565	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10636	-0-	-772	-0-	236	1	10400	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10482	-0-	-198	-0-	217	1	10265	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10603	-0-	-402	-0-	215	1	10388	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13562	-0-	-1845	-0-	246	1	13316	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	8310	-0-	-5520	-0-	173	1	8137	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	9221	-0-	-4822	-0-	730	1	8491	2	N	-0-					-0-
08	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	502	1	16511	2	N	-0-					-0-
09	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	335	1	15867	2	N	-0-					-0-
*10	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	341	1	16512	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	8851	-0-	-1255	-0-	161	1	8690	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8430	-0-	-1110	-0-	175	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8676	-0-	-1120	-0-	192	1	8484	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8457	-0-	-1060	-0-	188	1	8269	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8262	-0-	-588	-0-	171	1	8091	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8476	-0-	-390	-0-	172	1	8304	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	20337	-0-	-3006	-0-	369	1	19968	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	19449	-0-	-2721	-0-	404	1	19045	2	N	-0-					-0-
07	22289	X	19970	-0-	-2319	-0-	441	1	19529	2	N	-0-					-0-
08	21855	X	19544	-0-	-2311	-0-	434	1	19110	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18973	-0-	-1247	-0-	393	1	18580	2	N	-0-					-0-
10	20336	X	19235	-0-	-1101	-0-	389	1	18846	2	N	-0-					-0-

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
05	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	673	1	18310	2	N	-0-					-0-
06	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	711	1	18305	2	N	-0-					-0-
07	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	751	1	18949	2	N	-0-					-0-
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	679	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	566	1	15115	2	N	-0-					-0-
*10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	707	1	18043	2	N	-0-					-0-

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
05	22103	X	17461	-0-	-4642	-0-	619	1	16842	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	11430	-0-	-10590	-0-	427	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	13158	-0-	-9596	-0-	502	1	12656	2	N	-0-					-0-
08	22754	X	16506	-0-	-6248	-0-	601	1	15905	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	16895	-0-	-1555	-0-	610	1	16285	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16920	-0-	-533	-0-	638	1	16282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

05	13702	X	11108	-0-	-2594	-0-	202	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	8416	-0-	-4574	-0-	175	1	8241	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7669	-0-	-5227	-0-	169	1	7500	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11023	-0-	-788	-0-	245	1	10778	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	11016	-0-	-324	-0-	228	1	10788	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	11038	-0-	-60	-0-	223	1	10815	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

05	12183	X	10736	-0-	-1447	-0-	240	1	10496	3	Y	-0-					5
06	11790	X	10018	-0-	-1772	-0-	221	1	9797	3	Y	-0-					5
07	12183	X	10065	-0-	-2118	-0-	222	1	9843	3	Y	-0-					5
08	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	249	1	10809	3	Y	-0-					5
09	10980	X	10697	-0-	-283	-0-	235	1	10462	3	Y	-0-					5
10	10726	X	9823	-0-	-903	-0-	211	1	9612	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1204	1	580	3	N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1232	1	1309	3	N	-0-					-0-
07	1116	X	1029	-0-	-87	-0-	931	1	98	3	N	-0-					-0-
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1270	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1054	1	110	3	N	-0-					-0-
*10	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	968	1	222	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

05	12958	X	10046	-0-	-2912	-0-	368	1	9678	3	N	-0-					-0-
06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	436	1	11269	3	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	458	1	11687	3	N	-0-					-0-
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	397	1	25	2	N	-0-					-0-
							11251	3									
09	11700	X	10084	-0-	-1616	-0-	350	1	6	2	N	-0-					-0-
							9728	3									
10	12152	X	10443	-0-	-1709	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
							10083	3									

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

05	17236	X	16555	-0-	-681	-0-	544	1	15910	3	N	92	152	1			137
							101	9									
06	16830	X	16090	-0-	-740	-0-	519	1	15459	3	N	102					239
							112	9									
07	17391	X	15993	-0-	-1398	-0-	516	1	15402	3	N	68	174	1			133
							75	9									
08	17391	X	16535	-0-	-856	-0-	545	1	15901	3	N	81					214
							89	9									
09	16440	X	14559	-0-	-1881	-0-	469	1	14017	3	N	66	155	1			125
							73	9									
*10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	521	1	16024	3	N	99	152	1			72
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	11618	-0-	-2456	-0-	383 15	1 9	11220	3	N	14	180	1			16
06	13620	X	10654	-0-	-2966	-0-	345 34	1 9	10275	3	N	31					47
07	14074	X	10575	-0-	-3499	-0-	342 33	1 9	10200	3	N	30					77
08	14074	X	12432	-0-	-1642	-0-	410 46	1 9	11976	3	N	42					119
09	13620	X	12015	-0-	-1605	-0-	388 35	1 9	11592	3	N	32					151
10	11625	X	11531	-0-	-94	-0-	363 18	1 9	11150	3	N	16	132	1			35

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
05	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	581 339	1 9	16984	3	N	308	369	1			128
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	547 293	1 9	16270	3	N	266	178	1			216
07	18414	X	17533	-0-	-881	-0-	560 287	1 9	16686	3	N	261	363	1			114
08	18414	X	17243	-0-	-1171	-0-	562 304	1 9	16377	3	N	276	352	1			38
09	17370	X	16910	-0-	-460	-0-	539 261	1 9	16110	3	N	237	182	1			93
10	17918	X	17306	-0-	-612	-0-	536 321	1 9	16449	3	N	292	344	1			41

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
05	9858	X	9459	-0-	-399	-0-	310 69	1 9	9080	3	N	63	162	1			68
06	9540	X	9408	-0-	-132	-0-	304 47	1 9	9057	3	N	43					111
07	9858	X	9838	-0-	-20	-0-	318 34	1 9	9486	3	N	31					142
08	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	300 32	1 9	8741	3	N	29					171
*09	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	315 43	1 9	9401	3	Y	39	210	1			-0-
*10	9827	X	9653	-0-	-174	-0-	303 31	1 9	9319	3	Y	28	2	1			26

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
05	11625	X	10513	-0-	-1112	-0-	191	1	10322	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10070	-0-	-1120	-0-	209	1	9861	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10371	-0-	-1192	-0-	229	1	10142	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10349	-0-	-532	-0-	230	1	10119	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	208	1	9836	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	10110	-0-	-399	-0-	205	1	9905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6683	-0-	-261	-0-	217	1	6344	3	N	111	149	1			88
							122	9									
06	6900	X	5410	-0-	-1490	-0-	172	1	5121	3	N	106					194
							117	9									
07	7130	X	5700	-0-	-1430	-0-	184	1	5493	3	N	21					215
							23	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	239	1	6940	3	N	88	160	1			143
							97	9									
09	6510	X	6505	-0-	-5	-0-	207	1	6195	3	N	94					237
							103	9									
10	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	199	1	6105	3	N	99	168	1			168
							109	9									

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
05	20491	X	19284	-0-	-1207	-0-	74	1	19210	3	N	-0-					-0-
06	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19818	3									
07	20181	X	20077	-0-	-104	-0-	81	1	19996	3	N	-0-					-0-
08	20181	X	19338	-0-	-843	-0-	90	1	42	2	N	-0-					-0-
							19206	3									
09	19830	X	18073	-0-	-1757	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17993	3									
10	20491	X	18516	-0-	-1975	-0-	71	1	2	2	N	-0-					-0-
							18443	3									

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
05	16957	X	14069	-0-	-2888	-0-	510	1	13559	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	12259	-0-	-3011	-0-	452	1	1	2	N	-0-					-0-
							11806	3									
07	15438	X	12663	-0-	-2775	-0-	472	1	12191	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	12239	-0-	-1928	-0-	411	1	26	2	N	-0-					-0-
							11802	3									
09	13710	X	10401	-0-	-3309	-0-	357	1	6	2	N	-0-					-0-
							10038	3									
10	14074	X	11271	-0-	-2803	-0-	384	1	1	2	N	-0-					-0-
							10886	3									

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
05	19220	X	15215	-0-	-4005	-0-	503	1	14695	3	N	15	123	1			5
							17	9									
06	17940	X	13872	-0-	-4068	-0-	451	1	13411	3	N	9					14
							10	9									
07	18042	X	14740	-0-	-3302	-0-	479	1	14255	3	N	5					19
							6	9									
08	16802	X	15197	-0-	-1605	-0-	504	1	14682	3	N	10					29
							11	9									
09	15240	X	14466	-0-	-774	-0-	469	1	13982	3	N	14					43
							15	9									
10	15221	X	15086	-0-	-135	-0-	476	1	14602	3	N	7					50
							8	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12332	-0-	-657	-0-	437	1	11895	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11511	-0-	-939	-0-	430	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11301	-0-	-1316	-0-	431	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10699	-0-	-1887	-0-	390	1	10309	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10007	-0-	-2173	-0-	361	1	9646	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	10165	-0-	-2173	-0-	383	1	9782	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	429	1	11659	2	N	-0-					-0-
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	469	1	12088	2	N	-0-					-0-
07	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	466	1	11754	2	N	-0-					-0-
08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	388	1	10271	2	N	-0-					-0-
09	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	329	1	8789	2	N	-0-					-0-
*10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	363	1	9276	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	13341	-0-	-3182	-0-	441	1	12894	3	N	5					51
							6	9									
06	15990	X	13501	-0-	-2489	-0-	439	1	13053	3	N	8					59
							9	9									
07	14942	X	13545	-0-	-1397	-0-	440	1	13101	3	N	4					63
							4	9									
08	14942	X	13328	-0-	-1614	-0-	442	1	12871	3	Y	14	73	1			4
							15	9									
09	14460	X	11979	-0-	-2481	-0-	388	1	11574	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
10	13950	X	11784	-0-	-2166	-0-	371	1	11409	3	Y	4	1	1			11
							4	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	173	1	9369	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	178	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8731	-0-	-1468	-0-	193	1	8538	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	197	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	8417	-0-	-973	-0-	174	1	8243	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8332	-0-	-1216	-0-	169	1	8163	2	N	-0-					-0-

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8729	-0-	-1594	-0-	287	1	8370	3	N	65					130
							72	9									
06	9990	X	6567	-0-	-3423	-0-	212	1	6318	3	N	34	143	1			21
							37	9									
07	10323	X	6255	-0-	-4068	-0-	202	1	6034	3	N	17					38
							19	9									
08	10323	X	6639	-0-	-3684	-0-	219	1	6385	3	N	32					70
							35	9									
09	8460	X	7820	-0-	-640	-0-	250	1	7476	3	N	85					155
							94	9									
10	8742	X	7942	-0-	-800	-0-	248	1	7620	3	N	67	203	1			19
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	523	1	15317	3	N	38					88
							42	9									
06	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	505	1	15033	3	Y	-0-	77	1			11
07	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	506	1	15081	3	Y	62	3	1			70
							68	9									
08	15903	X	13931	-0-	-1972	-0-	460	1	13427	3	Y	40					110
							44	9									
09	15540	X	13251	-0-	-2289	-0-	428	1	12786	3	Y	34					144
							37	9									
10	16058	X	12902	-0-	-3156	-0-	406	1	12467	3	Y	26	111	1			59
							29	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	17198	-0-	-162	-0-	312	1	16886	2	N	-0-					-0-
06	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	375	1	17652	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	17286	-0-	-1035	-0-	382	1	16904	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15997	-0-	-2324	-0-	355	1	15642	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	15687	-0-	-2343	-0-	325	1	15362	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	15958	-0-	-2673	-0-	323	1	15635	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	448	1	24236	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	543	1	25587	2	N	-0-					-0-
07	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	599	1	26514	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	609	1	26826	2	N	-0-					-0-
09	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	589	1	27867	2	N	-0-					-0-
*10	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	632	1	30576	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	167	1	7267	3	N	112	161	1			25
							123	9									
06	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	344	1	10234	3	N	90					115
							99	9									
07	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	331	1	9886	3	N	103	149	1			69
							113	9									
08	9672	X	6797	-0-	-2875	-0-	224	1	6540	3	N	30					99
							33	9									
09	10680	X	8640	-0-	-2040	-0-	274	1	8186	3	N	164	181	1			82
							180	9									
10	11036	X	8241	-0-	-2795	-0-	258	1	7919	3	N	58					140
							64	9									

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
05	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	356	1	15474	3	N	-0-					-0-
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	330	1	14595	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	8134	-0-	-6374	-0-	180	1	7954	3	N	-0-					-0-
08	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	404	1	17479	3	N	-0-					-0-
09	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	479	1	14256	3	N	-0-					-0-
*10	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	595	1	18170	3	N	-0-					-0-

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 #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	154	1	6668	3	N	-0-			-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	135	1	5950	3	N	-0-			-0-
07	6665	X	5833	-0-	-832	-0-	129	1	5704	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	4967	-0-	-1853	-0-	113	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	4999	-0-	-1601	-0-	111	1	4888	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	126	1	5699	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	5840	-0-	-22246	-0-	132	1	5708	3	N	-0-			-0-
06	26940	X	5785	-0-	-21155	-0-	129	1	5656	3	N	-0-			-0-
07	26567	X	25799	-0-	-768	-0-	573	1	25226	3	N	-0-			-0-
08	25792	X	25682	-0-	-110	-0-	580	1	25102	3	N	-0-			-0-
09	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-	543	1	24000	3	N	-0-			-0-
10	25792	X	25163	-0-	-629	-0-	797	1	24366	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	983	1	572	3	N	-0-			9
06	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	1476	1	13556	3	N	-0-			9
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	1315	1	7765	3	N	-0-			9
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1210	1	4537	3	N	-0-			9
09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1134	1	3395	3	N	-0-			9
*10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	1150	1	2939	3	N	-0-			9

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	372	1	20121	2	N	-0-			-0-
06	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	434	1	20464	2	N	-0-			-0-
07	19716	X	2183	-0-	-17533	-0-	48	1	2135	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	2892	-0-	-17599	-0-	64	1	2828	2	N	-0-			-0-
09	20910	X	2313	-0-	-18597	-0-	48	1	2265	2	N	-0-			-0-
10	21607	X	2913	-0-	-18694	-0-	572	1	2341	2	N	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 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
05	4929	X	2615	-0-	-2314	-0-	780	1	1835	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	105	-0-	-4665	-0-	105	1			N	-0-			-0-
07	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	831	1	2968	2	N	-0-			-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1027	1	8310	2	N	-0-			-0-
09	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	978	1	7683	2	N	-0-			-0-
*10	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1016	1	7730	2	N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	10562	-0-	-2768	-0-	238	1	10324	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	9837	-0-	-2793	-0-	218	1	9619	3	N	-0-			-0-
07	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	354	1	10494	3	N	-0-			-0-
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	248	1	10733	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	9817	-0-	-413	-0-	217	1	9600	3	N	-0-			-0-
*10	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	382	1	11690	3	N	-0-			-0-

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
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	928	1	830	3	N	-0-	83	1			26
06	900	N	325	-0-	-575	-0-	319	1	6	9	N	5					31
07	2635	N	485	-0-	-2150	-0-	16	1	467	3	N	2					33
							2	9									
08	1767	N	953	-0-	-814	-0-	870	1	83	3	N	-0-					33
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	1			N	-0-					33
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	36	1			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

05	19127	X	18487	-0-	-640	-0-	656	1	17831	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17515	-0-	-875	-0-	655	1	16860	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	18174	-0-	-829	-0-	693	1	17481	2	N	-0-					-0-
08	19003	X	17828	-0-	-1175	-0-	650	1	17178	2	N	-0-					-0-
09	18090	X	16765	-0-	-1325	-0-	605	1	16160	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	17001	-0-	-1475	-0-	641	1	16360	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

05	39373	X	39373	-0-	-0-	-0-	1288	1	1	2	Y	9	78	1			14
							38074	3	10	9							
06	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	968	1	1	2	Y	-0-					14
							27254	3									
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	956	1	26739	3	Y	-0-					14
08	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	1207	1	76	2	Y	-0-					14
							34983	3									
09	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	852	1	15	2	Y	-0-					14
							23535	3									
*10	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	971	1	3	2	Y	-0-					14
							26338	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1004	1	3064	3	N	12	163	1			23
							13	9									
06	3540	X	3024	-0-	-516	-0-	912	1	2104	3	N	7					30
							8	9									
07	3658	X	872	-0-	-2786	-0-	868	1	4	9	N	4					34
08	3658	X	1269	-0-	-2389	-0-	881	1	377	3	N	10					44
							11	9									
09	3540	X	1312	-0-	-2228	-0-	856	1	456	3	N	-0-					44
10	3658	X	1240	-0-	-2418	-0-	880	1	360	3	N	-0-					44

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

05	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	354	1	15350	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	14431	-0-	-299	-0-	319	1	14112	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14145	-0-	-1882	-0-	313	1	13832	3	N	-0-					-0-
08	16027	X	14120	-0-	-1907	-0-	319	1	13801	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	13880	-0-	-1630	-0-	306	1	13574	3	N	-0-					-0-
10	15717	X	14368	-0-	-1349	-0-	309	1	14059	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

05	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	451	1	24409	2	N	-0-					-0-
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	444	1	20936	2	N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	446	1	8013	2	N	-0-					-0-
08	93	X	43	-0-	-50	-0-	43	1			N	-0-					-0-
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	147	1	159	2	N	-0-					-0-
10	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6454	-0-	-893	-0-	144	1	6310	3	N	-0-			-0-
06	7110	X	5908	-0-	-1202	-0-	130	1	5778	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	5799	-0-	-1548	-0-	128	1	5671	3	N	-0-			-0-
08	7347	X	6486	-0-	-861	-0-	146	1	6340	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6505	-0-	-65	-0-	142	1	6363	3	N	-0-			-0-
*10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	145	1	6633	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

05	22785	X	20554	-0-	-2231	-0-	373	1	20181	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	19005	-0-	-2535	-0-	395	1	18610	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19155	-0-	-2483	-0-	423	1	18732	2	N	-0-			-0-
08	21080	X	19102	-0-	-1978	-0-	424	1	18678	2	N	-0-			-0-
09	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	418	1	19795	2	N	-0-			-0-
*10	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	485	1	23496	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	179	1	9656	2	N	-0-			-0-
06	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	189	1	8921	2	N	-0-			-0-
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	204	1	9038	2	N	-0-			-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	206	1	9087	2	N	-0-			-0-
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	185	1	8749	2	N	-0-			-0-
10	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	176	1	8527	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

05	10664	X	4988	-0-	-5676	-0-	1140	1	3848	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	8870	-0-	-1450	-0-	1242	1	7628	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10136	-0-	-528	-0-	1315	1	8821	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	3522	-0-	-7142	-0-	1169	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	4880	-0-	-4000	-0-	1159	1	3721	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	5585	-0-	-4552	-0-	693	1	4892	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

05	34565	X	29692	-0-	-4873	-0-	1461	1	28231	2	N	-0-			-0-
06	32820	X	28686	-0-	-4134	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-			-0-
07	32550	X	29310	-0-	-3240	-0-	1344	1	27966	2	N	-0-			-0-
08	32488	X	27078	-0-	-5410	-0-	1268	1	25810	2	N	-0-			-0-
09	29670	X	26546	-0-	-3124	-0-	1194	1	25352	2	N	-0-			-0-
10	29698	X	29138	-0-	-560	-0-	1252	1	27886	2	N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	158	1	8563	2	N	-0-			-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	175	1	8259	2	N	-0-			-0-
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	183	1	8111	2	N	-0-			-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	175	1	7713	2	N	-0-			-0-
09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	164	1	7781	2	N	-0-			-0-
*10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	163	1	7874	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17268	-0-	-2696	-0-	389	1	16879	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	16550	-0-	-2080	-0-	366	1	16184	3	N	-0-					-0-
07	19251	X	17644	-0-	-1607	-0-	391	1	17253	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	17316	-0-	-1346	-0-	391	1	16925	3	N	-0-					-0-
09	17220	X	17104	-0-	-116	-0-	378	1	16726	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	16727	-0-	-912	-0-	361	1	16366	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	179	1	9686	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	9126	-0-	-2604	-0-	190	1	8936	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9403	-0-	-2098	-0-	208	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9404	-0-	-1260	-0-	209	1	9195	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9400	-0-	-500	-0-	195	1	9205	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9326	-0-	-532	-0-	189	1	9137	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

05	22754	X	20369	-0-	-2385	-0-	666	1	19703	3	Y	-0-					-0-
06	22020	X	20733	-0-	-1287	-0-	711	1	1	2	Y	-0-					-0-
							20021	3									
07	21142	X	15761	-0-	-5381	-0-	544	1	15217	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	15612	-0-	-5530	-0-	519	1	33	2	Y	-0-					-0-
							15060	3									
09	20730	X	15867	-0-	-4863	-0-	554	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15304	3									
10	21421	X	16401	-0-	-5020	-0-	583	1	2	2	Y	-0-					-0-
							15816	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

05	25048	X	21150	-0-	-3898	-0-	692	1	20458	3	Y	-0-					5
06	21960	X	19562	-0-	-2398	-0-	671	1	1	2	Y	-0-					5
							18890	3									
07	22692	X	20120	-0-	-2572	-0-	694	1	19426	3	Y	-0-					5
08	22692	X	19919	-0-	-2773	-0-	663	1	42	2	Y	-0-					5
							19214	3									
09	21960	X	18080	-0-	-3880	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					5
							17438	3									
10	21142	X	19526	-0-	-1616	-0-	694	1	2	2	Y	-0-					5
							18830	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

05	24862	X	22003	-0-	-2859	-0-	720	1	1	2	Y	-0-					-0-
							21282	3									
06	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	760	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21411	3									
07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	792	1	22142	3	Y	-0-					-0-
08	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	757	1	48	2	Y	-0-					-0-
							21949	3									
09	21660	X	21331	-0-	-329	-0-	745	1	12	2	Y	-0-					-0-
							20574	3									
10	22382	X	21470	-0-	-912	-0-	764	1	3	2	Y	-0-					-0-
							20703	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	19188	-0-	-2388	-0-	636	1	18552	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	17837	-0-	-1813	-0-	581	1	17256	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18151	-0-	-1348	-0-	590	1	17561	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17931	-0-	-1568	-0-	596	1	17335	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	17829	-0-	-981	-0-	579	1	17250	3	N	-0-					-0-
10	19189	X	18252	-0-	-937	-0-	577	1	17675	3	N	-0-					-0-

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
05	33263	X	28399	-0-	-4864	-0-	1398	1	27001	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	28255	-0-	-3935	-0-	1237	1	27018	2	N	-0-					-0-
07	31434	X	27457	-0-	-3977	-0-	1259	1	26198	2	N	-0-					-0-
08	31000	X	25240	-0-	-5760	-0-	1182	1	24058	2	N	-0-					-0-
09	28260	X	24944	-0-	-3316	-0-	1122	1	23822	2	N	-0-					-0-
10	29202	X	27180	-0-	-2022	-0-	1168	1	26012	2	N	-0-					-0-

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
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8264	3	N	42	101	1			50
							46	9									
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	268	1	8010	3	N	46					96
							51	9									
07	8897	X	7074	-0-	-1823	-0-	227	1	6803	3	N	40					136
							44	9									
08	8897	X	8077	-0-	-820	-0-	267	1	7771	3	N	35					171
							39	9									
09	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	255	1	7623	3	N	10	174	1			7
							11	9									
10	8618	X	8500	-0-	-118	-0-	266	1	8180	3	N	49					56
							54	9									

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
05	15407	X	15228	-0-	-179	-0-	342	1	14878	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	15840	X	14466	-0-	-1374	-0-	319	1	14146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	16368	X	14982	-0-	-1386	-0-	331	1	14651	3	Y	-0-					-0-
08	16368	X	4624	-0-	-11744	-0-	104	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	15030	X	531	-0-	-14499	-0-	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	15221	X	981	-0-	-14240	-0-	21	1	960	3	Y	-0-					-0-

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
05	8804	X	6252	-0-	-2552	-0-	139	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	5872	-0-	-2198	-0-	129	1	5743	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	6173	-0-	-2166	-0-	136	1	6037	3	N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	159	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	159	1	7124	3	N	-0-					-0-
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	147	1	6727	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	144	1	6256	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	133	1	5889	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6084	-0-	-395	-0-	135	1	5949	3	N	-0-					-0-
08	6386	X	5962	-0-	-424	-0-	135	1	5827	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	124	1	5491	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	5579	-0-	-807	-0-	120	1	5459	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	301	1	8781	3	N	-0-					-0-
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	257	1	7636	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	704	-0-	-5155	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	225	1	9744	3	N	-0-					-0-
09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	248	1	10964	3	N	-0-					-0-
*10	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	183	1	8292	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

05	24955	X	10170	-0-	-14785	-0-	185	1	9985	2	N	-0-					-0-
06	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	507	1	23880	2	N	-0-					-0-
07	24955	X	21932	-0-	-3023	-0-	485	1	21447	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21304	-0-	-1171	-0-	473	1	20831	2	N	-0-					-0-
09	24390	X	21762	-0-	-2628	-0-	451	1	21311	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	20691	-0-	-4512	-0-	419	1	20272	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

05	24428	X	6205	-0-	-18223	-0-	113	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	23640	X	23568	-0-	-72	-0-	490	1	23078	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	22025	-0-	-2310	-0-	487	1	21538	2	N	-0-					-0-
08	24335	X	15338	-0-	-8997	-0-	385	1	14953	2	N	-0-					-0-
09	23580	X	596	-0-	-22984	-0-	12	1	584	2	N	-0-					-0-
10	24366	X	1982	-0-	-22384	-0-	222	1	1760	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

05	18507	X	9921	-0-	-8586	-0-	609	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	1136	1	26649	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	18005	-0-	-502	-0-	528	1	17477	2	N	-0-					-0-
08	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	554	1	19796	2	N	-0-					-0-
09	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	535	1	25305	2	N	-0-					-0-
*10	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-	626	1	30288	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

05	5642	X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			Y	-0-					108
06	5460	X	4675	-0-	-785	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-					108
07	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	Y	-0-					108
08	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	305	1	8881	3	Y	-0-					108
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	281	1	8354	3	Y	-0-					108
10	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	292	1	8945	3	Y	-0-					108

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

05	39055	X	39055	-0-	-0-	-0-	1278	1	1	2	Y	-0-					96
							37776	3									
06	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	988	1	2	2	Y	-0-					96
							27818	3									
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	1110	1	31053	3	Y	-0-					96
08	31982	X	31982	-0-	-0-	-0-	1064	1	67	2	Y	-0-					96
							30851	3									
09	30456	X	30456	-0-	-0-	-0-	1063	1	18	2	Y	-0-					96
							29375	3									
*10	29733	X	29733	-0-	-0-	-0-	1057	1	4	2	Y	-0-					96
							28672	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24521	X	20723	-0-	-3798	-0-	678	1	20045	3	Y	-0-					34
06	24660	X	21839	-0-	-2821	-0-	749	1	1	2	Y	-0-					34
							21089	3									
07	25482	X	20777	-0-	-4705	-0-	717	1	20060	3	Y	-0-					34
08	25482	X	21351	-0-	-4131	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					34
							20596	3									
09	23010	X	22605	-0-	-405	-0-	789	1	13	2	Y	-0-					34
							21803	3									
*10	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	846	1	3	2	Y	-0-					34
							22930	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

05	26272	X	26272	-0-	-0-	-0-	860	1	1	2	Y	-0-					4
							25411	3									
06	25290	X	24124	-0-	-1166	-0-	827	1	1	2	Y	-0-					4
							23296	3									
07	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	969	1	27091	3	Y	-0-					4
08	26195	X	24244	-0-	-1951	-0-	807	1	51	2	Y	-0-					4
							23386	3									
09	25350	X	22742	-0-	-2608	-0-	794	1	13	2	Y	-0-					4
							21935	3									
10	26195	X	24416	-0-	-1779	-0-	868	1	3	2	Y	-0-					4
							23545	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

05	25451	X	23823	-0-	-1628	-0-	780	1	1	2	Y	-0-					5
							23042	3									
06	24060	X	22237	-0-	-1823	-0-	762	1	1	2	Y	-0-					5
							21474	3									
07	24862	X	21295	-0-	-3567	-0-	735	1	20560	3	Y	-0-					5
08	24862	X	17958	-0-	-6904	-0-	598	1	38	2	Y	-0-					5
							17322	3									
09	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	706	1	12	2	Y	-0-					5
							19513	3									
10	23808	X	20841	-0-	-2967	-0-	741	1	3	2	Y	-0-					5
							20097	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

05	22041	X	21329	-0-	-712	-0-	698	1	20631	3	Y	-0-					19
06	21180	X	20054	-0-	-1126	-0-	687	1	1	2	Y	-0-					19
							19366	3									
07	21886	X	19601	-0-	-2285	-0-	677	1	18924	3	Y	-0-					19
08	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	732	1	46	2	Y	-0-					19
							21233	3									
09	20640	X	19342	-0-	-1298	-0-	675	1	12	2	Y	-0-					19
							18655	3									
10	21328	X	19027	-0-	-2301	-0-	677	1	2	2	Y	-0-					19
							18348	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

05	16027	X	14483	-0-	-1544	-0-	326	1	14157	3	N	-0-					-0-
06	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	340	1	14973	3	N	-0-					-0-
07	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	343	1	15140	3	N	-0-					-0-
08	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	353	1	15253	3	N	-0-					-0-
09	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	356	1	15741	3	N	-0-					-0-
*10	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	386	1	17561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	24552	X	5512	-0-	-19040	-0-	423	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11277	-0-	-1833	-0-	753	1	10524	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6911	-0-	-1831	-0-	840	1	6071	2	N	-0-					-0-
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	852	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	7020	-0-	-4260	-0-	813	1	6207	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	5727	-0-	-5929	-0-	809	1	4918	2	N	-0-					-0-

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
05	6603	X	4774	-0-	-1829	-0-	365	1	4409	3	Y	-0-					-0-
06	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	770	1	1	2	Y	-0-					-0-
							9861	3									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	240	1	6716	3	Y	-0-					-0-
08	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	424	1	27	2	Y	-0-					-0-
							12303	3									
09	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	536	1	9	2	Y	-0-					-0-
							14813	3									
*10	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	463	1	2	2	Y	-0-					-0-
							12563	3									

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
05	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	917	1	528	3	N	1					104
							1	9									
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1056	1	5543	3	N	22					126
							24	9									
07	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	1142	1	7227	3	N	7					133
							8	9									
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	951	1	2846	3	N	-0-					133
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	1005	1	4042	3	N	1					134
							1	9									
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	996	1	3003	3	N	6					140
							7	9									

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
05	26009	X	22474	-0-	-3535	-0-	408	1	22066	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	20321	-0-	-4069	-0-	422	1	19899	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	23138	-0-	-515	-0-	511	1	22627	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	22221	-0-	-1401	-0-	493	1	21728	2	N	-0-					-0-
09	22020	X	21686	-0-	-334	-0-	449	1	21237	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	21773	-0-	-1353	-0-	441	1	21332	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 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
05	18972	X	18418	-0-	-554	-0-	334	1	18084	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	17514	-0-	-786	-0-	364	1	17150	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17618	-0-	-1292	-0-	389	1	17229	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	17548	-0-	-1114	-0-	389	1	17159	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17091	-0-	-969	-0-	354	1	16737	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	17123	-0-	-1291	-0-	347	1	16776	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	400	1	21659	2	N	-0-					-0-
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	430	1	20265	2	N	-0-					-0-
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	455	1	20128	2	N	-0-					-0-
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	450	1	19828	2	N	-0-					-0-
09	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	406	1	19197	2	N	-0-					-0-
*10	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	394	1	19051	2	N	-0-					-0-

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 #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	25532	-0-	-1562	-0-	576	1	24956	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	24161	-0-	-1699	-0-	535	1	23626	3	N	-0-					-0-
07	26443	X	24818	-0-	-1625	-0-	550	1	24268	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24337	-0-	-1393	-0-	550	1	23787	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	23612	-0-	-1108	-0-	521	1	23091	3	N	-0-					-0-
10	25544	X	23854	-0-	-1690	-0-	514	1	23340	3	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

05	31224	X	31224	-0-	-0-	-0-	1015	1	2	2	Y	-0-					1
							30207	3									
06	34560	X	29532	-0-	-5028	-0-	1013	1	2	2	Y	-0-					1
							28517	3									
07	35712	X	28916	-0-	-6796	-0-	998	1	27918	3	Y	-0-					1
08	35712	X	27772	-0-	-7940	-0-	922	1	58	2	Y	-0-					1
							26792	3									
09	31680	X	26287	-0-	-5393	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					1
							25355	3									
10	31217	X	27092	-0-	-4125	-0-	964	1	4	2	Y	-0-					1
							26124	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

05	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1045	1	31090	3	Y	-0-					-0-
06	37110	X	29581	-0-	-7529	-0-	1015	1	28566	3	Y	-0-					-0-
07	38347	X	31068	-0-	-7279	-0-	1073	1	29995	3	Y	-0-					-0-
08	38347	X	30281	-0-	-8066	-0-	1006	1	64	2	Y	-0-					-0-
							29211	3									
09	36000	X	27466	-0-	-8534	-0-	958	1	16	2	Y	-0-					-0-
							26492	3									
10	32147	X	27284	-0-	-4863	-0-	970	1	4	2	Y	-0-					-0-
							26310	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

05	31620	X	26260	-0-	-5360	-0-	850	1	25410	3	Y	-0-					4
06	29550	X	24962	-0-	-4588	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					4
							24105	3									
07	30473	X	24840	-0-	-5633	-0-	857	1	23983	3	Y	-0-					4
08	29822	X	24227	-0-	-5595	-0-	808	1	51	2	Y	-0-					4
							23368	3									
09	25980	X	23450	-0-	-2530	-0-	815	1	14	2	Y	-0-					4
							22621	3									
10	26257	X	23266	-0-	-2991	-0-	825	1	2	2	Y	-0-					4
							22439	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

05	35154	X	30278	-0-	-4876	-0-	980	1	2	2	Y	-0-					4
							29296	3									
06	30870	X	28756	-0-	-2114	-0-	984	1	2	2	Y	-0-					4
							27770	3									
07	31899	X	29036	-0-	-2863	-0-	1002	1	28034	3	Y	-0-					4
08	31899	X	28082	-0-	-3817	-0-	937	1	59	2	Y	-0-					4
							27086	3									
09	30060	X	26917	-0-	-3143	-0-	936	1	16	2	Y	-0-					4
							25965	3									
10	30287	X	27162	-0-	-3125	-0-	963	1	4	2	Y	-0-					4
							26195	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	24617	-0-	-4554	-0-	801	1	23816	3	Y	-0-					10
06	24570	X	23528	-0-	-1042	-0-	808	1	22720	3	Y	-0-					10
07	25389	X	23770	-0-	-1619	-0-	820	1	22950	3	Y	-0-					10
08	25389	X	23080	-0-	-2309	-0-	766	1	50	2	Y	-0-					10
							22264	3									
09	24570	X	21910	-0-	-2660	-0-	764	1	12	2	Y	-0-					10
							21134	3									
10	24614	X	22180	-0-	-2434	-0-	789	1	2	2	Y	-0-					10
							21389	3									

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
05	19623	X	15981	-0-	-3642	-0-	523	1	15458	3	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16870	-0-	-590	-0-	578	1	1	2	Y	-0-					-0-
							16291	3									
07	18042	X	16205	-0-	-1837	-0-	560	1	15645	3	Y	-0-					-0-
08	18042	X	15319	-0-	-2723	-0-	510	1	32	2	Y	-0-					-0-
							14777	3									
09	17460	X	15584	-0-	-1876	-0-	544	1	9	2	Y	-0-					-0-
							15031	3									
10	17422	X	15220	-0-	-2202	-0-	541	1	2	2	Y	-0-					-0-
							14677	3									

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
05	9641	X	9259	-0-	-382	-0-	207	1	9052	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	186	1	8261	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8256	-0-	-1385	-0-	182	1	8074	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	7920	-0-	-1721	-0-	177	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	7739	-0-	-1591	-0-	170	1	7569	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	7446	-0-	-1823	-0-	159	1	7287	3	N	-0-					-0-

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
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					113
06	8100	X	7816	-0-	-284	-0-	253	1	7538	3	N	23					136
							25	9									
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	109	1	4832	3	N	2	87	1			51
							2	9									
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	398	1	11584	3	N	2					53
							2	9									
09	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	342	1	10178	3	N	35					88
							39	9									
*10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	318	1	9759	3	N	2					90
							2	9									

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
05	28799	X	23876	-0-	-4923	-0-	772	1	23104	3	Y	-0-					9
06	25500	X	22888	-0-	-2612	-0-	784	1	2	2	Y	-0-					9
							22102	3									
07	26288	X	23067	-0-	-3221	-0-	796	1	22271	3	Y	-0-					9
08	26288	X	22084	-0-	-4204	-0-	737	1	47	2	Y	-0-					9
							21300	3									
09	24150	X	21152	-0-	-2998	-0-	736	1	12	2	Y	-0-					9
							20404	3									
10	23870	X	21638	-0-	-2232	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					9
							20869	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27466	X	23524	-0-	-3942	-0-	761	1	22763	3	Y	-0-					7
06	23460	X	22397	-0-	-1063	-0-	767	1	21630	3	Y	-0-					7
07	24242	X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-					7
08	24242	X	21537	-0-	-2705	-0-	719	1	46	2	Y	-0-					7
							20772	3									
09	23040	X	20726	-0-	-2314	-0-	720	1	12	2	Y	-0-					7
							19994	3									
10	23529	X	20861	-0-	-2668	-0-	740	1	2	2	Y	-0-					7
							20119	3									

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
05	25203	X	21930	-0-	-3273	-0-	709	1	2	2	Y	-0-					-0-
							21219	3									
06	22830	X	20417	-0-	-2413	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					-0-
							19716	3									
07	23591	X	20787	-0-	-2804	-0-	717	1	20070	3	Y	-0-					-0-
08	22599	X	19972	-0-	-2627	-0-	666	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19264	3									
09	21870	X	19136	-0-	-2734	-0-	665	1	12	2	Y	-0-					-0-
							18459	3									
10	21917	X	19459	-0-	-2458	-0-	690	1	4	2	Y	-0-					-0-
							18765	3									

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
05	22351	X	19943	-0-	-2408	-0-	646	1	19297	3	Y	-0-					-0-
06	20430	X	18755	-0-	-1675	-0-	643	1	18112	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19092	-0-	-1957	-0-	658	1	18434	3	Y	-0-					-0-
08	20615	X	18459	-0-	-2156	-0-	616	1	39	2	Y	-0-					-0-
							17804	3									
09	19950	X	17775	-0-	-2175	-0-	618	1	10	2	Y	-0-					-0-
							17147	3									
10	19933	X	18248	-0-	-1685	-0-	647	1	2	2	Y	-0-					-0-
							17599	3									

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
05	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	734	1	21831	3	Y	-0-					-0-
06	23190	X	20979	-0-	-2211	-0-	720	1	20259	3	Y	-0-					-0-
07	23963	X	21012	-0-	-2951	-0-	726	1	20286	3	Y	-0-					-0-
08	23963	X	21156	-0-	-2807	-0-	703	1	44	2	Y	-0-					-0-
							20409	3									
09	22980	X	19727	-0-	-3253	-0-	687	1	12	2	Y	-0-					-0-
							19028	3									
10	22568	X	19538	-0-	-3030	-0-	695	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18841	3									

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
05	22971	X	20063	-0-	-2908	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19984	3									
06	22230	X	19945	-0-	-2285	-0-	78	1	1	2	N	-0-					-0-
							19866	3									
07	22878	X	20396	-0-	-2482	-0-	82	1	20314	3	N	-0-					-0-
08	21979	X	20349	-0-	-1630	-0-	94	1	44	2	N	-0-					-0-
							20211	3									
09	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21636	3									
*10	22547	X	22547	-0-	-0-	-0-	86	1	3	2	N	-0-					-0-
							22458	3									

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 #: 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
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	118	1	5151	3	N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	110	1	4888	3	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	103	1	4474	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4512	-0-	-588	-0-	99	1	4413	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4434	-0-	-836	-0-	95	1	4339	3	N	-0-					-0-

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
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	531	1	13686	2	N	-0-					-0-
06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	366	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	522	1	9697	2	N	-0-					-0-
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	630	1	12913	2	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	705	1	12672	2	N	-0-					-0-
*10	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	602	1	12069	2	N	-0-					-0-

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
05	29481	X	25816	-0-	-3665	-0-	840	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24974	3									
06	25650	X	24921	-0-	-729	-0-	854	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24065	3									
07	26505	X	25158	-0-	-1347	-0-	868	1	24290	3	Y	-0-					-0-
08	26505	X	24703	-0-	-1802	-0-	820	1	52	2	Y	-0-					-0-
							23831	3									
09	25470	X	23536	-0-	-1934	-0-	820	1	14	2	Y	-0-					-0-
							22702	3									
10	25823	X	24199	-0-	-1624	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							23337	3									

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
05	28520	X	23546	-0-	-4974	-0-	765	1	22781	3	Y	-0-					1
06	26100	X	21984	-0-	-4116	-0-	754	1	2	2	Y	-0-					1
							21228	3									
07	26970	X	21495	-0-	-5475	-0-	742	1	20753	3	Y	-0-					1
08	26970	X	20420	-0-	-6550	-0-	678	1	42	2	Y	-0-					1
							19700	3									
09	23130	X	19676	-0-	-3454	-0-	686	1	12	2	Y	-0-					1
							18978	3									
10	23560	X	20419	-0-	-3141	-0-	725	1	2	2	Y	-0-					1
							19692	3									

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
05	36735	X	32599	-0-	-4136	-0-	1060	1	2	2	Y	-0-					-0-
							31537	3									
06	37440	X	31040	-0-	-6400	-0-	1065	1	2	2	Y	-0-					-0-
							29973	3									
07	38688	X	31059	-0-	-7629	-0-	1073	1	29986	3	Y	-0-					-0-
08	37541	X	29959	-0-	-7582	-0-	996	1	63	2	Y	-0-					-0-
							28900	3									
09	33030	X	28799	-0-	-4231	-0-	1004	1	16	2	Y	-0-					-0-
							27779	3									
10	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	1048	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28424	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	849	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1104	-0-	-306	-0-	581	1	523	2	N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	846	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1646	-0-	-245	-0-	794	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	808	1	743	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1477	-0-	-414	-0-	754	1	723	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	22901	-0-	-1744	-0-	1127	1	21774	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22944	-0-	-456	-0-	1005	1	21939	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	21136	-0-	-3044	-0-	969	1	20167	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	19791	-0-	-3924	-0-	927	1	18864	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	18800	-0-	-4150	-0-	846	1	17954	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	20925	-0-	-2790	-0-	899	1	20026	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	614	1	26699	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	546	1	24174	3	N	-0-					-0-
07	26195	X	25834	-0-	-361	-0-	572	1	25262	3	N	-0-					-0-
08	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	616	1	26688	3	N	-0-					-0-
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	566	1	25082	3	N	-0-					-0-
10	26195	X	24519	-0-	-1676	-0-	527	1	23992	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	16647	-0-	-1829	-0-	375	1	16272	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	16573	-0-	-1307	-0-	368	1	16205	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18369	-0-	-107	-0-	599	1	17770	3	N	-0-					-0-
08	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	428	1	18498	3	N	-0-					-0-
09	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	398	1	17620	3	N	-0-					-0-
*10	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	411	1	18657	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	955	1	7986	3	N	2					45
							2	9									
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	921	1	7748	3	N	35	80	1			-0-
							39	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	882	1	6707	3	N	3					3
							3	9									
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	955	1	7918	3	N	5					8
							6	9									
09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	853	1	6560	3	N	2					10
							2	9									
*10	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	912	1	7055	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	12430	-0-	-4930	-0-	411	1	12013	3	N	5					65
							6	9									
06	16800	X	13235	-0-	-3565	-0-	430	1	12799	3	N	5	68	1			2
							6	9									
07	17360	X	16962	-0-	-398	-0-	551	1	16402	3	N	8					10
							9	9									
08	17360	X	16434	-0-	-926	-0-	545	1	15876	3	N	12					22
							13	9									
*09	16800	X	15439	-0-	-1361	-0-	500	1	14931	3	N	7					29
							8	9									
10	16957	X	15888	-0-	-1069	-0-	501	1	15374	3	N	12					41
							13	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-					11
							12298	3									
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-					11
							13095	3									
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	58	1	12239	3	N	-0-					11
08	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	63	1	25	2	N	-0-					11
							11503	3									
09	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	49	1	7	2	N	-0-					11
							10877	3									
10	12400	X	10668	-0-	-1732	-0-	48	1	1	2	N	-0-					11
							10619	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

05	23911	X	23911	-0-	-0-	-0-	783	1	1	2	Y	-0-	60	1			4
							23127	3									
06	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	829	1	1	2	Y	-0-					4
							23355	3									
07	23374	X	23116	-0-	-258	-0-	798	1	22318	3	Y	-0-					4
08	23374	X	21338	-0-	-2036	-0-	710	1	45	2	Y	-0-					4
							20583	3									
09	22620	X	20937	-0-	-1683	-0-	731	1	12	2	Y	-0-					4
							20194	3									
10	23374	X	23133	-0-	-241	-0-	823	1	3	2	Y	-0-					4
							22307	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

05	20584	X	17862	-0-	-2722	-0-	324	1	17538	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	16886	-0-	-2404	-0-	351	1	16535	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	17018	-0-	-2357	-0-	376	1	16642	2	N	-0-					-0-
08	18755	X	16793	-0-	-1962	-0-	373	1	16420	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	16360	-0-	-1310	-0-	339	1	16021	2	N	-0-					-0-
10	17856	X	16187	-0-	-1669	-0-	328	1	15859	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

05	15066	X	13764	-0-	-1302	-0-	250	1	13514	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12747	-0-	-1473	-0-	265	1	12482	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12155	-0-	-2539	-0-	269	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	11557	-0-	-3137	-0-	256	1	11301	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	11029	-0-	-2861	-0-	228	1	10801	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	12424	-0-	-1340	-0-	251	1	12173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	467	1	25283	2	N	-0-					-0-
06	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	521	1	24536	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	567	1	25070	2	N	-0-					-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	576	1	25393	2	N	-0-					-0-
09	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	524	1	24782	2	N	-0-					-0-
*10	25105	X	25105	-0-	-0-	-0-	508	1	24597	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

05	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	879	1	7998	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	1677	-0-	-4563	-0-	611	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	6448	X	1126	-0-	-5322	-0-	637	1	489	3	N	-0-					-0-
08	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	621	1	45	3	N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	883	1	8436	3	N	-0-					-0-
*10	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	983	1	11116	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

05	16275	X	14426	-0-	-1849	-0-	479	1	13947	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	11394	-0-	-4356	-0-	372	1	11022	3	N	-0-					-0-
07	16275	X	11225	-0-	-5050	-0-	366	1	10859	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	12138	-0-	-3052	-0-	404	1	11734	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	10658	-0-	-3682	-0-	346	1	10312	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	12621	-0-	-1794	-0-	400	1	12221	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

05	19313	X	16966	-0-	-2347	-0-	378	1	16519	3	Y	63	76	1			40
							69	9									
06	18210	X	15385	-0-	-2825	-0-	338	1	14981	3	Y	60	7	1			93
							66	9									
07	18817	X	16543	-0-	-2274	-0-	363	1	16113	3	Y	61					154
							67	9									
08	18166	X	17323	-0-	-843	-0-	388	1	16901	3	Y	31	167	1			18
							34	9									
09	16800	X	15972	-0-	-828	-0-	349	1	15544	3	Y	72	25	1			65
							79	9									
10	16957	X	16701	-0-	-256	-0-	355	1	16274	3	Y	65	2	1			128
							72	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	299	1	8714	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2636	-0-	-1024	-0-	86	1	2550	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2752	-0-	-1030	-0-	89	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	2929	-0-	-2186	-0-	97	1	2832	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	2511	-0-	-2439	-0-	82	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	86	1	2656	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

05	14756	X	14131	-0-	-625	-0-	316	1	13815	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13305	-0-	-825	-0-	293	1	13012	3	N	-0-					-0-
07	14446	X	13209	-0-	-1237	-0-	290	1	12919	3	N	-0-					-0-
08	14446	X	12999	-0-	-1447	-0-	291	1	12708	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12584	-0-	-1396	-0-	276	1	12308	3	N	-0-					-0-
10	14136	X	12985	-0-	-1151	-0-	278	1	12707	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	321	-0-	-5693	-0-	321	1			N	-0-					-0-
06	4410	X	1736	-0-	-2674	-0-	883	1	847	3	N	5					5
							6	9									
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1065	1	7379	3	N	159					164
							175	9									
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1042	1	6237	3	N	124	182	1			106
							136	9									
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1001	1	5874	3	N	132	178	1			60
							145	9									
10	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	1007	1	4945	3	N	91					151
							100	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

05	25730	X	24162	-0-	-1568	-0-	857	1	23305	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	22849	-0-	-1751	-0-	854	1	21995	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	23889	-0-	-911	-0-	911	1	22978	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23587	-0-	-1213	-0-	859	1	22728	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	22425	-0-	-945	-0-	810	1	21615	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22974	-0-	-1175	-0-	866	1	22108	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

05	29450	X	22956	-0-	-6494	-0-	751	1	1	2	Y	-0-					33
							22204	3									
06	26670	X	24105	-0-	-2565	-0-	826	1	1	2	Y	-0-					33
							23278	3									
07	27559	X	22942	-0-	-4617	-0-	792	1	22150	3	Y	-0-					33
08	26598	X	23519	-0-	-3079	-0-	783	1	49	2	Y	-0-					33
							22687	3									
09	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	913	1	15	2	Y	-0-					33
							25215	3									
*10	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	967	1	3	2	Y	-0-					33
							26215	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

05	16585	X	13632	-0-	-2953	-0-	446	1	13185	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	16980	X	14013	-0-	-2967	-0-	480	1	1	2	Y	-0-					-0-
							13532	3									
07	17546	X	13455	-0-	-4091	-0-	465	1	12990	3	Y	-0-					-0-
08	15531	X	12011	-0-	-3520	-0-	399	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11587	3									
09	15030	X	10547	-0-	-4483	-0-	368	1	6	2	Y	-0-					-0-
							10173	3									
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

05	26567	X	24351	-0-	-2216	-0-	797	1	1	2	Y	-0-					2
							23553	3									
06	24840	X	24199	-0-	-641	-0-	830	1	2	2	Y	-0-					2
							23367	3									
07	25668	X	22419	-0-	-3249	-0-	774	1	21645	3	Y	-0-					2
08	25668	X	22060	-0-	-3608	-0-	734	1	46	2	Y	-0-					2
							21280	3									
09	24780	X	21913	-0-	-2867	-0-	765	1	13	2	Y	-0-					2
							21135	3									
10	25017	X	22251	-0-	-2766	-0-	791	1	3	2	Y	-0-					2
							21457	3									

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 #: 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
05	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	298	1	13001	3	N	-0-					-0-
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	256	1	11373	3	N	-0-					-0-
07	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	242	1	10779	3	N	-0-					-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	251	1	10941	3	N	-0-					-0-
09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	10626	3	N	-0-					-0-
*10	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	235	1	10794	3	N	-0-					-0-

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
05	17484	X	14063	-0-	-3421	-0-	1120	1	12943	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15179	-0-	-1741	-0-	1139	1	14040	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16168	-0-	-1316	-0-	1197	1	14971	2	N	-0-					-0-
08	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	1260	1	18227	2	N	-0-					-0-
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1141	1	14642	2	N	-0-					-0-
10	16182	X	16060	-0-	-122	-0-	1190	1	14870	2	N	-0-					-0-

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
05	16864	X	13709	-0-	-3155	-0-	249	1	13460	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13381	-0-	-2939	-0-	278	1	13103	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	13161	-0-	-3331	-0-	291	1	12870	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	12821	-0-	-3082	-0-	284	1	12537	2	N	-0-					-0-
09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	284	1	13442	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13147	-0-	-679	-0-	266	1	12881	2	N	-0-					-0-

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
05	18104	X	14779	-0-	-3325	-0-	489	1	14290	3	N	-0-					62
06	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	658	1	19555	3	N	-0-					62
07	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	635	1	18892	3	N	26					88
							29	9									
08	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	689	1	20044	3	N	-0-					88
09	18501	X	18501	-0-	-0-	-0-	600	1	17901	3	N	-0-					88
10	18104	X	17126	-0-	-978	-0-	542	1	16584	3	N	-0-					88

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
05	14291	X	13711	-0-	-580	-0-	307	1	13404	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12239	-0-	-721	-0-	270	1	11969	3	N	-0-					-0-
07	13671	X	12122	-0-	-1549	-0-	266	1	11856	3	N	-0-					-0-
08	13702	X	11422	-0-	-2280	-0-	256	1	11166	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	12154	-0-	-1106	-0-	266	1	11888	3	N	-0-					-0-
10	13702	X	12411	-0-	-1291	-0-	266	1	12145	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-

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 #: 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
05	13950	X	6460	-0-	-7490	-0-	547	1	1	2	Y	-0-					47
							5912	3									
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					47
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	775	1	9015	3	Y	-0-					47
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	816	1	16	2	Y	-0-					47
							7620	3									
09	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	1046	1	8	2	Y	-0-					47
							13132	3									
10	9734	X	9411	-0-	-323	-0-	371	1	1	2	Y	-0-					47
							9039	3									

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
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	864	1	10891	3	N	189	189	1			208
							208	9									
06	7560	X	6689	-0-	-871	-0-	146	1	6466	3	Y	70	263	1			15
							77	9									
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	259	1	11520	3	Y	140	4	1			151
							154	9									
08	11966	X	9379	-0-	-2587	-0-	208	1	9030	3	Y	128	181	1			98
							141	9									
09	11580	X	5361	-0-	-6219	-0-	117	1	5174	3	Y	64					162
							70	9									
10	11966	X	1222	-0-	-10744	-0-	25	1	1165	3	Y	29	159	1			32
							32	9									

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
05	27032	X	23146	-0-	-3886	-0-	758	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							22387	3									
06	27330	X	24949	-0-	-2381	-0-	855	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24092	3									
07	28644	X	24276	-0-	-4368	-0-	838	1	23438	3	Y	-0-					-0-
08	28644	X	21220	-0-	-7424	-0-	706	1	45	2	Y	-0-					-0-
							20469	3									
09	27720	X	20802	-0-	-6918	-0-	727	1	13	2	Y	-0-					-0-
							20062	3									
10	25792	X	23422	-0-	-2370	-0-	833	1	3	2	Y	-0-					-0-
							22586	3									

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
05	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	412	1	18006	3	N	521	556	1			117
							573	9									
06	18150	X	16868	-0-	-1282	-0-	361	1	16043	3	N	422	367	1			172
							464	9									
07	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	404	1	17919	3	N	507	541	1			138
							558	9									
08	18755	X	17049	-0-	-1706	-0-	371	1	16184	3	N	449	550	1			37
							494	9									
09	18150	X	17189	-0-	-961	-0-	365	1	16266	3	N	507	351	1			193
							558	9									
10	18755	X	17254	-0-	-1501	-0-	358	1	16384	3	N	465	635	1			23
							512	9									

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 #: 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
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1042	1	6234	3	N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	989	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1037	1	6135	3	N	-0-					-0-
08	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	1032	1	5808	3	N	-0-					-0-
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	993	1	5482	3	N	-0-					-0-
*10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1020	1	5569	3	N	-0-					-0-

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
05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1025	1	5507	3	N	136	186	1			12
							150	9									
06	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	921	1	2265	3	N	52	62	1			2
							57	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	989	1	4010	3	N	97					99
							107	9									
08	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	1057	1	6888	3	N	154	180	1			73
							169	9									
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	988	1	5245	3	N	155	169	1			59
							171	9									
*10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1006	1	4884	3	N	109	162	1			6
							120	9									

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
05	14291	X	8638	-0-	-5653	-0-	283	1	8355	3	Y	-0-					3
06	13050	X	9407	-0-	-3643	-0-	323	1	9084	3	Y	-0-					3
07	13485	X	12470	-0-	-1015	-0-	430	1	12040	3	Y	-0-					3
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					3
							11759	3									
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	407	1	7	2	Y	-0-					3
							11244	3									
10	12462	X	11443	-0-	-1019	-0-	407	1	1	2	Y	-0-					3
							11035	3									

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
05	17484	X	16100	-0-	-1384	-0-	363	1	15737	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	15136	-0-	-1334	-0-	336	1	14800	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	15531	-0-	-1116	-0-	344	1	15187	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	15496	-0-	-872	-0-	350	1	15146	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14598	-0-	-1092	-0-	323	1	14275	3	N	-0-					-0-
10	16089	X	15140	-0-	-949	-0-	326	1	14814	3	N	-0-					-0-

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
05	20553	X	18757	-0-	-1796	-0-	340	1	18417	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	17799	-0-	-2091	-0-	370	1	17429	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	17942	-0-	-2611	-0-	397	1	17545	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	390	1	17169	2	N	-0-					-0-
09	18960	X	15283	-0-	-3677	-0-	316	1	14967	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	1939	-0-	-16816	-0-	39	1	1900	2	N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32982	X	32982	-0-	-0-	-0-	1057	1	31925	2	N	-0-			-0-
06	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	392	1	18473	2	N	-0-			-0-
07	31711	X	31711	-0-	-0-	-0-	701	1	31010	2	N	-0-			-0-
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	680	1	29985	2	N	-0-			-0-
09	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	588	1	27802	2	N	-0-			-0-
*10	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	553	1	26778	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

05	8184	X	4724	-0-	-3460	-0-	150	1	4574	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	2	-0-	-7918	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	8091	X	189	-0-	-7902	-0-	189	1			N	-0-			-0-
08	8091	X	108	-0-	-7983	-0-	108	1			N	-0-			-0-
09	7830	X	66	-0-	-7764	-0-	1	1	65	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3373	-0-	-1339	-0-	68	1	3305	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

05	21917	X	21672	-0-	-245	-0-	393	1	21279	2	N	-0-			-0-
06	20520	X	20509	-0-	-11	-0-	426	1	20083	2	N	-0-			-0-
07	21948	X	21056	-0-	-892	-0-	465	1	20591	2	N	-0-			-0-
08	21948	X	20786	-0-	-1162	-0-	461	1	20325	2	N	-0-			-0-
09	21240	X	19775	-0-	-1465	-0-	409	1	19366	2	N	-0-			-0-
10	21669	X	20683	-0-	-986	-0-	419	1	20264	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

05	16492	X	15129	-0-	-1363	-0-	275	1	14854	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	14572	-0-	-1388	-0-	303	1	14269	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	14839	-0-	-1653	-0-	328	1	14511	2	N	-0-			-0-
08	15996	X	14627	-0-	-1369	-0-	325	1	14302	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	14213	-0-	-757	-0-	294	1	13919	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	13835	-0-	-1293	-0-	280	1	13555	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

05	13764	X	13112	-0-	-652	-0-	238	1	12874	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	12194	-0-	-1126	-0-	253	1	11941	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	12561	-0-	-1203	-0-	278	1	12283	2	N	-0-			-0-
08	13702	X	12433	-0-	-1269	-0-	276	1	12157	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	12266	-0-	-664	-0-	254	1	12012	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	12371	-0-	-742	-0-	250	1	12121	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

05	16709	X	15865	-0-	-844	-0-	288	1	15577	2	N	-0-			-0-
06	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	314	1	14812	2	N	-0-			-0-
07	16616	X	15240	-0-	-1376	-0-	337	1	14903	2	N	-0-			-0-
08	16275	X	14933	-0-	-1342	-0-	331	1	14602	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	14549	-0-	-1021	-0-	301	1	14248	2	N	-0-			-0-
10	15872	X	14626	-0-	-1246	-0-	296	1	14330	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

05	18073	X	17302	-0-	-771	-0-	314	1	16988	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	338	1	15926	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16461	-0-	-1364	-0-	364	1	16097	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	16141	-0-	-1436	-0-	358	1	15783	2	N	-0-			-0-
09	16950	X	15563	-0-	-1387	-0-	322	1	15241	2	N	-0-			-0-
10	17298	X	15556	-0-	-1742	-0-	315	1	15241	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	16306	X	15401	-0-	-905	-0-	280	1	15121	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14502	-0-	-1158	-0-	301	1	14201	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	14719	-0-	-1370	-0-	325	1	14394	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	14566	-0-	-1275	-0-	323	1	14243	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	14344	-0-	-986	-0-	297	1	14047	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	14495	-0-	-912	-0-	293	1	14202	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

05	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	156	1	8429	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6610	-0-	-2690	-0-	277	1	6333	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8053	-0-	-1557	-0-	178	1	7875	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7618	-0-	-1992	-0-	169	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7025	-0-	-2275	-0-	145	1	6880	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	6660	-0-	-1927	-0-	135	1	6525	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

05	27187	X	23049	-0-	-4138	-0-	749	1	22300	3	Y	-0-					1
06	24570	X	22329	-0-	-2241	-0-	766	1	2	2	Y	-0-					1
							21561	3									
07	25389	X	22598	-0-	-2791	-0-	780	1	21818	3	Y	-0-					1
08	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	872	1	56	2	Y	-0-					1
							25353	3									
09	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	892	1	16	2	Y	-0-					1
							24684	3									
*10	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	923	1	3	2	Y	-0-					1
							25031	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

05	34224	X	31020	-0-	-3204	-0-	1008	1	30012	3	Y	-0-					50
06	30150	X	29714	-0-	-436	-0-	1019	1	2	2	Y	-0-					50
							28693	3									
07	31155	X	30191	-0-	-964	-0-	1043	1	29148	3	Y	-0-					50
08	31155	X	29367	-0-	-1788	-0-	976	1	62	2	Y	-0-					50
							28329	3									
09	30150	X	27919	-0-	-2231	-0-	974	1	16	2	Y	-0-					50
							26929	3									
10	31031	X	28367	-0-	-2664	-0-	1008	1	4	2	Y	-0-					50
							27355	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

05	11842	X	10071	-0-	-1771	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	8814	-0-	-2796	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	9427	-0-	-2570	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	8249	-0-	-3748	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	7959	-0-	-2116	-0-	7959	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	15004	X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	7824	-0-	-6696	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	4171	-0-	-9159	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	10200	X	2565	-0-	-7635	-0-	439	1	2126	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	9079	-0-	-97	-0-	652	1	8427	3	N	-0-					-0-

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
05	8277	X	6879	-0-	-1398	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6375	-0-	-1635	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	6547	-0-	-1730	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	6274	-0-	-1445	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6226	-0-	-1034	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

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
05	28737	X	26282	-0-	-2455	-0-	477	1	25805	2	N	-0-					-0-
06	26220	X	24721	-0-	-1499	-0-	514	1	24207	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	25486	-0-	-1453	-0-	563	1	24923	2	N	-0-					-0-
08	26846	X	25199	-0-	-1647	-0-	559	1	24640	2	N	-0-					-0-
09	25440	X	24993	-0-	-447	-0-	517	1	24476	2	N	-0-					-0-
10	26288	X	24518	-0-	-1770	-0-	496	1	24022	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27497	X	24768	-0-	-2729	-0-	450	1	24318	2	N	-0-					-0-
06	26610	X	23376	-0-	-3234	-0-	486	1	22890	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	23706	-0-	-2272	-0-	524	1	23182	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	23282	-0-	-2417	-0-	517	1	22765	2	N	-0-					-0-
09	24570	X	22394	-0-	-2176	-0-	464	1	21930	2	N	-0-					-0-
10	24769	X	22635	-0-	-2134	-0-	458	1	22177	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14531	-0-	-1527	-0-	328	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	14250	X	13857	-0-	-393	-0-	452	1	13405	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	13661	-0-	-1064	-0-	302	1	13359	3	N	-0-					-0-
08	14756	X	13505	-0-	-1251	-0-	450	1	13055	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	12852	-0-	-1428	-0-	418	1	12434	3	N	-0-					-0-
10	14539	X	14138	-0-	-401	-0-	448	1	13690	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7931	-0-	-935	-0-	390	1	7541	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7803	-0-	-777	-0-	342	1	7461	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7633	-0-	-892	-0-	350	1	7283	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6878	-0-	-1647	-0-	322	1	6556	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6558	-0-	-1422	-0-	295	1	6263	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7276	-0-	-784	-0-	313	1	6963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	673	1	29236	3	N	-0-					-0-
06	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	614	1	27166	3	N	-0-					-0-
07	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	649	1	28638	3	N	-0-					-0-
08	29450	X	29136	-0-	-314	-0-	657	1	28479	3	N	-0-					-0-
09	28500	X	24611	-0-	-3889	-0-	543	1	24068	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	26432	-0-	-3018	-0-	568	1	25864	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	5133	-0-	-6461	-0-	1008	1	4106	3	N	17					109
							19	9									
06	11220	X	5875	-0-	-5345	-0-	1003	1	4869	3	N	3	95	1			17
							3	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	1056	1	5612	3	N	1					18
							1	9									
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	1063	1	5692	3	N	25					43
							28	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1030	1	5683	3	N	20					63
							22	9									
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1068	1	6124	3	N	22					85
							24	9									

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
05	26567	X	23853	-0-	-2714	-0-	433	1	23420	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	23240	-0-	-1810	-0-	483	1	22757	2	N	-0-					-0-
07	25482	X	23281	-0-	-2201	-0-	515	1	22766	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	22690	-0-	-2110	-0-	503	1	22187	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21261	-0-	-2349	-0-	440	1	20821	2	N	-0-					-0-
10	24025	X	21201	-0-	-2824	-0-	429	1	20772	2	N	-0-					-0-

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
05	18135	X	13687	-0-	-4448	-0-	248	1	13439	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15614	-0-	-1936	-0-	325	1	15289	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	14952	-0-	-3121	-0-	330	1	14622	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	14680	-0-	-2866	-0-	326	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	14251	-0-	-2459	-0-	295	1	13956	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14333	-0-	-1787	-0-	290	1	14043	2	N	-0-					-0-

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
05	20708	X	17644	-0-	-3064	-0-	626	1	17018	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16027	-0-	-2813	-0-	599	1	15428	2	N	-0-					-0-
07	19890	X	19890	-0-	-0-	-0-	758	1	19132	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	16754	-0-	-1474	-0-	610	1	16144	2	N	-0-					-0-
09	17070	X	13299	-0-	-3771	-0-	480	1	12819	2	N	-0-					-0-
10	19902	X	14491	-0-	-5411	-0-	546	1	13945	2	N	-0-					-0-

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
05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	302	1	16351	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	15443	-0-	-307	-0-	321	1	15122	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	15796	-0-	-1750	-0-	349	1	15447	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	15632	-0-	-1914	-0-	347	1	15285	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15119	-0-	-1861	-0-	313	1	14806	2	N	-0-					-0-
10	16647	X	14524	-0-	-2123	-0-	294	1	14230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	13114	-0-	-1053	-0-	238	1	12876	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12405	-0-	-1125	-0-	258	1	12147	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12834	-0-	-899	-0-	284	1	12550	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	277	1	12209	2	N	-0-					-0-
09	12870	X	12142	-0-	-728	-0-	251	1	11891	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12284	-0-	-829	-0-	249	1	12035	2	N	-0-					-0-

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
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	201	1	10890	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10049	-0-	-631	-0-	209	1	9840	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10452	-0-	-398	-0-	231	1	10221	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10328	-0-	-770	-0-	229	1	10099	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10054	-0-	-686	-0-	208	1	9846	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10161	-0-	-937	-0-	206	1	9955	2	N	-0-					-0-

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
05	10974	X	10706	-0-	-268	-0-	194	1	10512	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9611	-0-	-1249	-0-	200	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	226	1	9990	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10283	-0-	-939	-0-	228	1	10055	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9909	-0-	-441	-0-	205	1	9704	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	201	1	9715	2	N	-0-					-0-

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
05	21824	X	21032	-0-	-792	-0-	382	1	20650	2	N	-0-					-0-
06	21120	X	19528	-0-	-1592	-0-	406	1	19122	2	N	-0-					-0-
07	21824	X	19699	-0-	-2125	-0-	435	1	19264	2	N	-0-					-0-
08	21824	X	19603	-0-	-2221	-0-	435	1	19168	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	18948	-0-	-1902	-0-	392	1	18556	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	19025	-0-	-1993	-0-	385	1	18640	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	422	1	22812	2	N	-0-					-0-
06	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	455	1	21447	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	22504	-0-	-250	-0-	497	1	22007	2	N	-0-					-0-
08	23219	X	21789	-0-	-1430	-0-	483	1	21306	2	N	-0-					-0-
09	22470	X	19997	-0-	-2473	-0-	414	1	19583	2	N	-0-					-0-
10	23219	X	21433	-0-	-1786	-0-	434	1	20999	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	18948	-0-	-2256	-0-	344	1	18604	2	N	-0-					-0-
06	20520	X	17755	-0-	-2765	-0-	369	1	17386	2	N	-0-					-0-
07	21204	X	17909	-0-	-3295	-0-	396	1	17513	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	17449	-0-	-2329	-0-	387	1	17062	2	N	-0-					-0-
09	18750	X	16881	-0-	-1869	-0-	349	1	16532	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	14687	-0-	-4254	-0-	297	1	14390	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11251	-0-	-2079	-0-	204	1	11047	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	10678	-0-	-1712	-0-	222	1	10456	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10825	-0-	-1544	-0-	239	1	10586	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	10475	-0-	-1398	-0-	232	1	10243	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10358	-0-	-742	-0-	214	1	10144	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	9744	-0-	-1509	-0-	197	1	9547	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	17749	-0-	-262	-0-	629	1	17120	2	N	-0-			-0-
06	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	626	1	16109	2	N	-0-			-0-
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	655	1	16530	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	17041	-0-	-722	-0-	621	1	16420	2	N	-0-			-0-
09	17190	X	16545	-0-	-645	-0-	597	1	15948	2	N	-0-			-0-
10	17763	X	17007	-0-	-756	-0-	641	1	16366	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

05	19778	X	17412	-0-	-2366	-0-	316	1	17096	2	N	-0-			-0-
06	18660	X	16329	-0-	-2331	-0-	339	1	15990	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	16684	-0-	-2071	-0-	369	1	16315	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	16442	-0-	-1724	-0-	365	1	16077	2	N	-0-			-0-
09	17310	X	15858	-0-	-1452	-0-	328	1	15530	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	17130	-0-	-292	-0-	347	1	16783	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

05	31093	X	29037	-0-	-2056	-0-	527	1	28510	2	N	-0-			-0-
06	29670	X	27174	-0-	-2496	-0-	565	1	26609	2	N	-0-			-0-
07	30008	X	27455	-0-	-2553	-0-	607	1	26848	2	N	-0-			-0-
08	29977	X	26557	-0-	-3420	-0-	589	1	25968	2	N	-0-			-0-
09	29010	X	25750	-0-	-3260	-0-	533	1	25217	2	N	-0-			-0-
10	29047	X	27020	-0-	-2027	-0-	547	1	26473	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

05	24025	X	23077	-0-	-948	-0-	419	1	22658	2	N	-0-			-0-
06	23250	X	22040	-0-	-1210	-0-	458	1	21582	2	N	-0-			-0-
07	24025	X	23614	-0-	-411	-0-	522	1	23092	2	N	-0-			-0-
08	24025	X	21979	-0-	-2046	-0-	488	1	21491	2	N	-0-			-0-
09	23250	X	20197	-0-	-3053	-0-	418	1	19779	2	N	-0-			-0-
10	23622	X	20607	-0-	-3015	-0-	417	1	20190	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

05	32455	X	32455	-0-	-0-	-0-	589	1	31866	2	N	-0-			-0-
06	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	632	1	29758	2	N	-0-			-0-
07	30471	X	30471	-0-	-0-	-0-	673	1	29798	2	N	-0-			-0-
08	32457	X	26507	-0-	-5950	-0-	588	1	25919	2	N	-0-			-0-
09	31410	X	30042	-0-	-1368	-0-	622	1	29420	2	N	-0-			-0-
10	32457	X	25648	-0-	-6809	-0-	519	1	25129	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

05	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	556	1	30060	2	N	-0-			-0-
06	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	615	1	28987	2	N	-0-			-0-
07	29615	X	29615	-0-	-0-	-0-	655	1	28960	2	N	-0-			-0-
08	30628	X	29570	-0-	-1058	-0-	656	1	28914	2	N	-0-			-0-
09	29640	X	28638	-0-	-1002	-0-	593	1	28045	2	N	-0-			-0-
10	30628	X	29459	-0-	-1169	-0-	596	1	28863	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

05	32860	X	30597	-0-	-2263	-0-	689	1	29908	3	N	-0-			-0-
06	31620	X	29047	-0-	-2573	-0-	642	1	28405	3	N	-0-			-0-
07	31992	X	29988	-0-	-2004	-0-	663	1	29325	3	N	-0-			-0-
08	31589	X	29687	-0-	-1902	-0-	669	1	29018	3	N	-0-			-0-
09	29850	X	27971	-0-	-1879	-0-	617	1	27354	3	N	-0-			-0-
10	30597	X	28546	-0-	-2051	-0-	614	1	27932	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	14250	-0-	-165	-0-	259	1	13991	2	N	-0-			-0-
06	13950	X	13409	-0-	-541	-0-	279	1	13130	2	N	-0-			-0-
07	14415	X	13428	-0-	-987	-0-	297	1	13131	2	N	-0-			-0-
08	14415	X	12944	-0-	-1471	-0-	287	1	12657	2	N	-0-			-0-
09	13950	X	13890	-0-	-60	-0-	288	1	13602	2	N	-0-			-0-
*10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	319	1	15447	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

05	17453	X	15050	-0-	-2403	-0-	15050	3			N	-0-			-0-
06	16410	X	13834	-0-	-2576	-0-	13834	3			N	-0-			-0-
07	15655	X	13609	-0-	-2046	-0-	13609	3			N	-0-			-0-
08	15376	X	13185	-0-	-2191	-0-	13185	3			N	-0-			-0-
09	14730	X	12558	-0-	-2172	-0-	12558	3			N	-0-			-0-
10	15035	X	12232	-0-	-2803	-0-	12232	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

05	17794	X	13015	-0-	-4779	-0-	13015	3			N	-0-			-0-
06	17220	X	15949	-0-	-1271	-0-	15949	3			N	-0-			-0-
07	16740	X	16731	-0-	-9	-0-	16731	3			N	-0-			-0-
08	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-			-0-
09	15960	X	15404	-0-	-556	-0-	15404	3			N	-0-			-0-
10	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

05	19902	X	17322	-0-	-2580	-0-	17322	3			N	-0-			-0-
06	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	16277	3			N	-0-			-0-
07	18414	X	16451	-0-	-1963	-0-	16451	3			N	-0-			-0-
08	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	3			N	-0-			-0-
09	17250	X	15459	-0-	-1791	-0-	15459	3			N	-0-			-0-
10	17329	X	15824	-0-	-1505	-0-	15824	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

05	18600	X	15622	-0-	-2978	-0-	284	1	15338	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	15793	-0-	-2207	-0-	328	1	15465	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	15931	-0-	-1491	-0-	352	1	15579	2	N	-0-			-0-
08	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	377	1	16616	2	N	-0-			-0-
09	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	345	1	16331	2	N	-0-			-0-
10	16306	X	11758	-0-	-4548	-0-	238	1	11520	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

05	17794	X	15496	-0-	-2298	-0-	281	1	15215	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	13794	-0-	-3426	-0-	287	1	13507	2	N	-0-			-0-
07	17794	X	12698	-0-	-5096	-0-	281	1	12417	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	11526	-0-	-5028	-0-	256	1	11270	2	N	-0-			-0-
09	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	327	1	15481	2	N	-0-			-0-
*10	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	431	1	20850	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

05	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	587	1	31738	2	N	-0-			-0-
06	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	624	1	29403	2	N	-0-			-0-
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	693	1	30675	2	N	-0-			-0-
08	30287	X	29566	-0-	-721	-0-	656	1	28910	2	N	-0-			-0-
09	29310	X	28484	-0-	-826	-0-	590	1	27894	2	N	-0-			-0-
10	30287	X	18850	-0-	-11437	-0-	517	1	18333	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27125	X	24557	-0-	-2568	-0-	553	1	24004	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	23220	-0-	-2640	-0-	514	1	22706	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	24075	-0-	-2616	-0-	533	1	23542	3	N	-0-					-0-
08	26164	X	24106	-0-	-2058	-0-	544	1	23562	3	N	-0-					-0-
09	24330	X	22444	-0-	-1886	-0-	496	1	21948	3	N	-0-					-0-
10	24552	X	23172	-0-	-1380	-0-	498	1	22674	3	N	-0-					-0-

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
05	29512	X	24712	-0-	-4800	-0-	449	1	24263	2	N	-0-					-0-
06	26340	X	23838	-0-	-2502	-0-	495	1	23343	2	N	-0-					-0-
07	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	591	1	26143	2	N	-0-					-0-
08	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	672	1	29625	2	N	-0-					-0-
09	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	584	1	27644	2	N	-0-					-0-
10	26722	X	26692	-0-	-30	-0-	540	1	26152	2	N	-0-					-0-

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
05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	443	1	18417	3	N	58	97	1			13
							64	9									
06	13470	X	7335	-0-	-6135	-0-	185	1	7150	3	N	-0-					13
07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					13
08	13919	X	13731	-0-	-188	-0-	451	1	13280	3	N	-0-					13
09	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	512	1	18646	3	N	21					34
							23	9									
*10	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	548	1	19046	3	N	4					38
							4	9									

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
05	11935	X	11603	-0-	-332	-0-	211	1	11392	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10793	-0-	-937	-0-	224	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	10815	-0-	-1306	-0-	239	1	10576	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10992	-0-	-1129	-0-	244	1	10748	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	10693	-0-	-1007	-0-	221	1	10472	2	N	-0-					-0-
*10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	237	1	11475	2	N	-0-					-0-

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
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1054	1	5419	3	N	61					205
							67	9									
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	934	1	6963	3	N	66	179	1			92
							73	9									
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	323	1	9650	3	N	57					149
							63	9									
08	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	350	1	10197	3	N	49					198
							54	9									
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	350	1	10476	3	N	30	178	1			50
							33	9									
*10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	350	1	10748	3	N	34					84
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	15365	-0-	-1220	-0-	503	1	14862	3	Y	-0-					-0-
06	17400	X	15786	-0-	-1614	-0-	541	1	1	2	Y	-0-					-0-
							15244	3									
07	16895	X	11891	-0-	-5004	-0-	411	1	11480	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	11726	-0-	-4270	-0-	390	1	25	2	Y	-0-					-0-
							11311	3									
09	15780	X	11085	-0-	-4695	-0-	387	1	7	2	Y	-0-					-0-
							10691	3									
10	16306	X	10617	-0-	-5689	-0-	378	1	1	2	Y	-0-					-0-
							10238	3									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	981	1	619	3	Y	-0-					2
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	1038	1	1362	3	Y	-0-					2
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1071	1	2287	3	Y	-0-					2
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1033	1	2180	3	Y	-0-					2
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1040	1	1724	3	Y	7					9
							8	9									

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
05	24335	X	9374	-0-	-14961	-0-	525	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	2	-0-	-23548	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
08	12834	X	729	-0-	-12105	-0-	729	1			N	-0-					-0-
09	9060	X	303	-0-	-8757	-0-	171	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	901	1	15096	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	16154	-0-	-338	-0-	535	1	15619	3	N	-0-					127
06	17070	X	16399	-0-	-671	-0-	534	1	15865	3	N	-0-	124	1			3
07	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	578	1	17213	3	N	-0-					3
08	17639	X	14036	-0-	-3603	-0-	466	1	13570	3	N	-0-					3
09	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	569	1	16947	3	N	-0-					3
10	17639	X	17431	-0-	-208	-0-	550	1	16881	3	N	-0-					3

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27001	X	24664	-0-	-2337	-0-	818	1	23846	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	23267	-0-	-2683	-0-	758	1	22509	3	N	-0-					-0-
07	26009	X	24163	-0-	-1846	-0-	786	1	23377	3	N	-0-					-0-
08	25234	X	23509	-0-	-1725	-0-	782	1	22727	3	N	-0-					-0-
09	24150	X	23179	-0-	-971	-0-	753	1	22426	3	N	-0-					-0-
10	24676	X	23714	-0-	-962	-0-	750	1	22964	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7078	-0-	-83	-0-	160	1	6918	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	6719	-0-	-31	-0-	219	1	6500	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6629	-0-	-439	-0-	147	1	6482	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	225	1	6524	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6431	-0-	-439	-0-	209	1	6222	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6451	-0-	-617	-0-	204	1	6247	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	20090	-0-	-1300	-0-	712	1	19378	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19713	-0-	-987	-0-	737	1	18976	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	13177	-0-	-7655	-0-	679	1	12498	2	N	-0-					-0-
08	20832	X	19014	-0-	-1818	-0-	693	1	18321	2	N	-0-					-0-
09	19710	X	18690	-0-	-1020	-0-	675	1	18015	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	18953	-0-	-1414	-0-	715	1	18238	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	24098	-0-	-2872	-0-	539	1	23478	3	N	74	115	1			21
							81	9									
06	25530	X	22560	-0-	-2970	-0-	497	1	21995	3	N	62					83
							68	9									
07	25482	X	19817	-0-	-5665	-0-	436	1	19312	3	N	63					146
							69	9									
08	24986	X	19447	-0-	-5539	-0-	437	1	18942	3	N	62	168	1			40
							68	9									
09	23430	X	18618	-0-	-4812	-0-	408	1	18129	3	N	74					114
							81	9									
10	24087	X	20366	-0-	-3721	-0-	435	1	19858	3	N	66					180
							73	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	21229	-0-	-3757	-0-	385	1	20844	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	21065	-0-	-2545	-0-	438	1	20627	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	20787	-0-	-2711	-0-	459	1	20328	2	N	-0-					-0-
08	22010	X	21007	-0-	-1003	-0-	466	1	20541	2	N	-0-					-0-
09	21060	X	20978	-0-	-82	-0-	434	1	20544	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	21048	-0-	-714	-0-	426	1	20622	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	997	-0-	-9791	-0-	33	1	961	3	N	3					69
							3	9									
06	10440	X	7798	-0-	-2642	-0-	254	1	7543	3	N	1					70
							1	9									
07	10199	X	10021	-0-	-178	-0-	324	1	9684	3	N	12					82
							13	9									
08	9548	X	6418	-0-	-3130	-0-	212	1	6184	3	N	20					102
							22	9									
09	9240	X	8389	-0-	-851	-0-	271	1	8112	3	N	5					107
							6	9									
10	10013	X	7924	-0-	-2089	-0-	249	1	7654	3	N	19					126
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14868	-0-	-2833	-0-	270	1	14598	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	13841	-0-	-3289	-0-	288	1	13553	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	13982	-0-	-2014	-0-	309	1	13673	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	13551	-0-	-1329	-0-	301	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13222	-0-	-1178	-0-	274	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13193	-0-	-1687	-0-	267	1	12926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	11708	-0-	-1653	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	11330	-0-	-610	-0-	11330	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11397	-0-	-1530	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
08	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14048	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	10918	-0-	-1592	-0-	10918	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11254	-0-	-464	-0-	11254	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1007	1	6081	3	N	33					65
							36	9									
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1040	1	5941	3	N	18					83
							20	9									
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1078	1	6271	3	N	14					97
							15	9									
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	1015	1	6413	3	N	39					136
							43	9									
09	6990	X	6846	-0-	-144	-0-	464	1	6343	3	N	35					171
							39	9									
10	7378	X	7037	-0-	-341	-0-	220	1	6776	3	N	37					208
							41	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

05	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					24
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	766	1	17	2	N	1					25
							7932	3	1	9							
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	279	1	8	2	N	38					63
							12379	3	42	9							
*10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	90					153
							12060	3	99	9							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	614	1	17933	3	Y	-0-					10
06	17460	X	16983	-0-	-477	-0-	553	1	16430	3	Y	-0-					10
07	18042	X	15710	-0-	-2332	-0-	511	1	15199	3	Y	-0-					10
08	18042	X	3229	-0-	-14813	-0-	107	1	3122	3	Y	-0-					10
*09	17460	X	12663	-0-	-4797	-0-	410	1	12214	3	Y	35	29	1			16
							39	9									
*10	18042	X	15937	-0-	-2105	-0-	504	1	15431	3	Y	2	2	1			16
							2	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	30462	-0-	-3018	-0-	1009	1	29453	3	Y	-0-					19
06	32460	X	30310	-0-	-2150	-0-	987	1	29323	3	Y	-0-					19
07	33542	X	32589	-0-	-953	-0-	1060	1	31529	3	Y	-0-					19
*08	33542	X	32471	-0-	-1071	-0-	1079	1	31382	3	Y	9					28
							10	9									
*09	31170	X	31019	-0-	-151	-0-	1008	1	30011	3	Y	-0-	28	1			-0-
*10	32581	X	31842	-0-	-739	-0-	1006	1	30834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	659	1	19269	3	N	-0-					-0-
06	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	626	1	18637	3	N	-0-					-0-
07	19747	X	19638	-0-	-109	-0-	637	1	19001	3	N	-0-					-0-
08	19840	X	19834	-0-	-6	-0-	445	1	19389	3	N	-0-					-0-
09	19200	X	18343	-0-	-857	-0-	594	1	17749	3	N	-0-					-0-
10	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	566	1	17371	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11848	-0-	-1637	-0-	266	1	11582	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11289	-0-	-1581	-0-	250	1	11039	3	N	-0-					-0-
07	12648	X	12213	-0-	-435	-0-	398	1	11815	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11134	-0-	-1421	-0-	251	1	10883	3	N	-0-					-0-
09	11610	X	10633	-0-	-977	-0-	235	1	10398	3	N	-0-					-0-
10	12214	X	12181	-0-	-33	-0-	263	1	11918	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	14636	-0-	-554	-0-	485	1	14151	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	14291	-0-	-409	-0-	465	1	13826	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	14554	-0-	-636	-0-	474	1	14080	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	14300	-0-	-890	-0-	323	1	13977	3	N	-0-					-0-
09	14280	X	13611	-0-	-669	-0-	300	1	13311	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	13923	-0-	-833	-0-	299	1	13624	3	N	-0-					-0-

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
05	18538	X	17130	-0-	-1408	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15255	-0-	-1365	-0-	15255	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15425	-0-	-1439	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
09	16590	X	14674	-0-	-1916	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	14722	-0-	-2421	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

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
05	13516	X	12331	-0-	-1185	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10943	-0-	-937	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10799	-0-	-1260	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10565	-0-	-1773	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10817	-0-	-1123	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11117	-0-	-1221	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

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
05	37882	X	35100	-0-	-2782	-0-	1141	1	33959	3	N	-0-					3
06	36510	X	34161	-0-	-2349	-0-	1172	1	2	2	N	-0-					3
							32987	3									
07	37727	X	35438	-0-	-2289	-0-	1223	1	34215	3	N	-0-					3
08	36115	X	33826	-0-	-2289	-0-	1124	1	71	2	N	-0-					3
							32631	3									
09	34860	X	33027	-0-	-1833	-0-	1151	1	20	2	N	-0-					3
							31856	3									
10	35433	X	34709	-0-	-724	-0-	1234	1	4	2	N	-0-					3
							33471	3									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7037	X	6705	-0-	-332	-0-	672	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	2521	-0-	-4289	-0-	441	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	276	-0-	-6668	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	756	1	6196	2	N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	819	1	6883	2	N	-0-					-0-
*10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	868	1	6272	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

05	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	453	1	13187	3	N	-0-					-0-
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	418	1	12397	3	N	-0-					-0-
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	443	1	13179	3	N	-0-					-0-
08	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	306	1	13238	3	N	-0-					-0-
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	291	1	12899	3	N	-0-					-0-
*10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	427	1	13074	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

05	30155	X	30155	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
06	28230	X	21875	-0-	-6355	-0-	814	1	1	2	N	-0-					-0-
							21060	3									
07	30783	X	14245	-0-	-16538	-0-	536	1	1	2	N	-0-					-0-
							13708	3									
08	30783	X	21272	-0-	-9511	-0-	721	1	45	2	N	-0-					-0-
							20506	3									
09	29790	X	21840	-0-	-7950	-0-	757	1	13	2	N	-0-					-0-
							21070	3									
10	30163	X	21976	-0-	-8187	-0-	755	1	3	2	N	-0-					-0-
							21218	3									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

05	35619	X	31979	-0-	-3640	-0-	580	1	31399	2	N	-0-					-0-
06	34470	X	3926	-0-	-30544	-0-	212	1	3714	2	N	-0-					-0-
07	35619	X	12269	-0-	-23350	-0-	271	1	11998	2	N	-0-					-0-
08	31992	X	11623	-0-	-20369	-0-	258	1	11365	2	N	-0-					-0-
09	30960	X	66	-0-	-30894	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
10	31992	X	5365	-0-	-26627	-0-	109	1	5256	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

05	14601	X	13617	-0-	-984	-0-	452	1	13165	3	N	-0-					-0-
06	14130	X	13912	-0-	-218	-0-	453	1	13459	3	N	-0-					-0-
07	14601	X	14187	-0-	-414	-0-	462	1	13725	3	N	-0-					-0-
08	14601	X	12626	-0-	-1975	-0-	285	1	12341	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	13682	-0-	-448	-0-	302	1	13380	3	N	-0-					-0-
10	14384	X	13143	-0-	-1241	-0-	416	1	12727	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	260	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	368	1	10924	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	11518	-0-	-138	-0-	375	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	249	1	10771	3	N	-0-					-0-
09	11280	X	10735	-0-	-545	-0-	237	1	10498	3	N	-0-					-0-
10	11656	X	10885	-0-	-771	-0-	234	1	10651	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	15318	-0-	-2507	-0-	278	1	15040	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	14333	-0-	-2197	-0-	298	1	14035	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	14951	-0-	-1386	-0-	330	1	14621	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	14416	-0-	-1084	-0-	320	1	14096	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	13742	-0-	-1078	-0-	284	1	13458	2	N	-0-					-0-
10	15314	X	13491	-0-	-1823	-0-	273	1	13218	2	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	2604	-0-	-4898	-0-	375	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	3395	-0-	-3865	-0-	512	1	2883	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	652	1	3062	3	N	16					16
							18	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	749	1	4229	3	N	-0-					16
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	683	1	4748	3	N	-0-					16
*10	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	743	1	5964	3	N	-0-					16

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
05	13609	X	12480	-0-	-1129	-0-	281	1	12199	3	N	-0-					-0-
06	12990	X	12094	-0-	-896	-0-	268	1	11826	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	11662	-0-	-1637	-0-	259	1	11403	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	12209	-0-	-1090	-0-	406	1	11803	3	N	-0-					-0-
09	12090	X	11642	-0-	-448	-0-	378	1	11264	3	N	-0-					-0-
10	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	14996	-0-	-2953	-0-	272	1	14724	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	14041	-0-	-3329	-0-	292	1	13749	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	14222	-0-	-3169	-0-	314	1	13908	2	N	-0-					-0-
08	16337	X	14591	-0-	-1746	-0-	324	1	14267	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	14099	-0-	-1411	-0-	292	1	13807	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	13431	-0-	-1573	-0-	272	1	13159	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13503	-0-	-1160	-0-	245	1	13258	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12842	-0-	-1288	-0-	267	1	12575	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	13136	-0-	-1465	-0-	290	1	12846	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12874	-0-	-1448	-0-	286	1	12588	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12730	-0-	-1040	-0-	264	1	12466	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	12756	-0-	-760	-0-	258	1	12498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8413	-0-	-1631	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7658	-0-	-1372	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8473	-0-	-393	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8408	-0-	-303	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7965	-0-	-165	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8093	-0-	-370	-0-	8093	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

05	28830	X	26051	-0-	-2779	-0-	847	1	2	2	Y	-0-					-0-
							25202	3									
06	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	860	1	2	2	Y	-0-					-0-
							24216	3									
07	25606	X	24889	-0-	-717	-0-	860	1	24029	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	24055	-0-	-1551	-0-	798	1	50	2	Y	-0-					-0-
							23207	3									
09	24780	X	22794	-0-	-1986	-0-	794	1	14	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
10	25606	X	23279	-0-	-2327	-0-	827	1	2	2	Y	-0-					-0-
							22450	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

05	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	709	1	21107	3	Y	-0-					-0-
06	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	695	1	19562	3	Y	-0-					-0-
07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	707	1	19762	3	Y	-0-					-0-
08	20119	X	19890	-0-	-229	-0-	661	1	42	2	Y	-0-					-0-
							19187	3									
09	19470	X	18773	-0-	-697	-0-	655	1	10	2	Y	-0-					-0-
							18108	3									
10	20119	X	19016	-0-	-1103	-0-	676	1	2	2	Y	-0-					-0-
							18338	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

05	18166	X	16157	-0-	-2009	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
06	17580	X	15257	-0-	-2323	-0-	15257	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	15446	-0-	-2720	-0-	15446	3			N	-0-					-0-
08	17577	X	15263	-0-	-2314	-0-	15263	3			N	-0-					-0-
09	16260	X	14361	-0-	-1899	-0-	14361	3			N	-0-					-0-
10	16151	X	14454	-0-	-1697	-0-	14454	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

05	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	1323	1	14296	3	N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1403	1	1	2	N	-0-					-0-
							16211	3									
07	10323	X	5722	-0-	-4601	-0-	810	1	4912	3	N	-0-					-0-
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1325	1	32	2	N	-0-					-0-
							14469	3									
09	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	1287	1	8	2	N	-0-					-0-
							13853	3									
*10	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	1289	1	2	2	N	-0-					-0-
							13323	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	16883	-0-	-2244	-0-	16883	3			N	-0-					-0-
06	18240	X	16073	-0-	-2167	-0-	16073	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	16091	-0-	-2385	-0-	16091	3			N	-0-					-0-
08	18197	X	15873	-0-	-2324	-0-	15873	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	14952	-0-	-1968	-0-	14952	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	15284	-0-	-1611	-0-	15284	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

05	22103	X	18758	-0-	-3345	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
06	20490	X	17085	-0-	-3405	-0-	17085	3			N	-0-					-0-
07	20615	X	18040	-0-	-2575	-0-	18040	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	16821	-0-	-3174	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	15759	-0-	-3051	-0-	15759	3			N	-0-					-0-
10	18755	X	13585	-0-	-5170	-0-	13585	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

05	33201	X	28182	-0-	-5019	-0-	916	1	27266	3	Y	-0-					3
06	29700	X	26910	-0-	-2790	-0-	923	1	2	2	Y	-0-					3
							25985	3									
07	30690	X	27417	-0-	-3273	-0-	947	1	26470	3	Y	-0-					3
08	30132	X	25869	-0-	-4263	-0-	860	1	54	2	Y	-0-					3
							24955	3									
09	27360	X	24147	-0-	-3213	-0-	842	1	14	2	Y	-0-					3
							23291	3									
10	28179	X	25153	-0-	-3026	-0-	894	1	4	2	Y	-0-					3
							24255	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

05	41106	X	37688	-0-	-3418	-0-	684	1	37004	2	N	-0-					-0-
06	39030	X	35683	-0-	-3347	-0-	742	1	34941	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	36248	-0-	-3401	-0-	801	1	35447	2	N	-0-					-0-
08	38657	X	37351	-0-	-1306	-0-	829	1	36522	2	N	-0-					-0-
09	37214	X	37214	-0-	-0-	-0-	770	1	36444	2	N	-0-					-0-
10	37696	X	37254	-0-	-442	-0-	754	1	36500	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

05	25513	X	21559	-0-	-3954	-0-	391	1	21168	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21331	-0-	-1829	-0-	443	1	20888	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	23230	-0-	-857	-0-	513	1	22717	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	23251	-0-	-836	-0-	516	1	22735	2	N	-0-					-0-
09	23310	X	22657	-0-	-653	-0-	469	1	22188	2	N	-0-					-0-
10	23219	X	22499	-0-	-720	-0-	455	1	22044	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

05	32116	X	30545	-0-	-1571	-0-	554	1	29991	2	N	-0-					-0-
06	31080	X	27971	-0-	-3109	-0-	581	1	27390	2	N	-0-					-0-
07	32116	X	28402	-0-	-3714	-0-	628	1	27774	2	N	-0-					-0-
08	31434	X	28319	-0-	-3115	-0-	628	1	27691	2	N	-0-					-0-
09	30030	X	27712	-0-	-2318	-0-	574	1	27138	2	N	-0-					-0-
10	30535	X	27678	-0-	-2857	-0-	560	1	27118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	14380	-0-	-1244	-0-	64	1	14316	3	N	-0-					70
06	14730	X	13699	-0-	-1031	-0-	61	1	1	2	N	-0-					70
							13637	3									
07	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	68	1	14733	3	N	-0-					70
08	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	76	1	31	2	N	-0-					70
							14161	3									
09	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	60	1	8	2	N	-0-					70
							13646	3									
10	14787	X	13862	-0-	-925	-0-	61	1	2	2	N	-0-					70
							13799	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

05	3100	N	3992	-0-	892	1760	882	1	3110	3	N	-0-					23
06	2176	N	416	-0-	-1760	-0-	416	1			N	-0-					23
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

05	19437	X	14742	-0-	-4695	-0-	488	1	14254	3	N	-0-					21
06	18810	X	18008	-0-	-802	-0-	586	1	17422	3	N	-0-					21
07	19437	X	17370	-0-	-2067	-0-	565	1	16804	3	N	1					22
							1	9									
08	18414	X	15966	-0-	-2448	-0-	531	1	15435	3	N	-0-					22
09	18000	X	15008	-0-	-2992	-0-	487	1	14521	3	N	-0-					22
10	18600	X	14758	-0-	-3842	-0-	466	1	14292	3	N	-0-					22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

05	18104	X	16164	-0-	-1940	-0-	293	1	15871	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	14934	-0-	-1776	-0-	310	1	14624	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	15142	-0-	-2125	-0-	335	1	14807	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	14802	-0-	-2465	-0-	328	1	14474	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	14467	-0-	-2033	-0-	299	1	14168	2	N	-0-					-0-
*10	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	385	1	18626	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

05	14911	X	12194	-0-	-2717	-0-	424	1	11770	3	N	-0-					42
06	14430	X	8760	-0-	-5670	-0-	769	1	7991	3	N	-0-					42
07	14756	X	13311	-0-	-1445	-0-	487	1	12824	3	N	-0-					42
08	12741	X	2557	-0-	-10184	-0-	607	1	1950	3	N	-0-					42
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	861	1	12468	3	N	-0-					42
*10	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	547	1	16760	3	N	-0-					42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

05	19096	X	18526	-0-	-570	-0-	614	1	17912	3	N	-0-					20
06	18480	X	15068	-0-	-3412	-0-	491	1	14577	3	N	-0-					20
07	19096	X	14481	-0-	-4615	-0-	471	1	14010	3	N	-0-					20
08	19096	X	14067	-0-	-5029	-0-	467	1	13600	3	N	-0-					20
09	18480	X	12493	-0-	-5987	-0-	406	1	12087	3	N	-0-					20
10	18538	X	14063	-0-	-4475	-0-	444	1	13619	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31775	X	27789	-0-	-3986	-0-	904	1	2	2	Y	-0-			-0-
							26883	3							
06	28620	X	27327	-0-	-1293	-0-	937	1	2	2	Y	-0-			-0-
							26388	3							
07	29574	X	27665	-0-	-1909	-0-	956	1	26709	3	Y	-0-			-0-
08	29574	X	26842	-0-	-2732	-0-	892	1	56	2	Y	-0-			-0-
							25894	3							
09	28620	X	25835	-0-	-2785	-0-	900	1	16	2	Y	-0-			-0-
							24919	3							
10	28241	X	26750	-0-	-1491	-0-	951	1	4	2	Y	-0-			-0-
							25795	3							

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
05	51491	X	45053	-0-	-6438	-0-	818	1	44235	2	N	-0-			-0-
06	48840	X	42552	-0-	-6288	-0-	884	1	41668	2	N	-0-			-0-
07	48608	X	43064	-0-	-5544	-0-	952	1	42112	2	N	-0-			-0-
08	46748	X	42083	-0-	-4665	-0-	934	1	41149	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	40309	-0-	-4151	-0-	834	1	39475	2	N	-0-			-0-
10	45043	X	40581	-0-	-4462	-0-	821	1	39760	2	N	-0-			-0-

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
05	29512	X	18671	-0-	-10841	-0-	18671	3			N	-0-			-0-
06	26010	X	17965	-0-	-8045	-0-	17965	3			N	-0-			-0-
07	25048	X	17854	-0-	-7194	-0-	17854	3			N	-0-			-0-
08	21452	X	17316	-0-	-4136	-0-	17316	3			N	-0-			-0-
09	18600	X	16232	-0-	-2368	-0-	16232	3			N	-0-			-0-
10	18662	X	17036	-0-	-1626	-0-	17036	3			N	-0-			-0-

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
05	24645	X	22516	-0-	-2129	-0-	22516	3			N	-0-			-0-
06	24030	X	20287	-0-	-3743	-0-	20287	3			N	-0-			-0-
07	24831	X	20494	-0-	-4337	-0-	20494	3			N	-0-			-0-
08	24831	X	20348	-0-	-4483	-0-	20348	3			N	-0-			-0-
09	22440	X	18761	-0-	-3679	-0-	18761	3			N	-0-			-0-
10	22506	X	19022	-0-	-3484	-0-	19022	3			N	-0-			-0-

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
05	18042	X	16154	-0-	-1888	-0-	16154	3			N	-0-			-0-
06	17460	X	15257	-0-	-2203	-0-	15257	3			N	-0-			-0-
07	18011	X	15399	-0-	-2612	-0-	15399	3			N	-0-			-0-
08	17391	X	15457	-0-	-1934	-0-	15457	3			N	-0-			-0-
09	16020	X	14676	-0-	-1344	-0-	14676	3			N	-0-			-0-
10	16151	X	14851	-0-	-1300	-0-	14851	3			N	-0-			-0-

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
05	13795	X	11681	-0-	-2114	-0-	11681	3			N	-0-			-0-
06	12540	X	11296	-0-	-1244	-0-	11296	3			N	-0-			-0-
07	12586	X	10476	-0-	-2110	-0-	10476	3			N	-0-			-0-
08	12338	X	9024	-0-	-3314	-0-	9024	3			N	-0-			-0-
09	11310	X	9391	-0-	-1919	-0-	9391	3			N	-0-			-0-
10	11687	X	9561	-0-	-2126	-0-	9561	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	16092	-0-	-2105	-0-	292	1	15800	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15004	-0-	-2306	-0-	312	1	14692	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14493	-0-	-2774	-0-	320	1	14173	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	14964	-0-	-1807	-0-	332	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14213	-0-	-1837	-0-	294	1	13919	2	N	-0-					-0-
*10	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	376	1	18195	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	122	1	5334	3	N	19					41
							21	9									
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	3	N	45	74	1			12
							50	9									
07	1240	X	643	-0-	-597	-0-	14	1	629	3	N	-0-					12
08	1612	X	841	-0-	-771	-0-	19	1	822	3	N	-0-					12
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	283	1	12579	3	N	-0-					12
*10	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	411	1	18763	3	N	-0-					12

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

05	18848	X	14325	-0-	-4523	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13441	-0-	-3389	-0-	13441	3			N	-0-					-0-
07	16399	X	13690	-0-	-2709	-0-	13690	3			N	-0-					-0-
08	15934	X	13543	-0-	-2391	-0-	13543	3			N	-0-					-0-
09	14610	X	12852	-0-	-1758	-0-	12852	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	11945	-0-	-2377	-0-	11945	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

05	23715	X	21297	-0-	-2418	-0-	477	1	20776	3	N	40	190	1			-0-
							44	9									
06	22950	X	20353	-0-	-2597	-0-	447	1	19844	3	N	56	44	1			12
							62	9									
07	22196	X	22086	-0-	-110	-0-	487	1	21599	3	N	-0-					12
08	22196	X	22119	-0-	-77	-0-	497	1	21622	3	N	-0-					12
09	21480	X	18990	-0-	-2490	-0-	417	1	18573	3	N	-0-					12
10	22072	X	18685	-0-	-3387	-0-	400	1	18285	3	N	-0-					12

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

05	19313	X	557	-0-	-18756	-0-	29	1	522	3	N	5					93
							6	9									
06	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	605	1	2	2	N	144	167	1			70
							18073	3	158	9							
07	11842	X	8083	-0-	-3759	-0-	341	1	7480	3	N	238	222	1			86
							262	9									
08	11842	X	10316	-0-	-1526	-0-	330	1	21	2	N	211	291	1			6
							9733	3	232	9							
09	18840	X	9590	-0-	-9250	-0-	369	1	5	2	N	165	83	1			88
							9034	3	182	9							
10	19468	X	8896	-0-	-10572	-0-	319	1	2	2	N	196	263	1			21
							8359	3	216	9							

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	68	137	1			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	3000	N	7551	-0-	4551	4551	665	1	6886	3	N	-0-					18
*10	3100	N	26818	-0-	23718	28269	704	1	26114	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	407	-0-	-7157	-0-	2	1	405	3	N	-0-					52
06	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	190	158	1			84
							10379	3	209	9							
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	52	1	10903	3	N	165					249
							182	9									
08	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	61	1	24	2	N	155	178	1			226
							11077	3	171	9							
09	10650	X	7362	-0-	-3288	-0-	32	1	5	2	N	126	168	1			184
							7186	3	139	9							
10	11129	X	10469	-0-	-660	-0-	46	1	2	2	N	121	187	1			118
							10288	3	133	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	46	1	9993	3	N	146	181	1			137
							161	9									
06	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	45	1	9716	3	N	124	154	1			107
							136	9									
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	46	1	9698	3	N	75	93	1			89
							83	9									
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	53	1	21	2	N	77					166
							9678	3	85	9							
09	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	119	170	1			115
							10227	3	131	9							
*10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	104	178	1			41
							10179	3	114	9							

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

05	9269	X	4854	-0-	-4415	-0-	21	1	4802	3	N	28	168	1			75
							31	9									
06	8970	X	5	-0-	-8965	-0-	5	3			N	-0-					75
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					75
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	37					112
							10103	3	41	9							
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	68					180
							9449	3	75	9							

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

05	15097	X	12218	-0-	-2879	-0-	222	1	11996	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	11288	-0-	-3322	-0-	235	1	11053	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12145	-0-	-1960	-0-	268	1	11877	2	N	-0-					-0-
08	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	364	1	16061	2	N	-0-					-0-
09	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	395	1	18705	2	N	-0-					-0-
*10	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	368	1	17805	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

05	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	292	1	15777	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	15147	-0-	-303	-0-	315	1	14832	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	14936	-0-	-1432	-0-	330	1	14606	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	14500	-0-	-1868	-0-	322	1	14178	2	N	-0-					-0-
09	15840	X	13837	-0-	-2003	-0-	286	1	13551	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	13709	-0-	-2349	-0-	277	1	13432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17944	-0-	-346	-0-	326	1	17618	2	N	-0-			-0-
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	371	1	17465	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	15569	-0-	-2721	-0-	344	1	15225	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	14564	-0-	-3726	-0-	323	1	14241	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	13998	-0-	-3702	-0-	290	1	13708	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	13682	-0-	-4608	-0-	277	1	13405	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	4724	-0-	-16418	-0-	482	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	5046	-0-	-15294	-0-	585	1	4461	2	N	-0-			-0-
07	19437	X	16327	-0-	-3110	-0-	1111	1	15216	2	N	-0-			-0-
08	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	442	1	19488	2	N	-0-			-0-
09	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	400	1	18934	2	N	-0-			-0-
*10	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	374	1	18080	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	14696	-0-	-2509	-0-	14696	3			N	-0-			-0-
06	15720	X	12818	-0-	-2902	-0-	12818	3			N	-0-			-0-
07	15965	X	13180	-0-	-2785	-0-	13180	3			N	-0-			-0-
08	15965	X	12681	-0-	-3284	-0-	12681	3			N	-0-			-0-
09	15450	X	12003	-0-	-3447	-0-	12003	3			N	-0-			-0-
10	14694	X	12069	-0-	-2625	-0-	12069	3			N	-0-			-0-

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
05	14539	X	12201	-0-	-2338	-0-	12201	3			N	-0-			-0-
06	13890	X	11475	-0-	-2415	-0-	11475	3			N	-0-			-0-
07	13764	X	11830	-0-	-1934	-0-	11830	3			N	-0-			-0-
08	13764	X	10877	-0-	-2887	-0-	10877	3			N	-0-			-0-
09	13320	X	11066	-0-	-2254	-0-	11066	3			N	-0-			-0-
*10	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			N	-0-			-0-

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
05	19747	X	16559	-0-	-3188	-0-	16559	3			N	-0-			-0-
06	19170	X	15839	-0-	-3331	-0-	15839	3			N	-0-			-0-
07	19809	X	16016	-0-	-3793	-0-	16016	3			N	-0-			-0-
08	19809	X	15674	-0-	-4135	-0-	15674	3			N	-0-			-0-
09	16830	X	14881	-0-	-1949	-0-	14881	3			N	-0-			-0-
10	16554	X	14972	-0-	-1582	-0-	14972	3			N	-0-			-0-

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
05	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	411	1	22224	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	21601	-0-	-2789	-0-	449	1	21152	2	N	-0-			-0-
07	24676	X	21602	-0-	-3074	-0-	477	1	21125	2	N	-0-			-0-
08	23591	X	21416	-0-	-2175	-0-	475	1	20941	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	20908	-0-	-1442	-0-	433	1	20475	2	N	-0-			-0-
*10	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	504	1	24389	2	N	-0-			-0-

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
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-			-0-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-			-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	3			N	-0-			-0-
08	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	3			N	-0-			-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	3			N	-0-			-0-
*10	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	13423	X	7840	-0-	-5583	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	9414	-0-	-3366	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	8846	-0-	-3306	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
09	11640	X	7824	-0-	-3816	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	7808	-0-	-4499	-0-	7808	3			N	-0-					-0-

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
05	9486	X	7262	-0-	-2224	-0-	7181	3	81	9	N	74	188	1			112
06	9180	X	7089	-0-	-2091	-0-	6958	3	131	9	N	119					231
07	9486	X	9035	-0-	-451	-0-	71	1	8867	3	N	88	174	1			145
							97	9									
08	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	9251	3	83	9	N	75					220
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9313	3	108	9	N	98	175	1			143
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9246	3	101	9	N	92	181	1			54

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
05	20683	X	20683	-0-	-0-	-0-	375	1	20308	2	N	-0-					60
06	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	405	1	19077	2	N	-0-					60
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	435	1	19239	2	N	-0-					60
*08	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	436	1	19196	2	N	-0-					60
*09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	396	1	18726	2	N	-0-					60
10	19189	X	19111	-0-	-78	-0-	387	1	18724	2	N	-0-					-0-

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
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	3	N	1					36
							1	9									
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	364	1	4611	3	N	91					127
							100	9									
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	10	3	89	9	N	81	183	1			25
*10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	414	1	2883	3	N	32					57
							35	9									

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
05	14167	X	13984	-0-	-183	-0-	13829	3	155	9	N	141	185	1			237
06	13440	X	12129	-0-	-1311	-0-	12010	3	119	9	N	108	180	1			165
07	14136	X	12382	-0-	-1754	-0-	95	1	12175	3	N	102	181	1			86
							112	9									
08	14136	X	11901	-0-	-2235	-0-	11789	3	112	9	N	102					188
09	13680	X	11605	-0-	-2075	-0-	11486	3	119	9	N	108	182	1			114
10	13981	X	11612	-0-	-2369	-0-	11490	3	122	9	N	111	181	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10671	-0-	-1109	-0-	49	1	1	2	N	-0-					31
							10621	3									
06	11400	X	10176	-0-	-1224	-0-	46	1	1	2	N	154	149	1			36
							9960	3	169	9							
07	11780	X	9512	-0-	-2268	-0-	45	1	9467	3	N	-0-					36
08	10850	X	9388	-0-	-1462	-0-	52	1	20	2	N	-0-					36
							9316	3									
09	10320	X	8705	-0-	-1615	-0-	39	1	5	2	N	70					106
							8584	3	77	9							
10	10664	X	5260	-0-	-5404	-0-	24	1	1	2	N	86	123	1			69
							5140	3	95	9							

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
05	16554	X	13468	-0-	-3086	-0-	653	1	12713	3	N	93					137
							102	9									
06	16020	X	8616	-0-	-7404	-0-	711	1	7835	3	N	64	120	1			81
							70	9									
07	15624	X	12970	-0-	-2654	-0-	706	1	12260	3	N	4					85
							4	9									
08	15624	X	12554	-0-	-3070	-0-	515	1	26	2	N	7					92
							12005	3	8	9							
09	15120	X	12579	-0-	-2541	-0-	857	1	7	2	N	73					165
							11635	3	80	9							
10	13454	X	7396	-0-	-6058	-0-	699	1	1	2	N	15	148	1			32
							6679	3	17	9							

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
05	29791	X	28153	-0-	-1638	-0-	511	1	27642	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	27048	-0-	-1662	-0-	562	1	26486	2	N	-0-					-0-
07	29357	X	26585	-0-	-2772	-0-	588	1	25997	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	26634	-0-	-2072	-0-	591	1	26043	2	N	-0-					-0-
09	30091	X	30091	-0-	-0-	-0-	623	1	29468	2	N	-0-					-0-
10	28148	X	25112	-0-	-3036	-0-	508	1	24604	2	N	-0-					-0-

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
05	13702	X	12727	-0-	-975	-0-	286	1	12440	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
06	12990	X	11440	-0-	-1550	-0-	251	1	11150	3	Y	35	30	1			6
							39	9									
07	13113	X	10965	-0-	-2148	-0-	242	1	10723	3	Y	-0-					6
08	12927	X	11764	-0-	-1163	-0-	264	1	11500	3	Y	-0-					6
09	12510	X	11130	-0-	-1380	-0-	244	1	10886	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	12741	X	11647	-0-	-1094	-0-	250	1	11397	3	Y	-0-					10

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
05	19685	X	18696	-0-	-989	-0-	421	1	18275	3	N	-0-					-0-
06	19020	X	18102	-0-	-918	-0-	400	1	17702	3	N	-0-					-0-
07	19282	X	17902	-0-	-1380	-0-	396	1	17506	3	N	-0-					-0-
08	18693	X	17629	-0-	-1064	-0-	398	1	17231	3	N	-0-					-0-
09	18090	X	17051	-0-	-1039	-0-	377	1	16674	3	N	-0-					-0-
10	18693	X	17600	-0-	-1093	-0-	379	1	17221	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	24088	-0-	-3936	-0-	437	1	23651	2	N	-0-					-0-
06	26520	X	22720	-0-	-3800	-0-	472	1	22248	2	N	-0-					-0-
07	26536	X	22909	-0-	-3627	-0-	506	1	22403	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	18534	-0-	-6576	-0-	411	1	18123	2	N	-0-					-0-
09	23910	X	12879	-0-	-11031	-0-	267	1	12612	2	N	-0-					-0-
10	24087	X	21854	-0-	-2233	-0-	442	1	21412	2	N	-0-					-0-

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
05	31062	X	24053	-0-	-7009	-0-	778	1	23275	3	Y	-0-					16
06	26520	X	22656	-0-	-3864	-0-	776	1	2	2	Y	-0-					16
							21878	3									
07	27404	X	22525	-0-	-4879	-0-	777	1	21748	3	Y	-0-					16
08	25017	X	22253	-0-	-2764	-0-	743	1	47	2	Y	-0-					16
							21463	3									
09	23910	X	21206	-0-	-2704	-0-	737	1	12	2	Y	-0-					16
							20457	3									
10	24056	X	21199	-0-	-2857	-0-	751	1	2	2	Y	-0-					16
							20446	3									

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
05	34906	X	26350	-0-	-8556	-0-	853	1	2	2	Y	-0-					2
							25495	3									
06	29550	X	24779	-0-	-4771	-0-	848	1	2	2	Y	-0-					2
							23929	3									
07	30535	X	25106	-0-	-5429	-0-	866	1	24240	3	Y	-0-					2
08	27931	X	23759	-0-	-4172	-0-	792	1	50	2	Y	-0-					2
							22917	3									
09	26880	X	22519	-0-	-4361	-0-	783	1	14	2	Y	-0-					2
							21722	3									
10	26350	X	21960	-0-	-4390	-0-	779	1	2	2	Y	-0-					2
							21179	3									

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
05	18228	X	16407	-0-	-1821	-0-	298	1	16109	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	15554	-0-	-1336	-0-	323	1	15231	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	15694	-0-	-1232	-0-	347	1	15347	2	N	-0-					-0-
08	16647	X	15366	-0-	-1281	-0-	341	1	15025	2	N	-0-					-0-
09	16110	X	14711	-0-	-1399	-0-	305	1	14406	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	14554	-0-	-1845	-0-	295	1	14259	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12590	-0-	-1763	-0-	12590	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	11890	-0-	-890	-0-	11890	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	10761	-0-	-2290	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	11053	-0-	-1998	-0-	11053	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11292	-0-	-888	-0-	11292	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	10868	-0-	-1718	-0-	10868	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					-0-
07	14074	X	12457	-0-	-1617	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
08	14074	X	12044	-0-	-2030	-0-	12044	3			N	-0-					-0-
09	13620	X	11395	-0-	-2225	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	11610	-0-	-2154	-0-	11610	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	1132	1	33891	3	Y	-0-					1
06	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	1100	1	31014	3	Y	-0-					1
07	31766	X	31766	-0-	-0-	-0-	1096	1	30670	3	Y	-0-					1
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1018	1	63	2	Y	-0-					1
							29422	3									
09	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	1015	1	17	2	Y	-0-					1
							28149	3									
*10	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	1063	1	4	2	Y	-0-					1
							28896	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	7366	-0-	-15388	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	18990	-0-	-3030	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
07	20429	X	19528	-0-	-901	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
08	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	18215	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	17846	-0-	-1144	-0-	17846	3			N	-0-					-0-
10	19623	X	19153	-0-	-470	-0-	19153	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13595	3	102	9	N	93					259
06	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12849	3	101	9	N	92	185	1			166
07	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	103	1	12871	3	N	60	174	1			52
							66	9									
08	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13455	3	75	9	N	68					120
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	13067	3	97	9	N	88					208
*10	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12222	3	78	9	N	71	180	1			99

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
05	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	1131	1	33824	3	Y	-0-					4
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	1134	1	2	2	Y	-0-					4
							31985	3									
07	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1140	1	31928	3	Y	-0-					4
08	32194	X	32194	-0-	-0-	-0-	1074	1	67	2	Y	-0-					4
							31053	3									
09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	1050	1	18	2	Y	-0-					4
							29132	3									
*10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1087	1	4	2	Y	-0-					4
							29581	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	1370	-0-	-14192	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
07	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	3			N	-0-					-0-
08	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	11677	-0-	-3503	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	11589	-0-	-4097	-0-	11589	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	9517	-0-	-2945	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
06	12060	X	9597	-0-	-2463	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	10396	-0-	-1570	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
08	11966	X	10460	-0-	-1506	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9834	-0-	-1056	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10385	X	10160	-0-	-225	-0-	10160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	9537	-0-	-10892	-0-	811	1	8726	3	N	-0-			-0-
06	19770	X	790	-0-	-18980	-0-	790	1			N	-0-			-0-
07	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	837	1	16245	3	N	-0-			-0-
08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	837	1	16437	3	N	-0-			-0-
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	810	1	15519	3	N	-0-			-0-
10	17081	X	6825	-0-	-10256	-0-	837	1	5988	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

05	15593	X	13961	-0-	-1632	-0-	313	1	13648	3	N	-0-			-0-
06	14610	X	13901	-0-	-709	-0-	307	1	13594	3	N	-0-			-0-
07	14539	X	14350	-0-	-189	-0-	317	1	14033	3	N	-0-			-0-
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	325	1	14116	3	N	-0-			-0-
09	13890	X	13410	-0-	-480	-0-	295	1	13115	3	N	-0-			-0-
10	14353	X	13916	-0-	-437	-0-	299	1	13617	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

05	11377	X	10314	-0-	-1063	-0-	232	1	10082	3	N	-0-			-0-
06	10950	X	9903	-0-	-1047	-0-	219	1	9684	3	N	-0-			-0-
07	10757	X	10173	-0-	-584	-0-	225	1	9948	3	N	-0-			-0-
08	10323	X	10074	-0-	-249	-0-	227	1	9847	3	N	-0-			-0-
09	9990	X	9729	-0-	-261	-0-	214	1	9515	3	N	-0-			-0-
10	10323	X	9704	-0-	-619	-0-	208	1	9496	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

05	19747	X	17025	-0-	-2722	-0-	309	1	16716	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	16067	-0-	-2413	-0-	334	1	15733	2	N	-0-			-0-
07	18662	X	16083	-0-	-2579	-0-	355	1	15728	2	N	-0-			-0-
08	17949	X	15664	-0-	-2285	-0-	348	1	15316	2	N	-0-			-0-
09	16980	X	16219	-0-	-761	-0-	336	1	15883	2	N	-0-			-0-
10	17019	X	14943	-0-	-2076	-0-	302	1	14641	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

05	42191	X	35392	-0-	-6799	-0-	1145	1	2	2	Y	-0-			125
							34245	3							
06	38460	X	32399	-0-	-6061	-0-	1109	1	2	2	Y	-0-			125
							31288	3							
07	38812	X	33547	-0-	-5265	-0-	1157	1	32390	3	Y	-0-			125
08	36456	X	32851	-0-	-3605	-0-	1096	1	69	2	Y	-0-			125
							31686	3							
09	35280	X	30634	-0-	-4646	-0-	1065	1	18	2	Y	-0-			125
							29551	3							
10	35402	X	31086	-0-	-4316	-0-	1102	1	4	2	Y	-0-			125
							29980	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

05	16492	X	16263	-0-	-229	-0-	295	1	15968	2	N	-0-			-0-
06	15960	X	15483	-0-	-477	-0-	322	1	15161	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15512	-0-	-980	-0-	343	1	15169	2	N	-0-			-0-
08	16492	X	15443	-0-	-1049	-0-	343	1	15100	2	N	-0-			-0-
09	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	349	1	16487	2	N	-0-			-0-
*10	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	371	1	17950	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	20101	-0-	-1227	-0-	365	1	19736	2	N	-0-			-0-
06	20640	X	18808	-0-	-1832	-0-	391	1	18417	2	N	-0-			-0-
07	20894	X	18708	-0-	-2186	-0-	413	1	18295	2	N	-0-			-0-
08	20305	X	18535	-0-	-1770	-0-	411	1	18124	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	17875	-0-	-1775	-0-	370	1	17505	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	17618	-0-	-2470	-0-	357	1	17261	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	320	1	17293	2	N	-0-			-0-
06	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	336	1	15850	2	N	-0-			-0-
07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	350	1	15488	2	N	-0-			-0-
08	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	344	1	15177	2	N	-0-			-0-
09	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	313	1	14821	2	N	-0-			-0-
*10	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	341	1	16521	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	355	1	19221	2	N	-0-			-0-
06	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	377	1	17739	2	N	-0-			-0-
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	380	1	16809	2	N	-0-			-0-
08	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	374	1	16477	2	N	-0-			-0-
09	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	359	1	16973	2	N	-0-			-0-
*10	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	347	1	16811	2	N	-0-			-0-

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
05	12865	X	9021	-0-	-3844	-0-	864	1	8157	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	7573	-0-	-4877	-0-	833	1	6740	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	6959	-0-	-5906	-0-	847	1	6112	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	4305	-0-	-6235	-0-	404	1	3901	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	91	-0-	-8639	-0-	2	1	89	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	5428	-0-	-3593	-0-	443	1	4985	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	1117	1	18881	3	N	-0-			-0-
06	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	1114	1	20057	3	N	-0-			-0-
07	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	1099	1	18403	3	N	-0-			-0-
08	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1038	1	16303	3	N	-0-			-0-
09	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	1011	1	15545	3	N	-0-			-0-
*10	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1038	1	16172	3	N	-0-			-0-

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
05	25761	X	22268	-0-	-3493	-0-	1096	1	21172	2	N	-0-			-0-
06	24450	X	21775	-0-	-2675	-0-	953	1	20822	2	N	-0-			-0-
07	24118	X	21191	-0-	-2927	-0-	972	1	20219	2	N	-0-			-0-
08	24118	X	19942	-0-	-4176	-0-	934	1	19008	2	N	-0-			-0-
09	22140	X	19562	-0-	-2578	-0-	880	1	18682	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	21430	-0-	-1076	-0-	921	1	20509	2	N	-0-			-0-

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
05	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	619	1	26894	3	N	-0-			-0-
06	24540	X	24238	-0-	-302	-0-	536	1	23702	3	N	-0-			-0-
07	26970	X	26336	-0-	-634	-0-	583	1	25753	3	N	-0-			-0-
08	27528	X	25415	-0-	-2113	-0-	573	1	24842	3	N	-0-			-0-
09	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	593	1	26307	3	N	-0-			-0-
10	27528	X	25341	-0-	-2187	-0-	545	1	24796	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	17949	X	16995	-0-	-954	-0-	402	1	16593	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	16920	-0-	-450	-0-	422	1	16498	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	16713	-0-	-802	-0-	425	1	16288	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	17216	-0-	-113	-0-	418	1	16798	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15670	-0-	-1250	-0-	377	1	15293	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	16170	-0-	-1314	-0-	407	1	15763	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

05	18817	X	16467	-0-	-2350	-0-	389	1	16078	2	N	-0-					-0-
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	407	1	15928	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	16406	-0-	-2101	-0-	417	1	15989	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16460	-0-	-1737	-0-	400	1	16060	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15051	-0-	-1719	-0-	363	1	14688	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	15537	-0-	-1358	-0-	391	1	15146	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

05	24428	X	21992	-0-	-2436	-0-	496	1	21496	3	N	-0-					-0-
06	22650	X	20839	-0-	-1811	-0-	461	1	20378	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	21735	-0-	-1670	-0-	481	1	21254	3	N	-0-					-0-
08	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	489	1	21148	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	20511	-0-	-1329	-0-	453	1	20058	3	N	-0-					-0-
10	21979	X	21067	-0-	-912	-0-	454	1	20613	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

05	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	1500	1	61913	2	N	-0-					-0-
06	60992	X	60992	-0-	-0-	-0-	1521	1	59471	2	N	-0-					-0-
07	62769	X	62769	-0-	-0-	-0-	1596	1	61173	2	N	-0-					-0-
08	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	1522	1	61113	2	N	-0-					-0-
*09	59541	X	59541	-0-	-0-	-0-	1434	1	58107	2	N	-0-					-0-
*10	60321	X	60321	-0-	-0-	-0-	1517	1	58804	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

05	39897	X	38407	-0-	-1490	-0-	864	1	37543	3	N	-0-					-0-
06	38430	X	36508	-0-	-1922	-0-	808	1	35700	3	N	-0-					-0-
07	39587	X	36738	-0-	-2849	-0-	813	1	35925	3	N	-0-					-0-
08	39587	X	35979	-0-	-3608	-0-	812	1	35167	3	N	-0-					-0-
09	37470	X	34396	-0-	-3074	-0-	758	1	33638	3	N	-0-					-0-
10	38409	X	35269	-0-	-3140	-0-	759	1	34510	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

05	11253	X	11195	-0-	-58	-0-	250	1	10912	3	N	30					145
							33	9									
06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	403	1	12005	3	N	16	127	1			34
							18	9									
07	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	417	1	12454	3	N	30					64
							33	9									
08	12586	X	11562	-0-	-1024	-0-	382	1	11149	3	N	28					92
							31	9									
09	12420	X	11011	-0-	-1409	-0-	355	1	10628	3	N	25					117
							28	9									
10	12896	X	11480	-0-	-1416	-0-	361	1	11089	3	N	27	76	1			68
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5861	-0-	-742	-0-	131	1	5709	3	N	19					119
							21	9									
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	217	1	6446	3	N	2	54	1			67
							2	9									
07	7130	X	3311	-0-	-3819	-0-	108	1	3203	3	N	-0-					67
08	7130	X	6492	-0-	-638	-0-	215	1	6268	3	N	8					75
							9	9									
09	6900	X	6209	-0-	-691	-0-	200	1	5990	3	N	17					92
							19	9									
10	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	200	1	6138	3	N	9					101
							10	9									

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
05	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	353	1	15431	3	N	35					163
							39	9									
06	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	517	1	15383	3	N	24	160	1			27
							26	9									
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	542	1	16169	3	N	27					54
							30	9									
08	16647	X	16241	-0-	-406	-0-	538	1	15670	3	N	30					84
							33	9									
09	16110	X	15556	-0-	-554	-0-	503	1	15019	3	N	31					115
							34	9									
10	16740	X	15759	-0-	-981	-0-	496	1	15229	3	N	31	108	1			38
							34	9									

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
05	31217	X	31152	-0-	-65	-0-	702	1	30450	3	N	-0-					-0-
06	29162	X	29162	-0-	-0-	-0-	647	1	28515	3	N	-0-					-0-
07	31062	X	29277	-0-	-1785	-0-	650	1	28627	3	N	-0-					-0-
08	31155	X	28693	-0-	-2462	-0-	648	1	28045	3	N	-0-					-0-
09	30150	X	26695	-0-	-3455	-0-	590	1	26105	3	N	-0-					-0-
10	31155	X	27386	-0-	-3769	-0-	590	1	26796	3	N	-0-					-0-

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
05	13485	X	13205	-0-	-280	-0-	298	1	12907	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12314	-0-	-736	-0-	273	1	12041	3	N	-0-					-0-
07	13485	X	12542	-0-	-943	-0-	278	1	12264	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12463	-0-	-1022	-0-	281	1	12182	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	11774	-0-	-1006	-0-	260	1	11514	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	12009	-0-	-1197	-0-	259	1	11750	3	N	-0-					-0-

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
05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	300	1	13027	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	12471	-0-	-279	-0-	407	1	12064	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12566	-0-	-609	-0-	410	1	12156	3	N	-0-					-0-
08	13175	X	11743	-0-	-1432	-0-	265	1	11478	3	N	-0-					-0-
09	12750	X	11708	-0-	-1042	-0-	259	1	11449	3	N	-0-					-0-
10	13175	X	11511	-0-	-1664	-0-	248	1	11263	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12089	-0-	-2016	-0-	270	1	11764	3	N	50	102	1			23
							55	9									
06	13230	X	11548	-0-	-1682	-0-	255	1	11275	3	N	16					39
							18	9									
07	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	264	1	11674	3	N	25					64
							28	9									
08	13020	X	12100	-0-	-920	-0-	272	1	11794	3	N	31					95
							34	9									
09	12360	X	11165	-0-	-1195	-0-	245	1	10896	3	N	22					117
							24	9									
10	12090	X	11709	-0-	-381	-0-	251	1	11430	3	N	25					142
							28	9									

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
05	25079	X	24155	-0-	-924	-0-	540	1	23529	3	N	78	241	1			23
							86	9									
06	24270	X	22803	-0-	-1467	-0-	501	1	22222	3	N	73					96
							80	9									
07	25079	X	24852	-0-	-227	-0-	547	1	24222	3	N	75					171
							83	9									
08	24583	X	24364	-0-	-219	-0-	547	1	23740	3	N	70	170	1			71
							77	9									
09	23790	X	23627	-0-	-163	-0-	519	1	23061	3	N	43					114
							47	9									
10	24862	X	23581	-0-	-1281	-0-	504	1	23003	3	N	67					181
							74	9									

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
05	16678	X	15165	-0-	-1513	-0-	502	1	14657	3	N	5					173
							6	9									
06	16140	X	14985	-0-	-1155	-0-	487	1	14475	3	N	21	164	1			30
							23	9									
07	16678	X	16152	-0-	-526	-0-	525	1	15626	3	N	1					31
							1	9									
08	16399	X	15672	-0-	-727	-0-	521	1	15151	3	N	-0-					31
09	15600	X	14426	-0-	-1174	-0-	468	1	13958	3	N	-0-					31
10	16151	X	14560	-0-	-1591	-0-	460	1	14100	3	N	-0-					31

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
05	13485	X	12628	-0-	-857	-0-	419	1	12209	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12409	-0-	-251	-0-	404	1	12005	3	N	-0-					-0-
07	13020	X	12293	-0-	-727	-0-	400	1	11893	3	N	-0-					-0-
08	12648	X	12024	-0-	-624	-0-	272	1	11752	3	N	-0-					-0-
09	12420	X	11203	-0-	-1217	-0-	247	1	10956	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12439	-0-	-395	-0-	393	1	12046	3	N	-0-					-0-

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
05	15562	X	14583	-0-	-979	-0-	483	1	14100	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13465	-0-	-1685	-0-	438	1	13027	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	14591	-0-	-1064	-0-	474	1	14117	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14183	-0-	-1472	-0-	471	1	13712	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	13615	-0-	-1295	-0-	442	1	13173	3	N	-0-					-0-
10	14601	X	13650	-0-	-951	-0-	431	1	13219	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	730	1	21311	3	N	-0-					-0-
06	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	658	1	19572	3	N	-0-					-0-
07	20956	X	20653	-0-	-303	-0-	671	1	19982	3	N	-0-					-0-
08	21049	X	20335	-0-	-714	-0-	676	1	19659	3	N	-0-					-0-
09	20370	X	19404	-0-	-966	-0-	630	1	18774	3	N	-0-					-0-
10	21049	X	19479	-0-	-1570	-0-	615	1	18864	3	N	-0-					-0-

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
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	1086	1	5435	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	1038	1	5000	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6284	-0-	-350	-0-	1074	1	5210	3	N	-0-					-0-
08	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	1069	1	4957	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	5278	-0-	-1142	-0-	904	1	4374	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5253	-0-	-1257	-0-	1037	1	4216	3	N	-0-					-0-

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
05	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	714	1	19409	2	N	-0-					-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	744	1	19167	2	N	-0-					-0-
07	19685	X	18652	-0-	-1033	-0-	474	1	18178	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	18792	-0-	-893	-0-	839	1	17953	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	18861	-0-	-189	-0-	681	1	18180	2	N	-0-					-0-
10	19685	X	18860	-0-	-825	-0-	711	1	18149	2	N	-0-					-0-

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
05	21762	X	19599	-0-	-2163	-0-	442	1	19157	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	18141	-0-	-1269	-0-	402	1	17739	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	17151	-0-	-2906	-0-	379	1	16772	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	18464	-0-	-1252	-0-	417	1	18047	3	N	-0-					-0-
09	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	422	1	18668	3	N	-0-					-0-
*10	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	422	1	19172	3	N	-0-					-0-

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
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	648	1	18912	3	N	-0-					-0-
06	18450	X	18341	-0-	-109	-0-	597	1	17744	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	18655	-0-	-410	-0-	606	1	18049	3	N	-0-					-0-
08	19065	X	18469	-0-	-596	-0-	613	1	17856	3	N	-0-					-0-
*09	18450	X	17722	-0-	-728	-0-	575	1	17147	3	N	-0-					-0-
10	19065	X	17952	-0-	-1113	-0-	567	1	17385	3	N	-0-					-0-

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
05	15872	X	15001	-0-	-871	-0-	496	1	14505	3	N	-0-					-0-
06	15360	X	14170	-0-	-1190	-0-	461	1	13709	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	14773	-0-	-851	-0-	480	1	14293	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	13516	-0-	-2015	-0-	449	1	13067	3	N	-0-					-0-
09	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	478	1	14281	3	N	-0-					-0-
*10	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	504	1	15452	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6935	-0-	-691	-0-	792	1	6135	3	Y	7					108
							8	9									
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	778	1	6580	3	Y	40	133	1			15
							44	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	796	1	6401	3	Y	28					43
							31	9									
08	7130	X	5788	-0-	-1342	-0-	766	1	4988	3	Y	31					74
							34	9									
09	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	770	1	6200	3	Y	42					116
							46	9									
10	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	768	1	5468	3	Y	30	111	1			35
							33	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

05	20677	X	20468	-0-	-209	-0-	461	1	20007	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	19424	-0-	-586	-0-	633	1	18791	3	N	-0-					-0-
07	20615	X	20344	-0-	-271	-0-	662	1	19682	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	20151	-0-	-309	-0-	455	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	19800	X	19461	-0-	-339	-0-	430	1	19031	3	N	-0-					-0-
10	20460	X	19633	-0-	-827	-0-	423	1	19210	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

05	26040	X	23683	-0-	-2357	-0-	560	1	23123	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	21864	-0-	-2346	-0-	817	1	21047	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	22526	-0-	-2491	-0-	859	1	21667	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	21028	-0-	-2656	-0-	511	1	20517	2	N	-0-					-0-
09	22920	X	20273	-0-	-2647	-0-	488	1	19785	2	N	-0-					-0-
10	23684	X	20786	-0-	-2898	-0-	523	1	20263	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

05	28799	X	22371	-0-	-6428	-0-	743	1	21628	3	N	-0-					-0-
06	27870	X	19252	-0-	-8618	-0-	628	1	18624	3	N	-0-					-0-
07	27559	X	14246	-0-	-13313	-0-	464	1	13782	3	N	-0-					-0-
08	27917	X	27917	-0-	-0-	-0-	930	1	26987	3	N	-0-					-0-
09	24930	X	23640	-0-	-1290	-0-	769	1	22871	3	N	-0-					-0-
10	22382	X	22045	-0-	-337	-0-	698	1	21347	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

05	T. A.		10754	-0-	10754	37206	470	1	10284	3	N	-0-					-0-
06	46754	X	9548	-0-	-37206	-0-	410	1	9138	3	N	-0-					-0-
07	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	462	1	10313	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	5510	-0-	-4844	-0-	242	1	5268	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

05	49786	X	47287	-0-	-2499	-0-	1569	1	45718	3	N	-0-					-0-
06	47820	X	44890	-0-	-2930	-0-	1464	1	43426	3	N	-0-					-0-
07	48360	X	45478	-0-	-2882	-0-	1481	1	43997	3	N	-0-					-0-
08	48112	X	44661	-0-	-3451	-0-	1487	1	43174	3	N	-0-					-0-
09	45750	X	43009	-0-	-2741	-0-	1399	1	41610	3	N	-0-					-0-
10	47275	X	44453	-0-	-2822	-0-	1407	1	43046	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48081	X	46014	-0-	-2067	-0-	1528	1	44486	3	N	-0-			-0-
06	46470	X	42660	-0-	-3810	-0-	1392	1	41268	3	N	-0-			-0-
07	48019	X	41420	-0-	-6599	-0-	1351	1	40069	3	N	-0-			-0-
08	47368	X	38383	-0-	-8985	-0-	1279	1	37104	3	N	-0-			-0-
09	44520	X	40512	-0-	-4008	-0-	1318	1	39194	3	N	-0-			-0-
10	46004	X	41285	-0-	-4719	-0-	1308	1	39977	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

05	36828	X	33345	-0-	-3483	-0-	1108	1	32237	3	N	-0-			-0-
06	32760	X	27062	-0-	-5698	-0-	883	1	26179	3	N	-0-			-0-
07	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1115	1	33094	3	N	-0-			-0-
08	33852	X	31930	-0-	-1922	-0-	1064	1	30866	3	N	-0-			-0-
09	32280	X	29487	-0-	-2793	-0-	960	1	28527	3	N	-0-			-0-
10	34224	X	30904	-0-	-3320	-0-	979	1	29925	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

05	24738	X	18460	-0-	-6278	-0-	613	1	17847	3	N	-0-			-0-
06	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	671	1	19902	3	N	-0-			-0-
07	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	696	1	20694	3	N	-0-			-0-
08	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	691	1	20056	3	N	-0-			-0-
09	20580	X	20351	-0-	-229	-0-	662	1	19689	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	21191	-0-	-199	-0-	670	1	20521	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

05	62341	X	55735	-0-	-6606	-0-	1318	1	54417	2	N	-0-			-0-
06	59190	X	52698	-0-	-6492	-0-	1314	1	51384	2	N	-0-			-0-
07	60388	X	52749	-0-	-7639	-0-	1341	1	51408	2	N	-0-			-0-
08	60388	X	52019	-0-	-8369	-0-	1264	1	50755	2	N	-0-			-0-
*09	54900	X	48594	-0-	-6306	-0-	1170	1	47424	2	N	-0-			-0-
10	55738	X	49053	-0-	-6685	-0-	1234	1	47819	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

05	44857	X	40436	-0-	-4421	-0-	956	1	39480	2	N	-0-			-0-
06	44880	X	39268	-0-	-5612	-0-	979	1	38289	2	N	-0-			-0-
07	46376	X	37852	-0-	-8524	-0-	962	1	36890	2	N	-0-			-0-
08	46376	X	37043	-0-	-9333	-0-	900	1	36143	2	N	-0-			-0-
09	41040	X	34861	-0-	-6179	-0-	840	1	34021	2	N	-0-			-0-
10	40579	X	34137	-0-	-6442	-0-	859	1	33278	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

05	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	811	1	23730	3	N	-0-			-0-
06	23550	X	20336	-0-	-3214	-0-	661	1	19675	3	N	-0-			-0-
07	24335	X	20583	-0-	-3752	-0-	668	1	19915	3	N	-0-			-0-
08	24335	X	21655	-0-	-2680	-0-	719	1	20936	3	N	-0-			-0-
*09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	806	1	24054	3	N	-0-			-0-
*10	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	799	1	24537	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7594	-0-	-1055	-0-	251	1	7343	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7577	-0-	-223	-0-	246	1	7331	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	244	1	7266	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	268	1	7811	3	N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	295	1	8803	3	N	-0-					-0-
*10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	330	1	10127	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28582	X	26605	-0-	-1977	-0-	600	1	26005	3	N	-0-					-0-
06	27390	X	25518	-0-	-1872	-0-	565	1	24953	3	N	-0-					-0-
07	28303	X	26241	-0-	-2062	-0-	581	1	25660	3	N	-0-					-0-
08	28303	X	25517	-0-	-2786	-0-	577	1	24940	3	N	-0-					-0-
09	26130	X	24228	-0-	-1902	-0-	536	1	23692	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	24217	-0-	-2381	-0-	521	1	23696	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	19289	-0-	-2287	-0-	434	1	18855	3	N	-0-					-0-
06	20880	X	19848	-0-	-1032	-0-	439	1	19409	3	N	-0-					-0-
07	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	491	1	21719	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	21277	-0-	-299	-0-	480	1	20797	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	20041	-0-	-29	-0-	442	1	19599	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20229	-0-	-1347	-0-	435	1	19794	3	N	-0-					-0-

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
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1007	1	3173	3	Y	23	183	1			9
							25	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	3704	3	Y	15					24
							17	9									
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1050	1	3387	3	Y	11					35
							12	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	999	1	2924	3	Y	3					38
							3	9									
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	968	1	2919	3	Y	7					45
							8	9									
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1001	1	3143	3	Y	-0-					45

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1121	1	4024	3	N	28	165	1			34
							31	9									
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1103	1	3693	3	N	37					71
							41	9									
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1107	1	2380	3	N	19					90
							21	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1117	1	3090	3	N	47					137
							52	9									
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2507	3	N	32					169
							35	9									
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1090	1	1677	3	N	30	156	1			43
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13563	-0-	-77	-0-	305	1	13258	3	N	-0-			-0-
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	284	1	12532	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	13055	-0-	-585	-0-	289	1	12766	3	N	-0-			-0-
08	13640	X	12846	-0-	-794	-0-	290	1	12556	3	N	-0-			-0-
09	13200	X	12840	-0-	-360	-0-	283	1	12557	3	N	-0-			-0-
10	13578	X	13245	-0-	-333	-0-	285	1	12960	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

05	25513	X	24463	-0-	-1050	-0-	551	1	23912	3	N	-0-			-0-
06	24120	X	23059	-0-	-1061	-0-	511	1	22548	3	N	-0-			-0-
07	24924	X	23411	-0-	-1513	-0-	519	1	22892	3	N	-0-			-0-
08	24459	X	21488	-0-	-2971	-0-	485	1	21003	3	N	-0-			-0-
09	23670	X	23233	-0-	-437	-0-	513	1	22720	3	N	-0-			-0-
10	24459	X	22466	-0-	-1993	-0-	483	1	21983	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

05	24831	X	22331	-0-	-2500	-0-	775	1	21556	2	N	-0-			-0-
06	23550	X	21330	-0-	-2220	-0-	993	1	20337	2	N	-0-			-0-
07	23777	X	21738	-0-	-2039	-0-	1011	1	20727	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	21800	-0-	-1450	-0-	997	1	20803	2	N	-0-			-0-
09	22080	X	20965	-0-	-1115	-0-	1083	1	19882	2	N	-0-			-0-
10	22320	X	21243	-0-	-1077	-0-	1062	1	20181	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

05	12710	X	2178	-0-	-10532	-0-	72	1	2106	3	N	-0-			-0-
06	12300	X	652	-0-	-11648	-0-	21	1	631	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	247	-0-	-11285	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
08	11532	X	1	-0-	-11531	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	11160	X	1516	-0-	-9644	-0-	160	1	1356	3	N	-0-			-0-
*10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	503	1	8697	3	N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

05	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	528	1	21786	2	N	-0-			-0-
06	21427	X	21427	-0-	-0-	-0-	534	1	20893	2	N	-0-			-0-
07	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	557	1	21361	2	N	-0-			-0-
08	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	526	1	21117	2	N	-0-			-0-
09	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	476	1	19280	2	N	-0-			-0-
*10	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	493	1	19120	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

05	26319	X	24376	-0-	-1943	-0-	809	1	23567	3	N	-0-			-0-
06	24690	X	23171	-0-	-1519	-0-	756	1	22415	3	N	-0-			-0-
07	25513	X	23068	-0-	-2445	-0-	752	1	22316	3	N	-0-			-0-
08	24800	X	22938	-0-	-1862	-0-	764	1	22174	3	N	-0-			-0-
09	23820	X	21508	-0-	-2312	-0-	700	1	20808	3	N	-0-			-0-
10	24366	X	10607	-0-	-13759	-0-	336	1	10271	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

05	12586	X	11732	-0-	-854	-0-	264	1	11468	3	N	-0-			-0-
06	12180	X	4550	-0-	-7630	-0-	101	1	4449	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	5756	-0-	-6830	-0-	128	1	5628	3	N	-0-			-0-
08	12586	X	8901	-0-	-3685	-0-	201	1	8700	3	N	-0-			-0-
09	12180	X	10261	-0-	-1919	-0-	226	1	10035	3	N	-0-			-0-
10	11718	X	10057	-0-	-1661	-0-	217	1	9840	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	584	1	25367	3	N	-0-					-0-
06	26190	X	24415	-0-	-1775	-0-	541	1	23874	3	N	-0-					-0-
07	27063	X	24648	-0-	-2415	-0-	546	1	24102	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	20871	-0-	-6192	-0-	471	1	20400	3	N	-0-					-0-
09	25500	X	22538	-0-	-2962	-0-	498	1	22040	3	N	-0-					-0-
10	25947	X	23551	-0-	-2396	-0-	507	1	23044	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	25458	-0-	-3682	-0-	1253	1	24205	2	N	-0-					-0-
06	27930	X	25005	-0-	-2925	-0-	1095	1	23910	2	N	-0-					-0-
07	27714	X	24422	-0-	-3292	-0-	1120	1	23302	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	22544	-0-	-4829	-0-	1055	1	21489	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	21977	-0-	-3283	-0-	988	1	20989	2	N	-0-					-0-
10	25854	X	23850	-0-	-2004	-0-	1025	1	22825	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 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
05	11315	X	10026	-0-	-1289	-0-	459	1	9567	3	N	-0-					41
06	10950	X	6557	-0-	-4393	-0-	451	1	6106	3	N	-0-					41
07	11315	X	8298	-0-	-3017	-0-	453	1	7816	3	N	26					67
							29	9									
08	10912	X	9747	-0-	-1165	-0-	372	1	20	2	N	22					89
							9331	3	24	9							
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	N	103					192
							11538	3	113	9							
*10	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	16	178	1			29
							21142	3	18	9							

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
05	13671	X	13461	-0-	-210	-0-	60	1	13309	3	N	84					201
							92	9									
06	13230	X	13157	-0-	-73	-0-	59	1	13037	3	N	55					256
							61	9									
07	13671	X	13195	-0-	-476	-0-	63	1	13064	3	N	62	158	1			160
							68	9									
08	13671	X	12380	-0-	-1291	-0-	66	1	27	2	N	231	308	1			83
							12033	3	254	9							
09	13200	X	12064	-0-	-1136	-0-	55	1	7	2	N	96					179
							11896	3	106	9							
10	13609	X	12436	-0-	-1173	-0-	56	1	1	2	N	55					234
							12318	3	61	9							

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
05	15376	X	14072	-0-	-1304	-0-	63	1	1	2	N	-0-					183
							14008	3									
06	14880	X	13655	-0-	-1225	-0-	62	1	1	2	N	54					237
							13533	3	59	9							
07	14539	X	13972	-0-	-567	-0-	66	1	13866	3	N	36	181	1			92
							40	9									
08	14539	X	13623	-0-	-916	-0-	75	1	29	2	N	28					120
							13488	3	31	9							
09	13650	X	12698	-0-	-952	-0-	57	1	8	2	N	50					170
							12578	3	55	9							
10	14105	X	12913	-0-	-1192	-0-	59	1	2	2	N	48					218
							12799	3	53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	87	1	19164	3	N	121	158	1			205
							133	9									
06	18630	X	17228	-0-	-1402	-0-	78	1	1	2	N	113	163	1			155
							17025	3	124	9							
07	19251	X	17980	-0-	-1271	-0-	85	1	17777	3	N	107					262
							118	9									
08	19375	X	17720	-0-	-1655	-0-	97	1	38	2	N	48	160	1			150
							17532	3	53	9							
09	18750	X	16685	-0-	-2065	-0-	75	1	10	2	N	54					204
							16541	3	59	9							
10	19375	X	16368	-0-	-3007	-0-	74	1	2	2	N	157	179	1			182
							16119	3	173	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

05	17515	X	13055	-0-	-4460	-0-	1367	1	11688	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	12341	-0-	-4609	-0-	944	1	11397	2	N	-0-					-0-
07	17143	X	12555	-0-	-4588	-0-	818	1	11737	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13042	-0-	-815	-0-	1121	1	11921	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12567	-0-	-753	-0-	315	1	12252	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11913	-0-	-1138	-0-	337	1	11576	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

05	12400	X	11914	-0-	-486	-0-	11914	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	10876	-0-	-1124	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11088	-0-	-1312	-0-	11088	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	10857	-0-	-1202	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10074	-0-	-1446	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	10430	-0-	-1474	-0-	10430	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

05	20429	X	17714	-0-	-2715	-0-	1854	1	15860	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	16548	-0-	-3102	-0-	1266	1	15282	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	16713	-0-	-3592	-0-	1089	1	15624	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	16312	-0-	-2598	-0-	1403	1	14909	2	N	-0-					-0-
09	17730	X	15286	-0-	-2444	-0-	384	1	14902	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	15040	-0-	-2661	-0-	425	1	14615	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

05	18042	X	1759	-0-	-16283	-0-	58	1	1693	3	N	7					34
							8	9									
06	19500	X	4918	-0-	-14582	-0-	160	1	4747	3	N	10					44
							11	9									
07	20150	X	12790	-0-	-7360	-0-	414	1	12339	3	N	34					78
							37	9									
08	20150	X	16250	-0-	-3900	-0-	537	1	15660	3	N	48					126
							53	9									
09	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	598	1	17884	3	N	33					159
							36	9									
*10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	605	1	18621	3	N	37	179	1			17
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	23577	-0-	-1750	-0-	428	1	23149	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22137	-0-	-2283	-0-	460	1	21677	2	N	-0-			-0-
07	24831	X	22024	-0-	-2807	-0-	487	1	21537	2	N	-0-			-0-
08	24459	X	21639	-0-	-2820	-0-	480	1	21159	2	N	-0-			-0-
09	23310	X	20926	-0-	-2384	-0-	433	1	20493	2	N	-0-			-0-
10	23591	X	21498	-0-	-2093	-0-	435	1	21063	2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

05	13113	X	10982	-0-	-2131	-0-	43	1	1	2	N	-0-			-0-
							10938	3							
06	11940	X	8947	-0-	-2993	-0-	35	1	1	2	N	-0-			-0-
							8911	3							
07	10943	X	10337	-0-	-606	-0-	42	1	10295	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	9778	-0-	-1196	-0-	46	1	21	2	N	-0-			-0-
							9711	3							
09	10620	X	9202	-0-	-1418	-0-	36	1	6	2	N	-0-			-0-
							9160	3							
10	10974	X	8802	-0-	-2172	-0-	34	1	1	2	N	-0-			-0-
							8767	3							

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

05	19747	X	19614	-0-	-133	-0-	442	1	19172	3	N	-0-			-0-
06	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	413	1	18225	3	N	-0-			-0-
07	19499	X	18845	-0-	-654	-0-	418	1	18427	3	N	-0-			-0-
08	19623	X	17750	-0-	-1873	-0-	400	1	17350	3	N	-0-			-0-
09	18990	X	16697	-0-	-2293	-0-	368	1	16329	3	N	-0-			-0-
10	19623	X	17307	-0-	-2316	-0-	372	1	16935	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

05	20336	X	20217	-0-	-119	-0-	367	1	19850	2	N	-0-			-0-
06	19680	X	18769	-0-	-911	-0-	390	1	18379	2	N	-0-			-0-
07	20336	X	18734	-0-	-1602	-0-	414	1	18320	2	N	-0-			-0-
08	20243	X	18821	-0-	-1422	-0-	418	1	18403	2	N	-0-			-0-
09	19590	X	17829	-0-	-1761	-0-	369	1	17460	2	N	-0-			-0-
10	20212	X	17300	-0-	-2912	-0-	350	1	16950	2	N	-0-			-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

05	16306	X	15532	-0-	-774	-0-	349	1	15183	3	N	-0-			-0-
06	16080	X	14619	-0-	-1461	-0-	323	1	14296	3	N	-0-			-0-
07	16616	X	14872	-0-	-1744	-0-	329	1	14543	3	N	-0-			-0-
08	16616	X	14119	-0-	-2497	-0-	319	1	13800	3	N	-0-			-0-
09	15120	X	7763	-0-	-7357	-0-	412	1	7351	3	N	-0-			-0-
10	15531	X	13605	-0-	-1926	-0-	1268	1	12337	3	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

05	31000	X	30488	-0-	-512	-0-	553	1	29935	2	N	-0-			-0-
06	29190	X	28826	-0-	-364	-0-	599	1	28227	2	N	-0-			-0-
07	31000	X	29219	-0-	-1781	-0-	646	1	28573	2	N	-0-			-0-
08	31000	X	28480	-0-	-2520	-0-	632	1	27848	2	N	-0-			-0-
09	30000	X	27480	-0-	-2520	-0-	569	1	26911	2	N	-0-			-0-
10	30473	X	27691	-0-	-2782	-0-	560	1	27131	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	10943	X	10705	-0-	-238	-0-	10615	3	90	9	N	82					135
06	10590	X	10031	-0-	-559	-0-	9954	3	77	9	N	70	171	1			34
07	10943	X	9737	-0-	-1206	-0-	9654	3	83	9	N	75					109
08	10695	X	8629	-0-	-2066	-0-	8549	3	80	9	N	73					182
09	10350	X	9547	-0-	-803	-0-	9483	3	64	9	N	58	172	1			68
10	10695	X	9290	-0-	-1405	-0-	9209	3	81	9	N	74					142

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
05	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	137					162
							19096	3	151	9							
06	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	85	1	1	2	N	174	157	1			179
							18106	3	191	9							
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	82	1	16972	3	N	149	180	1			148
							164	9									
08	17112	X	9991	-0-	-7121	-0-	55	1	21	2	N	53	176	1			25
							9857	3	58	9							
09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	189	1	11	2	N	167					192
							18079	3	184	9							
*10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	83	1	2	2	N	23	177	1			38
							18073	3	25	9							

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
05	20708	X	996	-0-	-19712	-0-	33	1	963	3	N	-0-					-0-
06	20040	X	138	-0-	-19902	-0-	5	1	133	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	157	-0-	-1579	-0-	5	1	152	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	577	1	4496	3	N	-0-					-0-
*10	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	644	1	17161	3	N	-0-					-0-

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
05	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15188	3	11	9	N	10					113
06	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13764	3	8	9	N	7					120
07	10571	X	7606	-0-	-2965	-0-	252	1	7346	3	N	7					127
							8	9									
08	10571	X	8320	-0-	-2251	-0-	868	1	7451	3	N	1					128
							1	9									
09	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	450	1	12357	3	N	3					131
							3	9									
*10	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	28	1	13355	3	N	3					134
							3	9									

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
05	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	460	1	20101	3	Y	-0-					-0-
06	19620	X	6678	-0-	-12942	-0-	147	1	6531	3	Y	-0-					-0-
07	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-					-0-
08	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
09	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					-0-
10	20553	X	8710	-0-	-11843	-0-	186	1	8524	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	1368	1	13713	3	N	27	176	1			30
							30	9									
06	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1269	1	11865	3	N	8					38
							9	9									
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	1280	1	11415	3	Y	34	72	1			-0-
							37	9									
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1147	1	7246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1192	1	11343	3	Y	-0-					-0-
*10	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1141	1	13989	3	Y	-0-					-0-

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
05	13950	X	12890	-0-	-1060	-0-	12689	3	201	9	N	183	189	1			146
06	13350	X	12707	-0-	-643	-0-	12534	3	173	9	N	157					303
07	13051	X	12714	-0-	-337	-0-	98	1	12430	3	N	169	352	1			120
							186	9									
08	13020	X	12300	-0-	-720	-0-	12138	3	162	9	N	147					267
09	12720	X	11722	-0-	-998	-0-	11535	3	187	9	N	170	187	1			250
10	13144	X	11677	-0-	-1467	-0-	11564	3	113	9	N	103	168	1			185

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
05	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	372	1	20139	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19250	-0-	-3940	-0-	400	1	18850	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	19320	-0-	-4147	-0-	427	1	18893	2	N	-0-					-0-
08	22289	X	19014	-0-	-3275	-0-	422	1	18592	2	N	-0-					-0-
09	21150	X	18196	-0-	-2954	-0-	377	1	17819	2	N	-0-					-0-
10	20522	X	18253	-0-	-2269	-0-	369	1	17884	2	N	-0-					-0-

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
05	19685	X	17597	-0-	-2088	-0-	17597	3			N	-0-					-0-
06	18720	X	16854	-0-	-1866	-0-	16854	3			N	-0-					-0-
07	19344	X	17386	-0-	-1958	-0-	17386	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	17153	-0-	-1416	-0-	17153	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	15564	-0-	-2076	-0-	15564	3			N	-0-					-0-
10	17608	X	11237	-0-	-6371	-0-	11237	3			N	-0-					-0-

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
05	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
06	14460	X	13989	-0-	-471	-0-	13989	3			N	-0-					-0-
07	14942	X	14090	-0-	-852	-0-	14090	3			N	-0-					-0-
08	14942	X	12896	-0-	-2046	-0-	12896	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	12525	-0-	-1935	-0-	12525	3			N	-0-					-0-
10	14942	X	12829	-0-	-2113	-0-	12829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	2543	-0-	-3781	-0-	1012	1	1429	3	N	93					160
							102	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	413	1	6585	3	N	210	281	1			89
							231	9									
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	992	1	1263	3	Y	72	31	1			130
							79	9									
08	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1736	1	16354	3	Y	52	1	1			181
							57	9									
09	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	1557	1	12498	3	Y	37					218
							41	9									
*10	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	1541	1	12229	3	Y	9					227
							10	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

05	20119	X	15943	-0-	-4176	-0-	289	1	15654	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	15026	-0-	-4264	-0-	312	1	14714	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	14905	-0-	-5028	-0-	329	1	14576	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	14879	-0-	-3752	-0-	330	1	14549	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	14348	-0-	-1462	-0-	297	1	14051	2	N	-0-					-0-
10	15934	X	14220	-0-	-1714	-0-	288	1	13932	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	822	1	4080	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	543	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	8	-0-	-5386	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	5394	X	549	-0-	-4845	-0-	320	1	229	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	3380	-0-	-1840	-0-	514	1	2866	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	613	-0-	-4285	-0-	613	1			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	6541	X	25	-0-	-6516	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	152	-0-	-2278	-0-	152	1			N	-0-					-0-
07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	708	1	8673	3	N	-0-					-0-
08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	523	1	9632	3	N	-0-					-0-
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	188	1	8859	3	N	-0-					-0-
*10	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	13919	X	12097	-0-	-1822	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	11029	-0-	-2441	-0-	11029	3			N	-0-					-0-
07	13919	X	11654	-0-	-2265	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	10827	-0-	-2999	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	1277	-0-	-10423	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	10	-0-	-12080	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	868	1	4984	3	N	-0-					-0-
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	840	1	8140	3	N	-0-					-0-
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	856	1	8674	3	N	-0-					-0-
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	560	1	11715	3	N	-0-					-0-
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	16592	3			N	-0-					-0-
*10	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	15057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	38254	X	35132	-0-	-3122	-0-	638	1	34494	2	N	-0-					-0-
06	36270	X	33178	-0-	-3092	-0-	690	1	32488	2	N	-0-					-0-
07	36766	X	33579	-0-	-3187	-0-	742	1	32837	2	N	-0-					-0-
08	35991	X	33072	-0-	-2919	-0-	734	1	32338	2	N	-0-					-0-
09	34560	X	31715	-0-	-2845	-0-	657	1	31058	2	N	-0-					-0-
10	35123	X	31955	-0-	-3168	-0-	647	1	31308	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

05	19313	X	13371	-0-	-5942	-0-	243	1	13128	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	13753	-0-	-4397	-0-	286	1	13467	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	10989	-0-	-7363	-0-	243	1	10746	2	N	-0-					-0-
08	17360	X	7441	-0-	-9919	-0-	165	1	7276	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	6903	-0-	-7947	-0-	143	1	6760	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	9475	-0-	-4723	-0-	192	1	9283	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

05	18414	X	17827	-0-	-587	-0-	589	1	17238	3	N	-0-					-0-
06	17820	X	16977	-0-	-843	-0-	551	1	16426	3	N	-0-					-0-
07	18414	X	16904	-0-	-1510	-0-	548	1	16356	3	N	-0-					-0-
08	18197	X	16939	-0-	-1258	-0-	1049	1	15890	3	N	-0-					-0-
09	17280	X	16677	-0-	-603	-0-	1353	1	15324	3	N	-0-					-0-
10	17825	X	16492	-0-	-1333	-0-	1360	1	15132	3	N	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

05	23622	X	22413	-0-	-1209	-0-	500	1	21800	3	N	103	179	1			62
							113	9									
06	22860	X	22478	-0-	-382	-0-	728	1	21661	3	N	81	90	1			53
							89	9									
07	24025	X	22535	-0-	-1490	-0-	728	1	21712	3	N	86					139
							95	9									
08	24025	X	21800	-0-	-2225	-0-	721	1	20993	3	N	78	178	1			39
							86	9									
09	23250	X	20924	-0-	-2326	-0-	675	1	20164	3	N	77					116
							85	9									
10	23219	X	21475	-0-	-1744	-0-	675	1	20723	3	N	70					186
							77	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-					-0-
08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	3	N	-0-					-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-					-0-
*10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	212	1	6501	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

05	40579	X	36880	-0-	-3699	-0-	1225	1	35655	3	N	-0-					-0-
06	36060	X	34694	-0-	-1366	-0-	1133	1	33561	3	N	-0-					-0-
07	37262	X	31769	-0-	-5493	-0-	1035	1	30734	3	N	-0-					-0-
08	37262	X	34735	-0-	-2527	-0-	1157	1	33578	3	N	-0-					-0-
09	36090	X	34192	-0-	-1898	-0-	1112	1	33080	3	N	-0-					-0-
10	36890	X	34884	-0-	-2006	-0-	1105	1	33779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7056	-0-	-2120	-0-	7056	3			N	-0-			-0-
06	7830	X	4648	-0-	-3182	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
07	9176	X	3818	-0-	-5358	-0-	337	1	3481	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	7927	-0-	-1249	-0-	642	1	7285	3	N	-0-			-0-
09	8880	X	8135	-0-	-745	-0-	463	1	7672	3	N	-0-			-0-
*10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	606	1	8912	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	3			N	-0-			-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
08	6169	X	6131	-0-	-38	-0-	6131	3			N	-0-			-0-
09	6150	X	5578	-0-	-572	-0-	5578	3			N	-0-			-0-
10	6355	X	5282	-0-	-1073	-0-	5282	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32622	X	32622	-0-	-0-	-0-	592	1	32030	2	N	-0-			-0-
06	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	628	1	29580	2	N	-0-			-0-
07	33697	X	30420	-0-	-3277	-0-	672	1	29748	2	N	-0-			-0-
08	33697	X	28215	-0-	-5482	-0-	626	1	27589	2	N	-0-			-0-
09	32610	X	29247	-0-	-3363	-0-	605	1	28642	2	N	-0-			-0-
10	32612	X	29054	-0-	-3558	-0-	588	1	28466	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	25047	-0-	-5333	-0-	455	1	24592	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	23665	-0-	-1385	-0-	492	1	23173	2	N	-0-			-0-
07	25885	X	24100	-0-	-1785	-0-	533	1	23567	2	N	-0-			-0-
08	25885	X	23431	-0-	-2454	-0-	520	1	22911	2	N	-0-			-0-
09	24660	X	22297	-0-	-2363	-0-	462	1	21835	2	N	-0-			-0-
10	25048	X	5108	-0-	-19940	-0-	468	1	4640	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	21671	-0-	-7190	-0-	393	1	21278	2	N	-0-			-0-
06	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	506	1	23825	2	N	-0-			-0-
07	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	617	1	27312	2	N	-0-			-0-
08	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	598	1	26367	2	N	-0-			-0-
09	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	539	1	25516	2	N	-0-			-0-
10	27931	X	25922	-0-	-2009	-0-	525	1	25397	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34100	X	29182	-0-	-4918	-0-	530	1	28652	2	N	-0-			-0-
06	33000	X	26976	-0-	-6024	-0-	561	1	26415	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	26454	-0-	-6809	-0-	585	1	25869	2	N	-0-			-0-
08	30938	X	25232	-0-	-5706	-0-	560	1	24672	2	N	-0-			-0-
09	29100	X	26703	-0-	-2397	-0-	553	1	26150	2	N	-0-			-0-
*10	29294	X	29294	-0-	-0-	-0-	593	1	28701	2	N	-0-			-0-

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
05	34596	X	30075	-0-	-4521	-0-	546	1	29529	2	N	-0-			-0-
06	30690	X	27855	-0-	-2835	-0-	579	1	27276	2	N	-0-			-0-
07	31713	X	27388	-0-	-4325	-0-	605	1	26783	2	N	-0-			-0-
08	31713	X	26984	-0-	-4729	-0-	599	1	26385	2	N	-0-			-0-
09	30120	X	28253	-0-	-1867	-0-	585	1	27668	2	N	-0-			-0-
*10	30589	X	30589	-0-	-0-	-0-	619	1	29970	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	224	1	9763	3	N	-0-					3
06	7260	X	5035	-0-	-2225	-0-	111	1	4924	3	N	-0-					3
07	7502	X	4568	-0-	-2934	-0-	797	1	3709	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
08	7502	X	3905	-0-	-3597	-0-	108	1	3795	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7260	X	154	-0-	-7106	-0-	146	1	8	3	Y	-0-					2
10	7502	X	325	-0-	-7177	-0-	325	1			Y	-0-					2

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
05	9982	X	9073	-0-	-909	-0-	204	1	8869	3	N	-0-					-0-
06	9510	X	7377	-0-	-2133	-0-	163	1	7214	3	N	-0-					-0-
07	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	745	1	10670	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	5578	-0-	-3722	-0-	125	1	5453	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	1941	-0-	-6909	-0-	43	1	1898	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-

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
05	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	466	1	25216	2	N	-0-					-0-
06	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	459	1	21625	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21100	-0-	-4754	-0-	466	1	20634	2	N	-0-					-0-
08	25854	X	21421	-0-	-4433	-0-	475	1	20946	2	N	-0-					-0-
09	25020	X	23208	-0-	-1812	-0-	638	1	22570	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	23244	-0-	-2424	-0-	470	1	22774	2	N	-0-					-0-

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
05	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	61	1	13182	3	N	49	172	1			129
							54	9									
06	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	51					180
							14499	3	56	9							
07	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	70	1	14696	3	N	53					233
							58	9									
08	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	215	360	1			88
							13949	3	237	9							
09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	59	1	8	2	N	31					119
							12993	3	34	9							
*10	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	59	1	2	2	N	43					162
							13023	3	47	9							

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
05	19902	X	17810	-0-	-2092	-0-	323	1	17487	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	16617	-0-	-2283	-0-	345	1	16272	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16753	-0-	-2188	-0-	370	1	16383	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16405	-0-	-1792	-0-	364	1	16041	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	15825	-0-	-1695	-0-	328	1	15497	2	N	-0-					-0-
10	17825	X	15809	-0-	-2016	-0-	320	1	15489	2	N	-0-					-0-

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
05	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	474	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	494	1	23274	2	N	-0-					-0-
07	23901	X	18774	-0-	-5127	-0-	415	1	18359	2	N	-0-					-0-
08	23901	X	23651	-0-	-250	-0-	525	1	23126	2	N	-0-					-0-
09	23130	X	23119	-0-	-11	-0-	479	1	22640	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	22470	-0-	-1431	-0-	455	1	22015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14500	-0-	-2891	-0-	263	1	14237	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	12895	-0-	-3485	-0-	268	1	12627	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13089	-0-	-3310	-0-	289	1	12800	2	N	-0-					-0-
08	15810	X	13664	-0-	-2146	-0-	303	1	13361	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13611	-0-	-699	-0-	282	1	13329	2	N	-0-					-0-
10	14508	X	14008	-0-	-500	-0-	284	1	13724	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

05	17453	X	16249	-0-	-1204	-0-	295	1	15954	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	14973	-0-	-1917	-0-	311	1	14662	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	15072	-0-	-2381	-0-	333	1	14739	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	14697	-0-	-2043	-0-	326	1	14371	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	14191	-0-	-2009	-0-	294	1	13897	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14215	-0-	-2029	-0-	288	1	13927	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

05	10385	X	9487	-0-	-898	-0-	43	1	9444	3	N	-0-					22
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					22
07	10385	X	2604	-0-	-7781	-0-	541	1	2063	3	N	-0-					22
08	10385	X	3382	-0-	-7003	-0-	626	1	6	2	N	-0-					22
							2750	3									
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	598	1	1	2	N	-0-					22
							2460	3									
10	10385	X	2165	-0-	-8220	-0-	587	1	1578	3	N	-0-					22

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

05	9703	X	826	-0-	-8877	-0-	4	1	822	3	N	-0-					44
06	9390	X	5246	-0-	-4144	-0-	213	1	5033	3	N	-0-					44
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	533	1	1	2	N	-0-					44
							9631	3									
08	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	583	1	17	2	N	-0-					44
							7747	3									
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	549	1	5	2	N	-0-					44
							8880	3									
10	10168	X	8343	-0-	-1825	-0-	624	1	1	2	N	-0-					44
							7718	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

05	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	369	1	19934	2	N	-0-					-0-
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	445	1	20979	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	467	1	20644	2	N	-0-					-0-
08	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	453	1	19971	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	19837	-0-	-803	-0-	411	1	19426	2	N	-0-					-0-
10	21328	X	19695	-0-	-1633	-0-	399	1	19296	2	N	-0-					-0-

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
05	15934	X	14873	-0-	-1061	-0-	66	1	14807	3	N	-0-					44
06	15420	X	12486	-0-	-2934	-0-	507	1	1	2	N	-0-					44
							11978	3									
07	15376	X	8134	-0-	-7242	-0-	428	1	7706	3	N	-0-					44
08	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	121	1	49	2	N	-0-					44
							22376	3									
09	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	99	1	14	2	N	-0-					44
							22181	3									
*10	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23059	3									

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

05	29109	X	28213	-0-	-896	-0-	512	1	27701	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	26330	-0-	-1120	-0-	547	1	25783	2	N	-0-					-0-
07	27683	X	26525	-0-	-1158	-0-	586	1	25939	2	N	-0-					-0-
08	28210	X	26093	-0-	-2117	-0-	579	1	25514	2	N	-0-					-0-
09	27300	X	25355	-0-	-1945	-0-	525	1	24830	2	N	-0-					-0-
10	28210	X	25646	-0-	-2564	-0-	519	1	25127	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	233	1	7143	3	N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285

05	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	1454	1	16219	3	N	87					166
							96	9									
06	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	1437	1	16858	3	N	61	152	1			75
							67	9									
07	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	1439	1	16095	3	N	72					147
							79	9									
08	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	1447	1	15936	3	N	57					204
							63	9									
09	16800	X	13837	-0-	-2963	-0-	1290	1	12533	3	N	13	174	1			43
							14	9									
10	17360	X	13835	-0-	-3525	-0-	1306	1	12475	3	N	49					92
							54	9									

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

05	24149	X	21043	-0-	-3106	-0-	382	1	20661	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	19524	-0-	-3216	-0-	406	1	19118	2	N	-0-					-0-
07	23033	X	19305	-0-	-3728	-0-	427	1	18878	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18769	-0-	-3210	-0-	416	1	18353	2	N	-0-					-0-
09	20850	X	17981	-0-	-2869	-0-	372	1	17609	2	N	-0-					-0-
10	21049	X	17606	-0-	-3443	-0-	356	1	17250	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

05	23219	X	18500	-0-	-4719	-0-	336	1	18164	2	N	-0-					-0-
06	21810	X	21709	-0-	-101	-0-	451	1	21258	2	N	-0-					-0-
07	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	533	1	23587	2	N	-0-					-0-
08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	518	1	22850	2	N	-0-					-0-
09	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	463	1	21897	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22618	-0-	-1500	-0-	458	1	22160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	401	1	17351	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	14556	-0-	-1374	-0-	888	1	13668	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	11668	-0-	-4793	-0-	570	1	11098	3	N	-0-			-0-
08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	673	1	13929	3	N	-0-			-0-
09	17190	X	11637	-0-	-5553	-0-	563	1	11074	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	15040	-0-	-2723	-0-	692	1	14348	3	N	-0-			-0-

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
05	26412	X	22570	-0-	-3842	-0-	410	1	22160	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	21060	-0-	-3840	-0-	438	1	20622	2	N	-0-			-0-
07	24955	X	24595	-0-	-360	-0-	544	1	24051	2	N	-0-			-0-
08	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	587	1	25857	2	N	-0-			-0-
09	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	509	1	24082	2	N	-0-			-0-
*10	24955	X	24955	-0-	-0-	-0-	505	1	24450	2	N	-0-			-0-

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
*05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1201	1	8843	3	Y	-0-			-0-
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1158	1	8565	3	Y	-0-			-0-
07	9610	X	8868	-0-	-742	-0-	1158	1	7710	3	Y	-0-			-0-
*08	9827	X	7115	-0-	-2712	-0-	1105	1	6010	3	Y	-0-			-0-
09	9510	X	7470	-0-	-2040	-0-	1084	1	6386	3	Y	-0-			-0-
10	9827	X	7261	-0-	-2566	-0-	1100	1	6161	3	Y	-0-			-0-

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
05	26443	X	26242	-0-	-201	-0-	476	1	25766	2	N	-0-			-0-
06	26460	X	25009	-0-	-1451	-0-	520	1	24489	2	N	-0-			-0-
07	27342	X	25393	-0-	-1949	-0-	561	1	24832	2	N	-0-			-0-
08	27342	X	24214	-0-	-3128	-0-	537	1	23677	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	23151	-0-	-3249	-0-	479	1	22672	2	N	-0-			-0-
10	26257	X	23821	-0-	-2436	-0-	482	1	23339	2	N	-0-			-0-

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
05	19964	X	16593	-0-	-3371	-0-	16593	3			N	-0-			-0-
06	17940	X	14745	-0-	-3195	-0-	14745	3			N	-0-			-0-
07	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	18609	3			N	-0-			-0-
08	16585	X	13459	-0-	-3126	-0-	13459	3			N	-0-			-0-
09	16050	X	13375	-0-	-2675	-0-	13375	3			N	-0-			-0-
10	18600	X	13398	-0-	-5202	-0-	13398	3			N	-0-			-0-

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
05	33201	X	32668	-0-	-533	-0-	593	1	32075	2	N	-0-			-0-
06	31710	X	25772	-0-	-5938	-0-	536	1	25236	2	N	-0-			-0-
07	33666	X	26708	-0-	-6958	-0-	590	1	26118	2	N	-0-			-0-
08	33666	X	31312	-0-	-2354	-0-	695	1	30617	2	N	-0-			-0-
09	32580	X	28685	-0-	-3895	-0-	594	1	28091	2	N	-0-			-0-
10	32674	X	29195	-0-	-3479	-0-	591	1	28604	2	N	-0-			-0-

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
05	22754	X	18692	-0-	-4062	-0-	73	1	18619	3	N	-0-					-0-
06	21360	X	18721	-0-	-2639	-0-	74	1	1	2	N	-0-					-0-
							18646	3									
07	22072	X	18638	-0-	-3434	-0-	76	1	18562	3	N	-0-					-0-
08	22072	X	19529	-0-	-2543	-0-	92	1	42	2	N	-0-					-0-
							19395	3									
09	20070	X	17912	-0-	-2158	-0-	69	1	11	2	N	-0-					-0-
							17832	3									
10	19344	X	17953	-0-	-1391	-0-	70	1	2	2	N	-0-					-0-
							17881	3									

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
05	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-					-0-
							24548	3									
06	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	90	1	1	2	N	-0-					-0-
							22789	3									
07	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	92	1	22658	3	N	-0-					-0-
08	21436	X	21436	-0-	-0-	-0-	100	1	47	2	N	-0-					-0-
							21289	3									
09	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
							21459	3									
*10	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	-0-					-0-
							21195	3									

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
05	7068	X	5452	-0-	-1616	-0-	122	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	133	1	5902	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	137	1	6028	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	138	1	5996	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	129	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	126	1	5724	3	N	-0-					-0-

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
05	34224	X	33511	-0-	-713	-0-	608	1	32903	2	N	-0-					-0-
06	31830	X	31509	-0-	-321	-0-	655	1	30854	2	N	-0-					-0-
07	34317	X	31897	-0-	-2420	-0-	705	1	31192	2	N	-0-					-0-
08	34317	X	31176	-0-	-3141	-0-	692	1	30484	2	N	-0-					-0-
09	33210	X	28730	-0-	-4480	-0-	595	1	28135	2	N	-0-					-0-
10	33511	X	30461	-0-	-3050	-0-	617	1	29844	2	N	-0-					-0-

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
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	487	1	21128	3	N	-0-					-0-
06	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	449	1	19807	3	N	-0-					-0-
07	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	440	1	19441	3	N	-0-					-0-
08	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	485	1	20982	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	19770	-0-	-0-	-0-	437	1	19333	3	N	-0-					-0-
*10	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	427	1	19387	3	N	-0-					-0-

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
05	26089	X	26089	-0-	-0-	-0-	474	1	25615	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	24294	-0-	-66	-0-	505	1	23789	2	N	-0-					-0-
07	25172	X	24318	-0-	-854	-0-	537	1	23781	2	N	-0-					-0-
08	25172	X	23412	-0-	-1760	-0-	519	1	22893	2	N	-0-					-0-
09	24360	X	22044	-0-	-2316	-0-	456	1	21588	2	N	-0-					-0-
10	25172	X	20940	-0-	-4232	-0-	424	1	20516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	628	1	33991	2	N	-0-					-0-
06	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	683	1	32156	2	N	-0-					-0-
07	33759	X	33309	-0-	-450	-0-	736	1	32573	2	N	-0-					-0-
08	33759	X	32987	-0-	-772	-0-	732	1	32255	2	N	-0-					-0-
09	32670	X	30184	-0-	-2486	-0-	625	1	29559	2	N	-0-					-0-
10	33759	X	32005	-0-	-1754	-0-	648	1	31357	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

05	11811	X	8524	-0-	-3287	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	7900	-0-	-3530	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	8315	-0-	-2783	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	7921	-0-	-1968	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	7432	-0-	-1298	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

05	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	437	1	23647	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21419	-0-	-211	-0-	445	1	20974	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21126	-0-	-1225	-0-	467	1	20659	2	N	-0-					-0-
08	22351	X	19386	-0-	-2965	-0-	430	1	18956	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19142	-0-	-2488	-0-	396	1	18746	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	18617	-0-	-3734	-0-	377	1	18240	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	296	1	15719	3	N	-0-					-0-
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3			N	-0-					-0-
07	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
08	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	10310	-0-	-168	-0-	10310	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

05	29047	X	28041	-0-	-1006	-0-	126	1	1	2	N	-0-					48
							27914	3									
06	28110	X	24257	-0-	-3853	-0-	110	1	1	2	N	-0-					48
							24146	3									
07	28830	X	26975	-0-	-1855	-0-	125	1	26707	3	N	130	134	1			44
							143	9									
08	28334	X	26508	-0-	-1826	-0-	142	1	57	2	N	-0-					44
							26309	3									
09	27420	X	24065	-0-	-3355	-0-	106	1	15	2	N	-0-					44
							23944	3									
10	28055	X	23273	-0-	-4782	-0-	103	1	3	2	N	-0-					44
							23167	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	226	1	6926	3	N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

05	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	710	1	20752	3	N	104	174	1			161
							114	9									
06	20790	X	20046	-0-	-744	-0-	646	1	19246	3	N	140	170	1			131
							154	9									
07	21483	X	19835	-0-	-1648	-0-	640	1	19092	3	N	94	175	1			50
							103	9									
08	21483	X	20918	-0-	-565	-0-	691	1	20138	3	N	81					131
							89	9									
09	20790	X	20091	-0-	-699	-0-	647	1	19309	3	N	123	174	1			80
							135	9									
10	21483	X	18441	-0-	-3042	-0-	578	1	17763	3	N	91					171
							100	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

05	29357	X	27302	-0-	-2055	-0-	900	1	26296	3	N	96	96	1			34
							106	9									
06	28350	X	25398	-0-	-2952	-0-	823	1	24495	3	N	73					107
							80	9									
07	29295	X	26641	-0-	-2654	-0-	861	1	25686	3	N	85	159	1			33
							94	9									
08	28954	X	25843	-0-	-3111	-0-	857	1	24945	3	N	37					70
							41	9									
09	26670	X	24743	-0-	-1927	-0-	799	1	23881	3	N	57					127
							63	9									
10	27311	X	25508	-0-	-1803	-0-	802	1	24644	3	N	56	170	1			13
							62	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

05	5239	X	791	-0-	-4448	-0-	791	1			N	-0-					-0-
06	8280	X	858	-0-	-7422	-0-	858	1			N	-0-					-0-
07	8556	X	3243	-0-	-5313	-0-	664	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	8556	X	5534	-0-	-3022	-0-	542	1	4992	3	N	-0-					-0-
09	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	636	1	9145	3	N	-0-					-0-
*10	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	689	1	5668	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	193	1	9612	3	N	-0-					-0-
06	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	181	1	9477	3	N	-0-					-0-
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	43	1	11119	3	N	-0-					-0-
08	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
09	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
*10	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	14384	-0-	-3844	-0-	14384	3			N	-0-					-0-
06	17010	X	13957	-0-	-3053	-0-	13957	3			N	-0-					-0-
07	17577	X	15821	-0-	-1756	-0-	15821	3			N	-0-					-0-
08	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	3			N	-0-					-0-
*10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

05	20274	X	12377	-0-	-7897	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
06	19620	X	9288	-0-	-10332	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
07	20274	X	11762	-0-	-8512	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
08	17484	X	12626	-0-	-4858	-0-	12626	3			N	-0-					-0-
09	13710	X	11858	-0-	-1852	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
10	12369	X	10596	-0-	-1773	-0-	10596	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

05	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	392	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	377	1	19910	3	N	-0-					-0-
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	546	1	12947	3	N	-0-					-0-
08	19964	X	8381	-0-	-11583	-0-	589	1	7792	3	N	-0-					-0-
09	20280	X	4696	-0-	-15584	-0-	387	1	4309	3	N	-0-					-0-
10	20956	X	12628	-0-	-8328	-0-	284	1	12344	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

05	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	847	1	12648	3	N	-0-					-0-
06	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	840	1	12054	3	N	-0-					-0-
07	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	861	1	12114	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	12658	-0-	-827	-0-	868	1	11790	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	7873	-0-	-5177	-0-	252	1	7621	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	2607	-0-	-10878	-0-	2607	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

05	2666	X	10	-0-	-2656	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	214	1	6457	3	N	-0-					-0-
*10	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	730	1	15260	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	3			N	-0-					-0-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	3			N	-0-					-0-
07	14446	X	11863	-0-	-2583	-0-	11863	3			N	-0-					-0-
08	14446	X	11509	-0-	-2937	-0-	11509	3			N	-0-					-0-
09	13980	X	10371	-0-	-3609	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
10	13206	X	9611	-0-	-3595	-0-	9611	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	568	1	404	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	4598	-0-	1598	1598	682	1	3916	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1772	-0-	-1328	270	611	1	1161	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33852	X	2719	-0-	-31133	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	32760	X	1987	-0-	-30773	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	1003	-0-	-28013	-0-	376	1	627	3	N	-0-					-0-
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	120	1	29396	3	N	-0-					-0-
09	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	35503	3			N	-0-					-0-
*10	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

05	27528	X	23637	-0-	-3891	-0-	23637	3			N	-0-					-0-
06	26640	X	26374	-0-	-266	-0-	26374	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	2470	-0-	-24438	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	8503	-0-	-18405	-0-	545	1	7958	3	N	-0-					-0-
09	26370	X	40	-0-	-26330	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	27249	X	17	-0-	-27232	-0-	17	1			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

05	33170	X	31549	-0-	-1621	-0-	573	1	30976	2	N	-0-					-0-
06	32100	X	29519	-0-	-2581	-0-	614	1	28905	2	N	-0-					-0-
07	33170	X	29047	-0-	-4123	-0-	642	1	28405	2	N	-0-					-0-
08	32829	X	28731	-0-	-4098	-0-	637	1	28094	2	N	-0-					-0-
09	31170	X	28809	-0-	-2361	-0-	596	1	28213	2	N	-0-					-0-
10	31558	X	28225	-0-	-3333	-0-	571	1	27654	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

05	13144	X	1	-0-	-13143	-0-	1	3			N	-0-					26
06	10320	X	6	-0-	-10314	-0-	6	3			N	-0-					26
07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	38	1	8038	3	N	28					54
							31	9									
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	54	1	22	2	N	126	157	1			23
							9874	3	139	9							
09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	99	51	1			71
							9224	3	109	9							
*10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	55	1	1	2	N	159	110	1			120
							12035	3	175	9							

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

05	12183	X	11866	-0-	-317	-0-	11866	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	10891	-0-	-719	-0-	10891	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	10708	-0-	-1227	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	10304	-0-	-1631	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					-0-
10	11873	X	10679	-0-	-1194	-0-	10679	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

05	23777	X	23106	-0-	-671	-0-	419	1	22687	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	19705	-0-	-3305	-0-	410	1	19295	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18953	-0-	-4824	-0-	419	1	18534	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	21114	-0-	-2601	-0-	468	1	20646	2	N	-0-					-0-
09	22950	X	21323	-0-	-1627	-0-	441	1	20882	2	N	-0-					-0-
10	23095	X	20470	-0-	-2625	-0-	414	1	20056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12186	-0-	-1671	-0-	288	1	11898	2	N	-0-			-0-
06	12690	X	11674	-0-	-1016	-0-	291	1	11383	2	N	-0-			-0-
07	12958	X	11586	-0-	-1372	-0-	295	1	11291	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	11907	-0-	-989	-0-	289	1	11618	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	11168	-0-	-622	-0-	269	1	10899	2	N	-0-			-0-
10	12183	X	11487	-0-	-696	-0-	289	1	11198	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

05	26257	X	23235	-0-	-3022	-0-	422	1	22813	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	21202	-0-	-3848	-0-	441	1	20761	2	N	-0-			-0-
07	25389	X	21190	-0-	-4199	-0-	468	1	20722	2	N	-0-			-0-
08	24242	X	21766	-0-	-2476	-0-	483	1	21283	2	N	-0-			-0-
09	22890	X	20483	-0-	-2407	-0-	424	1	20059	2	N	-0-			-0-
10	23250	X	19980	-0-	-3270	-0-	404	1	19576	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

05	23126	X	20103	-0-	-3023	-0-	365	1	19738	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18852	-0-	-3258	-0-	392	1	18460	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18714	-0-	-4133	-0-	414	1	18300	2	N	-0-			-0-
08	21886	X	18098	-0-	-3788	-0-	402	1	17696	2	N	-0-			-0-
09	20520	X	18316	-0-	-2204	-0-	379	1	17937	2	N	-0-			-0-
10	20088	X	18246	-0-	-1842	-0-	369	1	17877	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

05	26505	X	22837	-0-	-3668	-0-	415	1	22422	2	N	-0-			-0-
06	25020	X	21542	-0-	-3478	-0-	448	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	25451	X	22120	-0-	-3331	-0-	489	1	21631	2	N	-0-			-0-
08	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	482	1	21235	2	N	-0-			-0-
09	22620	X	21018	-0-	-1602	-0-	435	1	20583	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	21113	-0-	-1734	-0-	427	1	20686	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

05	32085	X	28859	-0-	-3226	-0-	524	1	28335	2	N	-0-			-0-
06	30240	X	26955	-0-	-3285	-0-	560	1	26395	2	N	-0-			-0-
07	31124	X	26995	-0-	-4129	-0-	597	1	26398	2	N	-0-			-0-
08	30132	X	26757	-0-	-3375	-0-	594	1	26163	2	N	-0-			-0-
09	28260	X	27832	-0-	-428	-0-	576	1	27256	2	N	-0-			-0-
*10	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	606	1	29355	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	541	1	29246	2	N	-0-			-0-
06	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	580	1	27310	2	N	-0-			-0-
07	28296	X	28296	-0-	-0-	-0-	625	1	27671	2	N	-0-			-0-
08	29791	X	27577	-0-	-2214	-0-	612	1	26965	2	N	-0-			-0-
09	28830	X	27046	-0-	-1784	-0-	560	1	26486	2	N	-0-			-0-
10	29791	X	5232	-0-	-24559	-0-	114	1	5118	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

05	1333	X	367	-0-	-966	-0-	367	3			N	-0-			-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
07	341	X	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-			-0-
08	372	X	108	-0-	-264	-0-	108	3			N	-0-			-0-
09	360	X	75	-0-	-285	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	3	N	12					39
							13	9									
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	346	1	10342	3	N	327	256	1			110
							360	9									
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	594	1	12995	3	N	147	246	1			11
							162	9									
08	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	734	1	47	2	N	230	196	1			45
							21770	3	253	9							
09	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	575	1	9	2	N	195	196	1			44
							14083	3	215	9							
*10	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	691	1	2	2	N	196	77	1			163
							18055	3	216	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

05	31558	X	29495	-0-	-2063	-0-	535	1	28960	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27174	-0-	-4566	-0-	565	1	26609	2	N	-0-					-0-
07	32798	X	26592	-0-	-6206	-0-	588	1	26004	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	26157	-0-	-6641	-0-	580	1	25577	2	N	-0-					-0-
09	29520	X	26056	-0-	-3464	-0-	539	1	25517	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	25676	-0-	-3805	-0-	520	1	25156	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

05	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	511	1	22656	2	N	-0-					-0-
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	439	1	20693	2	N	-0-					-0-
07	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	411	1	18205	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	10633	-0-	-11098	-0-	483	1	10150	2	N	-0-					-0-
09	21030	X	10494	-0-	-10536	-0-	735	1	9759	2	N	-0-					-0-
10	21731	X	2	-0-	-21729	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

05	22475	X	21056	-0-	-1419	-0-	382	1	20674	2	N	-0-					-0-
06	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	557	1	26224	2	N	-0-					-0-
07	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	587	1	25984	2	N	-0-					-0-
08	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	540	1	23793	2	N	-0-					-0-
09	25560	X	18991	-0-	-6569	-0-	393	1	18598	2	N	-0-					-0-
10	26412	X	19969	-0-	-6443	-0-	404	1	19565	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

05	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	577	1	31238	2	N	-0-					-0-
06	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	618	1	29098	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	29677	-0-	-1385	-0-	656	1	29021	2	N	-0-					-0-
08	31806	X	28774	-0-	-3032	-0-	638	1	28136	2	N	-0-					-0-
09	30780	X	27816	-0-	-2964	-0-	576	1	27240	2	N	-0-					-0-
10	31806	X	27345	-0-	-4461	-0-	553	1	26792	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

05	28520	X	28498	-0-	-22	-0-	517	1	27981	2	N	-0-					-0-
06	26850	X	25797	-0-	-1053	-0-	536	1	25261	2	N	-0-					-0-
07	28954	X	25951	-0-	-3003	-0-	574	1	25377	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	24827	-0-	-4127	-0-	551	1	24276	2	N	-0-					-0-
09	28020	X	24061	-0-	-3959	-0-	498	1	23563	2	N	-0-					-0-
10	28489	X	23550	-0-	-4939	-0-	477	1	23073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	20609	-0-	-10050	-0-	445	1	20164	2	N	-0-					-0-
06	29670	X	13182	-0-	-16488	-0-	274	1	12908	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	17124	-0-	-13535	-0-	905	1	16219	2	N	-0-					-0-
08	27559	X	12357	-0-	-15202	-0-	680	1	11677	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	21	-0-	-25689	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	20615	X	1118	-0-	-19497	-0-	1118	1			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	1105	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	970	1	12967	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	14254	-0-	-4470	-0-	1070	1	13184	2	N	-0-					-0-
08	18941	X	12114	-0-	-6827	-0-	1027	1	11087	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	12473	-0-	-5857	-0-	991	1	11482	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	15512	-0-	-3429	-0-	1065	1	14447	2	N	-0-					-0-

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
05	39835	X	36541	-0-	-3294	-0-	819	1	35696	3	N	24					91
							26	9									
06	37800	X	34814	-0-	-2986	-0-	766	1	34013	3	N	32	111	1			12
							35	9									
07	38409	X	35326	-0-	-3083	-0-	779	1	34547	3	N	-0-					12
08	37851	X	34783	-0-	-3068	-0-	781	1	33977	3	N	23					35
							25	9									
09	35460	X	32981	-0-	-2479	-0-	725	1	32245	3	N	10					45
							11	9									
10	36549	X	33228	-0-	-3321	-0-	712	1	32491	3	N	23					68
							25	9									

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	20627	-0-	-2530	-0-	683	1	19944	3	N	-0-					107
06	22260	X	19398	-0-	-2862	-0-	630	1	18718	3	N	45	152	1			-0-
							50	9									
07	22537	X	19608	-0-	-2929	-0-	637	1	18971	3	N	-0-					-0-
08	21669	X	18732	-0-	-2937	-0-	622	1	18110	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	18364	-0-	-2306	-0-	596	1	17768	3	N	-0-					-0-
10	20615	X	19012	-0-	-1603	-0-	598	1	18341	3	N	66					66
							73	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	3			N	-0-					-0-
06	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	3			N	-0-					-0-
07	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	3			N	-0-					-0-
08	25203	X	20970	-0-	-4233	-0-	20970	3			N	-0-					-0-
09	24390	X	20386	-0-	-4004	-0-	20386	3			N	-0-					-0-
10	25203	X	20105	-0-	-5098	-0-	20105	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	25952	-0-	-336	-0-	25952	3			N	-0-					-0-
06	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24445	3			N	-0-					-0-
07	25110	X	23513	-0-	-1597	-0-	23513	3			N	-0-					-0-
08	25947	X	23873	-0-	-2074	-0-	23873	3			N	-0-					-0-
09	25110	X	22702	-0-	-2408	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	21958	-0-	-3989	-0-	21958	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	33699	3			N	-0-					-0-
06	31022	X	31022	-0-	-0-	-0-	31022	3			N	-0-					-0-
07	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	30839	3			N	-0-					-0-
08	33697	X	29403	-0-	-4294	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
09	32610	X	28534	-0-	-4076	-0-	28534	3			N	-0-					-0-
10	33697	X	28909	-0-	-4788	-0-	28909	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21390	X	19852	-0-	-1538	-0-	360	1	19492	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	16209	-0-	-3711	-0-	337	1	15872	2	N	-0-					-0-
07	21576	X	16080	-0-	-5496	-0-	355	1	15725	2	N	-0-					-0-
08	21576	X	11538	-0-	-10038	-0-	256	1	11282	2	N	-0-					-0-
09	20880	X	15912	-0-	-4968	-0-	329	1	15583	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	14203	-0-	-5637	-0-	287	1	13916	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45353	X	42337	-0-	-3016	-0-	1469	1	40868	2	N	-0-					-0-
06	42960	X	40246	-0-	-2714	-0-	1873	1	38373	2	N	-0-					-0-
07	43369	X	41207	-0-	-2162	-0-	1916	1	39291	2	N	-0-					-0-
08	42966	X	39792	-0-	-3174	-0-	1820	1	37972	2	N	-0-					-0-
09	41580	X	38162	-0-	-3418	-0-	1972	1	36190	2	N	-0-					-0-
10	42346	X	39559	-0-	-2787	-0-	1977	1	37582	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	29794	-0-	-5453	-0-	541	1	29253	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	27679	-0-	-5111	-0-	575	1	27104	2	N	-0-					-0-
07	32891	X	30265	-0-	-2626	-0-	669	1	29596	2	N	-0-					-0-
08	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	699	1	30822	2	N	-0-					-0-
09	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	627	1	29659	2	N	-0-					-0-
*10	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	646	1	31272	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14942	-0-	-93	-0-	1208	1	13450	3	N	258	367	1			44
							284	9									
06	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1443	1	17045	3	N	218	179	1			83
							240	9									
07	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	1438	1	16062	3	N	199	183	1			99
							219	9									
08	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	1407	1	14788	3	N	96	181	1			14
							106	9									
09	16500	X	14712	-0-	-1788	-0-	1313	1	13206	3	N	175	175	1			14
							193	9									
10	17050	X	14387	-0-	-2663	-0-	1318	1	12847	3	N	202	175	1			41
							222	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36828	X	35238	-0-	-1590	-0-	1223	1	34015	2	N	-0-					-0-
06	35640	X	32990	-0-	-2650	-0-	1536	1	31454	2	N	-0-					-0-
07	36828	X	33808	-0-	-3020	-0-	1572	1	32236	2	N	-0-					-0-
08	36549	X	33561	-0-	-2988	-0-	1535	1	32026	2	N	-0-					-0-
09	35370	X	32923	-0-	-2447	-0-	1701	1	31222	2	N	-0-					-0-
10	35247	X	29236	-0-	-6011	-0-	1461	1	27775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	3			N	-0-					60
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			N	-0-					60
07	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-					60
08	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	3			N	-0-					60
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-					60
*10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					60

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	25609	-0-	-5794	-0-	465	1	25144	2	N	-0-					-0-
06	29130	X	16101	-0-	-13029	-0-	335	1	15766	2	N	-0-					-0-
07	29078	X	14763	-0-	-14315	-0-	778	1	13985	2	N	-0-					-0-
08	28055	X	12581	-0-	-15474	-0-	754	1	11827	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	9259	-0-	-16721	-0-	851	1	8408	2	N	-0-					-0-
10	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	1145	1	14093	2	N	-0-					-0-

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
05	30411	X	24142	-0-	-6269	-0-	438	1	23704	2	N	-0-					-0-
06	28020	X	27189	-0-	-831	-0-	565	1	26624	2	N	-0-					-0-
07	31238	X	31238	-0-	-0-	-0-	690	1	30548	2	N	-0-					-0-
08	30904	X	30904	-0-	-0-	-0-	686	1	30218	2	N	-0-					-0-
09	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	620	1	29308	2	N	-0-					-0-
10	31248	X	28673	-0-	-2575	-0-	580	1	28093	2	N	-0-					-0-

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
05	31062	X	30300	-0-	-762	-0-	550	1	29750	2	N	-0-					-0-
06	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	618	1	29136	2	N	-0-					-0-
07	30104	X	30104	-0-	-0-	-0-	665	1	29439	2	N	-0-					-0-
08	30287	X	29450	-0-	-837	-0-	653	1	28797	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	29252	-0-	-508	-0-	606	1	28646	2	N	-0-					-0-
10	30752	X	27726	-0-	-3026	-0-	561	1	27165	2	N	-0-					-0-

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
05	32860	X	26558	-0-	-6302	-0-	482	1	26076	2	N	-0-					-0-
06	30450	X	24263	-0-	-6187	-0-	504	1	23759	2	N	-0-					-0-
07	30163	X	23843	-0-	-6320	-0-	527	1	23316	2	N	-0-					-0-
08	28706	X	22807	-0-	-5899	-0-	506	1	22301	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	25618	-0-	-842	-0-	530	1	25088	2	N	-0-					-0-
*10	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	582	1	28171	2	N	-0-					-0-

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
05	36549	X	32757	-0-	-3792	-0-	595	1	32162	2	N	-0-					-0-
06	34440	X	30424	-0-	-4016	-0-	632	1	29792	2	N	-0-					-0-
07	34875	X	30305	-0-	-4570	-0-	670	1	29635	2	N	-0-					-0-
08	34224	X	29260	-0-	-4964	-0-	649	1	28611	2	N	-0-					-0-
09	32730	X	30158	-0-	-2572	-0-	624	1	29534	2	N	-0-					-0-
*10	35298	X	35298	-0-	-0-	-0-	714	1	34584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	14053	-0-	-269	-0-	63	1	1	2	N	71					195
							13911	3	78	9							
06	13860	X	13566	-0-	-294	-0-	62	1	1	2	N	44					239
							13455	3	48	9							
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	67	1	13992	3	N	47	166	1			120
							52	9									
08	14043	X	13328	-0-	-715	-0-	72	1	29	2	N	49					169
							13173	3	54	9							
09	13590	X	12660	-0-	-930	-0-	56	1	7	2	N	59					228
							12532	3	65	9							
10	14105	X	13362	-0-	-743	-0-	60	1	2	2	N	49	174	1			103
							13246	3	54	9							

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
05	30534	X	30534	-0-	-0-	-0-	684	1	29816	3	N	31					162
							34	9									
06	29458	X	29458	-0-	-0-	-0-	648	1	28765	3	N	41	172	1			31
							45	9									
07	29654	X	29654	-0-	-0-	-0-	654	1	28983	3	N	15					46
							17	9									
08	29332	X	29332	-0-	-0-	-0-	659	1	28648	3	N	23					69
							25	9									
09	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	614	1	27341	3	N	19					88
							21	9									
10	28799	X	28392	-0-	-407	-0-	608	1	27755	3	N	26					114
							29	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	32977	-0-	-3603	-0-	599	1	32378	2	N	-0-					-0-
06	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	722	1	33997	2	N	-0-					-0-
07	34348	X	31717	-0-	-2631	-0-	701	1	31016	2	N	-0-					-0-
08	33108	X	27494	-0-	-5614	-0-	610	1	26884	2	N	-0-					-0-
09	34710	X	33623	-0-	-1087	-0-	696	1	32927	2	N	-0-					-0-
10	35867	X	33676	-0-	-2191	-0-	682	1	32994	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	21642	-0-	-2755	-0-	98	1	1	2	N	-0-					69
							21543	3									
06	23070	X	20625	-0-	-2445	-0-	94	1	1	2	N	46					115
							20479	3	51	9							
07	23839	X	21728	-0-	-2111	-0-	101	1	21538	3	N	81	166	1			30
							89	9									
08	23839	X	21229	-0-	-2610	-0-	115	1	46	2	N	-0-					30
							21068	3									
09	21630	X	20510	-0-	-1120	-0-	91	1	12	2	N	-0-					30
							20407	3									
10	21731	X	20565	-0-	-1166	-0-	92	1	3	2	N	-0-					30
							20470	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	12962	-0-	-1794	-0-	59	1	12852	3	N	46					225
							51	9									
06	13410	X	12088	-0-	-1322	-0-	56	1	11978	3	N	49	157	1			117
							54	9									
07	13578	X	12342	-0-	-1236	-0-	58	1	12229	3	N	50					167
							55	9									
08	13578	X	11741	-0-	-1837	-0-	64	1	25	2	N	45					212
							11602	3	50	9							
09	12660	X	11104	-0-	-1556	-0-	50	1	7	2	N	49	165	1			96
							10993	3	54	9							
10	12958	X	11760	-0-	-1198	-0-	52	1	1	2	N	47					143
							11655	3	52	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

05	34131	X	28761	-0-	-5370	-0-	522	1	28239	2	N	-0-					-0-
06	31740	X	27179	-0-	-4561	-0-	565	1	26614	2	N	-0-					-0-
07	31930	X	27826	-0-	-4104	-0-	615	1	27211	2	N	-0-					-0-
08	30566	X	27179	-0-	-3387	-0-	603	1	26576	2	N	-0-					-0-
09	28800	X	26156	-0-	-2644	-0-	541	1	25615	2	N	-0-					-0-
10	28768	X	26967	-0-	-1801	-0-	546	1	26421	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

05	35836	X	29488	-0-	-6348	-0-	535	1	28953	2	N	-0-					-0-
06	33420	X	27702	-0-	-5718	-0-	576	1	27126	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	28630	-0-	-4912	-0-	633	1	27997	2	N	-0-					-0-
08	32023	X	27819	-0-	-4204	-0-	617	1	27202	2	N	-0-					-0-
09	29550	X	26779	-0-	-2771	-0-	554	1	26225	2	N	-0-					-0-
10	29481	X	27244	-0-	-2237	-0-	551	1	26693	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

05	8525	X	2324	-0-	-6201	-0-	465	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	5755	-0-	-2495	-0-	424	1	5331	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	1786	-0-	-2151	-0-	396	1	1390	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3160	-0-	-777	-0-	413	1	2747	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	456	-0-	-5304	-0-	393	1	63	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	398	-0-	-5554	-0-	398	1			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

05	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	262	1	22143	3	N	-0-					-0-
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	236	1	23454	3	N	-0-					-0-
07	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	22563	3	N	-0-					-0-
08	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	339	1	20091	3	N	-0-					-0-
09	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	284	1	17616	3	N	-0-					-0-
*10	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	361	1	18518	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6973	-0-	-1645	-0-	156	1	6817	3	N	-0-					39
06	7350	X	7057	-0-	-293	-0-	151	1	6711	3	N	177	182	1			34
							195	9									
07	7595	X	6895	-0-	-700	-0-	152	1	6737	3	N	5					39
							6	9									
08	6975	X	6686	-0-	-289	-0-	150	1	6536	3	N	-0-					39
09	7050	X	6518	-0-	-532	-0-	143	1	6375	3	N	-0-					39
10	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	143	1	6522	3	N	-0-					39

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
05	13547	X	13115	-0-	-432	-0-	292	1	12736	3	N	79	191	1			63
							87	9									
06	12810	X	12229	-0-	-581	-0-	260	1	11574	3	N	359	359	1			63
							395	9									
07	13299	X	11843	-0-	-1456	-0-	260	1	11583	3	N	-0-					63
08	13299	X	11568	-0-	-1731	-0-	256	1	11134	3	N	162	176	1			49
							178	9									
09	12870	X	10953	-0-	-1917	-0-	241	1	10712	3	N	-0-					49
10	13113	X	11275	-0-	-1838	-0-	241	1	11034	3	N	-0-					49

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
05	18166	X	17801	-0-	-365	-0-	848	1	1	2	N	114	144	1			41
							16827	3	125	9							
06	20250	X	16686	-0-	-3564	-0-	871	1	2	2	N	82	45	1			78
							15723	3	90	9							
07	20925	X	19803	-0-	-1122	-0-	1002	1	18677	3	N	113	164	1			27
							124	9									
08	20925	X	16938	-0-	-3987	-0-	1056	1	34	2	N	33					60
							15812	3	36	9							
09	17220	X	15641	-0-	-1579	-0-	1036	1	9	2	N	75	54	1			81
							14513	3	83	9							
10	19809	X	8216	-0-	-11593	-0-	777	1	2	2	N	20	81	1			20
							7415	3	22	9							

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	33469	-0-	-1003	-0-	749	1	32672	3	N	44	187	1			33
							48	9									
06	32610	X	32040	-0-	-570	-0-	706	1	31291	3	N	39					72
							43	9									
07	34813	X	32674	-0-	-2139	-0-	719	1	31925	3	N	27					99
							30	9									
08	34813	X	32376	-0-	-2437	-0-	727	1	31613	3	N	33					132
							36	9									
09	33690	X	30989	-0-	-2701	-0-	680	1	30253	3	N	51	161	1			22
							56	9									
10	33480	X	31879	-0-	-1601	-0-	683	1	31173	3	N	21					43
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31465	X	27456	-0-	-4009	-0-	907	1	26518	3	N	28					138
							31	9									
06	29640	X	26426	-0-	-3214	-0-	858	1	25529	3	N	35	155	1			18
							39	9									
07	29791	X	25546	-0-	-4245	-0-	829	1	24710	3	N	6					24
							7	9									
08	29109	X	25794	-0-	-3315	-0-	856	1	24905	3	N	30					54
							33	9									
09	27060	X	26053	-0-	-1007	-0-	844	1	25196	3	N	12					66
							13	9									
10	27466	X	26426	-0-	-1040	-0-	833	1	25569	3	N	22					88
							24	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29419	X	26276	-0-	-3143	-0-	868	1	25373	3	N	32					161
							35	9									
06	27750	X	24576	-0-	-3174	-0-	797	1	23738	3	N	37	179	1			19
							41	9									
07	27931	X	24513	-0-	-3418	-0-	795	1	23700	3	N	16					35
							18	9									
08	27590	X	24512	-0-	-3078	-0-	813	1	23675	3	N	22					57
							24	9									
09	25440	X	24160	-0-	-1280	-0-	782	1	23350	3	N	25					82
							28	9									
10	26288	X	24321	-0-	-1967	-0-	766	1	23527	3	N	25					107
							28	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31837	X	27513	-0-	-4324	-0-	914	1	26599	3	N	-0-					-0-
06	30810	X	28480	-0-	-2330	-0-	929	1	27551	3	N	-0-					-0-
07	31372	X	29080	-0-	-2292	-0-	948	1	28132	3	N	-0-					-0-
08	30907	X	28690	-0-	-2217	-0-	956	1	27734	3	N	-0-					-0-
09	28470	X	27300	-0-	-1170	-0-	889	1	26411	3	N	-0-					-0-
10	29419	X	27754	-0-	-1665	-0-	879	1	26875	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35433	X	31100	-0-	-4333	-0-	863	1	30237	3	N	-0-					-0-
06	32970	X	31091	-0-	-1879	-0-	838	1	30253	3	N	-0-					-0-
07	33263	X	32057	-0-	-1206	-0-	870	1	31187	3	N	-0-					-0-
08	33263	X	31474	-0-	-1789	-0-	868	1	30606	3	N	-0-					-0-
09	31110	X	27519	-0-	-3591	-0-	739	1	26780	3	N	-0-					-0-
10	32116	X	25539	-0-	-6577	-0-	669	1	24870	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	30367	-0-	-4880	-0-	1008	1	29359	3	N	-0-					-0-
06	32700	X	30081	-0-	-2619	-0-	982	1	29099	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	30128	-0-	-2887	-0-	982	1	29146	3	N	-0-					-0-
08	32860	X	28832	-0-	-4028	-0-	961	1	27871	3	N	-0-					-0-
09	30930	X	27950	-0-	-2980	-0-	910	1	27040	3	N	-0-					-0-
10	31093	X	27680	-0-	-3413	-0-	877	1	26803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39184	X	36803	-0-	-2381	-0-		823	1	35886	3	N	85	166	1			22
								94	9									
06	37920	X	34655	-0-	-3265	-0-		763	1	33846	3	N	42					64
								46	9									
07	37913	X	35568	-0-	-2345	-0-		783	1	34724	3	N	55					119
								61	9									
08	37913	X	35508	-0-	-2405	-0-		797	1	34659	3	N	47	137	1			29
								52	9									
09	35880	X	33961	-0-	-1919	-0-		745	1	33174	3	N	38					67
								42	9									
10	36797	X	33411	-0-	-3386	-0-		714	1	32608	3	N	81	38	1			110
								89	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	27313	-0-	-1145	-0-		904	1	26391	3	N	16					133
								18	9									
06	27540	X	25562	-0-	-1978	-0-		830	1	24708	3	N	22	137	1			18
								24	9									
07	28458	X	25352	-0-	-3106	-0-		822	1	24504	3	N	24					42
								26	9									
08	28458	X	25393	-0-	-3065	-0-		842	1	24530	3	N	19					61
								21	9									
09	26430	X	23939	-0-	-2491	-0-		776	1	23140	3	N	21					82
								23	9									
10	27311	X	24896	-0-	-2415	-0-		785	1	24087	3	N	22					104
								24	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29918	X	29918	-0-	-0-	-0-		989	1	28896	3	N	30					106
								33	9									
06	29820	X	28428	-0-	-1392	-0-		924	1	27472	3	N	29	121	1			14
								32	9									
07	30814	X	28920	-0-	-1894	-0-		938	1	27956	3	N	24					38
								26	9									
08	30814	X	28349	-0-	-2465	-0-		941	1	27383	3	N	23					61
								25	9									
09	29250	X	27189	-0-	-2061	-0-		881	1	26282	3	N	24					85
								26	9									
10	29915	X	27862	-0-	-2053	-0-		879	1	26952	3	N	28	91	1			22
								31	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	34353	-0-	-3591	-0-		1135	1	33156	3	N	56	120	1			79
								62	9									
06	36570	X	32838	-0-	-3732	-0-		1066	1	31719	3	N	48	68	1			59
								53	9									
07	37138	X	33643	-0-	-3495	-0-		1091	1	32502	3	N	45					104
								50	9									
08	36146	X	32265	-0-	-3881	-0-		1070	1	31152	3	N	39	106	1			37
								43	9									
09	34050	X	31419	-0-	-2631	-0-		1018	1	30354	3	N	43					80
								47	9									
10	34348	X	31451	-0-	-2897	-0-		990	1	30410	3	N	46	86	1			40
								51	9									

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 #: 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
05	34100	X	30843	-0-	-3257	-0-	694	1	30149	3	Y	-0-					3
06	30510	X	28173	-0-	-2337	-0-	623	1	27550	3	Y	-0-					3
07	30690	X	30065	-0-	-625	-0-	665	1	29400	3	Y	-0-					3
08	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	696	1	30198	3	Y	-0-					3
09	29850	X	27584	-0-	-2266	-0-	608	1	26976	3	Y	-0-					3
10	30845	X	25975	-0-	-4870	-0-	558	1	25417	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

05	30039	X	25470	-0-	-4569	-0-	844	1	24626	3	N	-0-					19
06	29070	X	25251	-0-	-3819	-0-	822	1	24429	3	N	-0-					19
07	27931	X	25060	-0-	-2871	-0-	815	1	24238	3	N	6					25
							7	9									
08	26691	X	24041	-0-	-2650	-0-	800	1	23241	3	N	-0-					25
09	25260	X	23062	-0-	-2198	-0-	749	1	22313	3	N	-0-					25
10	26102	X	23285	-0-	-2817	-0-	735	1	22536	3	N	13					38
							14	9									

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

05	18538	X	16569	-0-	-1969	-0-	545	1	15947	3	N	70					178
							77	9									
06	17940	X	15673	-0-	-2267	-0-	507	1	15105	3	N	55	139	1			94
							61	9									
07	17391	X	15701	-0-	-1690	-0-	507	1	15129	3	N	59					153
							65	9									
08	17391	X	15801	-0-	-1590	-0-	519	1	15124	3	N	144	147	1			150
							158	9									
09	16290	X	14070	-0-	-2220	-0-	454	1	13582	3	N	31	159	1			22
							34	9									
10	16554	X	15928	-0-	-626	-0-	501	1	15392	3	N	32					54
							35	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

05	28303	X	25333	-0-	-2970	-0-	569	1	24764	3	N	-0-					18
06	27390	X	24110	-0-	-3280	-0-	532	1	23578	3	N	-0-					18
07	28303	X	23503	-0-	-4800	-0-	519	1	22984	3	N	-0-					18
08	27001	X	23749	-0-	-3252	-0-	535	1	23214	3	N	-0-					18
09	24510	X	23297	-0-	-1213	-0-	513	1	22784	3	N	-0-					18
10	25327	X	23820	-0-	-1507	-0-	752	1	23068	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

05	24025	X	21197	-0-	-2828	-0-	476	1	20721	3	N	-0-					22
06	22350	X	19863	-0-	-2487	-0-	438	1	19425	3	N	-0-					22
07	23095	X	20000	-0-	-3095	-0-	649	1	19351	3	N	-0-					22
08	22630	X	19245	-0-	-3385	-0-	433	1	18812	3	N	-0-					22
09	20820	X	18244	-0-	-2576	-0-	592	1	17652	3	N	-0-					22
10	21204	X	20053	-0-	-1151	-0-	633	1	19420	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

05	18476	X	8417	-0-	-10059	-0-	658	1	7759	3	N	-0-					17
06	18600	X	16369	-0-	-2231	-0-	721	1	15648	3	N	-0-					17
07	19220	X	15393	-0-	-3827	-0-	1042	1	14351	3	N	-0-					17
08	19220	X	18236	-0-	-984	-0-	411	1	17825	3	N	-0-					17
09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	379	1	16856	3	N	-0-					17
10	16926	X	16796	-0-	-130	-0-	531	1	16265	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	420	1	22707	2	N	-0-					-0-
06	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	433	1	20405	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	20589	-0-	-3250	-0-	455	1	20134	2	N	-0-					-0-
08	23839	X	20252	-0-	-3587	-0-	449	1	19803	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	18412	-0-	-4658	-0-	381	1	18031	2	N	-0-					-0-
10	23126	X	18123	-0-	-5003	-0-	367	1	17756	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

05	36301	X	32697	-0-	-3604	-0-	1084	1	31613	3	N	-0-					-0-
06	34440	X	31252	-0-	-3188	-0-	1018	1	30234	3	N	-0-					-0-
07	34875	X	31963	-0-	-2912	-0-	1040	1	30923	3	N	-0-					-0-
08	32953	X	29342	-0-	-3611	-0-	977	1	28365	3	N	-0-					-0-
09	31890	X	27830	-0-	-4060	-0-	905	1	26925	3	N	-0-					-0-
10	32705	X	27692	-0-	-5013	-0-	876	1	26816	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

05	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	69	1	15200	3	N	241	196	1			105
							265	9									
06	12690	X	12051	-0-	-639	-0-	54	1	11692	3	N	277	304	1			78
							305	9									
07	14353	X	10383	-0-	-3970	-0-	48	1	10021	3	N	285	291	1			72
							314	9									
08	15531	X	9872	-0-	-5659	-0-	53	1	21	2	N	172	166	1			78
							9609	3	189	9							
09	15030	X	9572	-0-	-5458	-0-	42	1	6	2	N	258	232	1			104
							9240	3	284	9							
10	15531	X	8435	-0-	-7096	-0-	37	1	1	2	N	213	279	1			38
							8163	3	234	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

05	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	5763	-0-	-14077	-0-	25	1	5738	3	N	-0-					-0-
08	19561	X	16021	-0-	-3540	-0-	81	1	35	2	N	-0-					-0-
							15905	3									
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	N	-0-					-0-
							15766	3									
*10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	72	1	2	2	N	-0-					-0-
							17122	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

05	16771	X	7201	-0-	-9570	-0-	613	1	6588	3	N	-0-					73
06	16230	X	46	-0-	-16184	-0-	46	1			N	-0-					73
07	11842	X	8781	-0-	-3061	-0-	704	1	8077	3	N	-0-					73
08	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	737	1	29	2	N	-0-					73
							13144	3									
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	730	1	8	2	N	-0-					73
							12917	3									
*10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	755	1	1	2	N	-0-					73
							11748	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	555	1	16635	3	Y	76					137
							84	9									
*01	19437	X	16937	-0-	-2500	-0-	551	1	16386	3	Y	-0-					137
*02	17108	X	14686	-0-	-2422	-0-	475	1	14211	3	Y	-0-					137
*03	18600	X	16677	-0-	-1923	-0-	540	1	16137	3	Y	-0-	56	1			81
*04	17370	X	15159	-0-	-2211	-0-	498	1	14661	3	Y	-0-					81
*05	17298	X	16578	-0-	-720	-0-	549	1	16029	3	Y	-0-					81
*06	16200	X	14570	-0-	-1630	-0-	474	1	14096	3	Y	-0-					81
*07	16678	X	13913	-0-	-2765	-0-	452	1	13461	3	Y	-0-					81
*08	16678	X	13317	-0-	-3361	-0-	443	1	12874	3	Y	-0-					81
*09	16050	X	13028	-0-	-3022	-0-	423	1	12605	3	Y	-0-	49	1			32
10	16585	X	13340	-0-	-3245	-0-	421	1	12911	3	Y	7	4	1			35
							8	9									

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

05	20181	X	18506	-0-	-1675	-0-	416	1	18090	3	N	-0-					-0-
06	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	456	1	20151	3	N	-0-					-0-
07	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	433	1	19118	3	N	-0-					-0-
08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	661	1	19180	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	18490	-0-	-2120	-0-	601	1	17889	3	N	-0-					-0-
10	21297	X	18272	-0-	-3025	-0-	578	1	17694	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

05	17546	X	15045	-0-	-2501	-0-	60	1	14985	3	N	-0-					-0-
06	16560	X	12878	-0-	-3682	-0-	52	1	1	2	N	-0-					-0-
							12825	3									
07	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	81	1	19535	3	N	-0-					-0-
08	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	101	1	46	2	N	-0-					-0-
							20976	3									
09	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	81	1	12	2	N	-0-					-0-
							20224	3									
*10	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	83	1	3	2	N	-0-					-0-
							20934	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

05	17298	X	15572	-0-	-1726	-0-	62	1	1	2	N	-0-					-0-
							15509	3									
06	16740	X	14179	-0-	-2561	-0-	57	1	1	2	N	-0-					-0-
							14121	3									
07	17298	X	14214	-0-	-3084	-0-	59	1	14155	3	N	-0-					-0-
08	15562	X	12487	-0-	-3075	-0-	60	1	27	2	N	-0-					-0-
							12400	3									
09	15060	X	14411	-0-	-649	-0-	57	1	9	2	N	-0-					-0-
							14345	3									
10	15562	X	14532	-0-	-1030	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							14472	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

05	15779	X	7997	-0-	-7782	-0-	754	1	7243	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	8625	-0-	-6645	-0-	763	1	7862	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	7991	-0-	-5928	-0-	763	1	7228	3	N	-0-					-0-
08	7998	X	4736	-0-	-3262	-0-	555	1	4181	3	N	-0-					-0-
09	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	1034	1	14831	3	N	-0-					-0-
*10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	837	1	15020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	4896	-0-	-3288	-0-	688	1	4208	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6033	-0-	-1347	-0-	708	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	6966	-0-	-3388	-0-	777	1	6189	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	6226	-0-	-4128	-0-	616	1	5610	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	1543	-0-	-8477	-0-	577	1	966	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5993	-0-	-982	-0-	900	1	5093	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

05	12338	X	11583	-0-	-755	-0-	384	1	11199	3	N	-0-					-0-
06	11850	X	10648	-0-	-1202	-0-	346	1	10302	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	10813	-0-	-1432	-0-	352	1	10461	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	10648	-0-	-1287	-0-	354	1	10294	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	10130	-0-	-1420	-0-	329	1	9801	3	N	-0-					-0-
10	11594	X	10254	-0-	-1340	-0-	324	1	9930	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

05	21979	X	20269	-0-	-1710	-0-	672	1	19597	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	20473	-0-	-107	-0-	667	1	19806	3	N	-0-					-0-
07	21018	X	19804	-0-	-1214	-0-	644	1	19160	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	18789	-0-	-2229	-0-	625	1	18164	3	N	-0-					-0-
09	20460	X	18351	-0-	-2109	-0-	596	1	17755	3	N	-0-					-0-
*10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	706	1	21619	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

05	29605	X	24081	-0-	-5524	-0-	799	1	23282	3	N	-0-					-0-
06	26130	X	23058	-0-	-3072	-0-	752	1	22306	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	23193	-0-	-3467	-0-	754	1	22439	3	N	-0-					-0-
08	26009	X	23956	-0-	-2053	-0-	797	1	23159	3	N	-0-					-0-
09	23550	X	20415	-0-	-3135	-0-	664	1	19751	3	N	-0-					-0-
*10	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	813	1	24902	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

05	26505	X	22886	-0-	-3619	-0-	759	1	22127	3	N	-0-					-0-
06	24990	X	20810	-0-	-4180	-0-	677	1	20133	3	N	-0-					-0-
07	24459	X	19142	-0-	-5317	-0-	622	1	18520	3	N	-0-					-0-
08	23901	X	5694	-0-	-18207	-0-	383	1	5311	3	N	-0-					-0-
09	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	786	1	23397	3	N	-0-					-0-
*10	29335	X	29335	-0-	-0-	-0-	927	1	28408	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

05	5487	X	2384	-0-	-3103	-0-	11	1	2373	3	N	-0-					6
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					6
07	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	16	1	3436	3	N	-0-					6
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	N	-0-					6
							6622	3									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	N	-0-					6
							6199	3									
*10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					6
							5376	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33821	X	33692	-0-	-129	-0-	612	1	33080	2	N	-0-					-0-
06	31710	X	31674	-0-	-36	-0-	658	1	31016	2	N	-0-					-0-
07	33294	X	31615	-0-	-1679	-0-	699	1	30916	2	N	-0-					-0-
08	33697	X	31126	-0-	-2571	-0-	691	1	30435	2	N	-0-					-0-
09	32610	X	29597	-0-	-3013	-0-	613	1	28984	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	29412	-0-	-4285	-0-	595	1	28817	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	772	1	4447	3	N	-0-					30
06	5430	X	5054	-0-	-376	-0-	743	1	4259	3	N	47					77
							52	9									
07	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	766	1	4350	3	N	98					175
							108	9									
08	5425	X	5018	-0-	-407	-0-	766	1	4240	3	N	11	163	1			23
							12	9									
09	5100	X	4696	-0-	-404	-0-	733	1	3963	3	N	-0-					23
10	5239	X	4916	-0-	-323	-0-	755	1	4142	3	N	17					40
							19	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	655	1	19123	3	Y	-0-					38
06	18900	X	18483	-0-	-417	-0-	602	1	17881	3	Y	-0-					38
07	19530	X	18038	-0-	-1492	-0-	586	1	17452	3	Y	-0-					38
08	19530	X	17203	-0-	-2327	-0-	572	1	16631	3	Y	-0-					38
09	18900	X	16614	-0-	-2286	-0-	539	1	16057	3	Y	16	51	1			3
							18	9									
10	19530	X	17754	-0-	-1776	-0-	560	1	17183	3	Y	10	4	1			9
							11	9									

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	30100	-0-	-4372	-0-	1481	1	28619	3	N	-0-					-0-
06	32730	X	29380	-0-	-3350	-0-	1286	1	28094	3	N	-0-					-0-
07	32984	X	29191	-0-	-3793	-0-	1339	1	27852	3	N	-0-					-0-
08	32984	X	25870	-0-	-7114	-0-	1211	1	24659	3	N	-0-					-0-
09	30030	X	24215	-0-	-5815	-0-	1089	1	23126	3	N	-0-					-0-
10	30349	X	26348	-0-	-4001	-0-	1132	1	25216	3	N	-0-					-0-

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
05	4557	X	4124	-0-	-433	-0-	733	1	3301	3	N	82					158
							90	9									
06	4410	X	4270	-0-	-140	-0-	717	1	3495	3	N	53	166	1			45
							58	9									
07	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	724	1	3091	3	N	86					131
							95	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	771	1	4379	3	N	78					209
							86	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	728	1	3831	3	N	73	171	1			111
							80	9									
10	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	733	1	3455	3	N	66					177
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35650	X	29284	-0-	-6366	-0-	1441	1	27843	3	N	-0-			-0-
06	32340	X	29450	-0-	-2890	-0-	1289	1	28161	3	N	-0-			-0-
07	31899	X	28340	-0-	-3559	-0-	1300	1	27040	3	N	-0-			-0-
08	30969	X	25567	-0-	-5402	-0-	1197	1	24370	3	N	-0-			-0-
09	29460	X	26508	-0-	-2952	-0-	1192	1	25316	3	N	-0-			-0-
10	30442	X	28403	-0-	-2039	-0-	1221	1	27182	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

05	25358	X	21669	-0-	-3689	-0-	1066	1	20603	3	N	-0-			-0-
06	24540	X	21243	-0-	-3297	-0-	930	1	20313	3	N	-0-			-0-
07	24180	X	21082	-0-	-3098	-0-	967	1	20115	3	N	-0-			-0-
08	23219	X	19270	-0-	-3949	-0-	902	1	18368	3	N	-0-			-0-
09	21420	X	18611	-0-	-2809	-0-	837	1	17774	3	N	-0-			-0-
10	21948	X	20056	-0-	-1892	-0-	862	1	19194	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

05	29450	X	26281	-0-	-3169	-0-	872	1	25409	3	N	-0-			-0-
06	27450	X	24519	-0-	-2931	-0-	799	1	23720	3	N	-0-			-0-
07	28365	X	24732	-0-	-3633	-0-	805	1	23927	3	N	-0-			-0-
08	28365	X	24294	-0-	-4071	-0-	809	1	23485	3	N	-0-			-0-
09	26580	X	23024	-0-	-3556	-0-	749	1	22275	3	N	-0-			-0-
10	26288	X	23310	-0-	-2978	-0-	737	1	22573	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

05	35929	X	31640	-0-	-4289	-0-	1049	1	30591	3	N	-0-			-0-
06	32910	X	29580	-0-	-3330	-0-	964	1	28616	3	N	-0-			-0-
07	33232	X	29681	-0-	-3551	-0-	966	1	28715	3	N	-0-			-0-
08	33325	X	28777	-0-	-4548	-0-	958	1	27819	3	N	-0-			-0-
09	32250	X	27146	-0-	-5104	-0-	882	1	26264	3	N	-0-			-0-
10	31651	X	27214	-0-	-4437	-0-	860	1	26354	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

05	38223	X	32611	-0-	-5612	-0-	1082	1	31529	3	Y	-0-			-0-
06	34080	X	30933	-0-	-3147	-0-	1008	1	29925	3	Y	-0-			-0-
07	34968	X	30998	-0-	-3970	-0-	1009	1	29989	3	Y	-0-			-0-
08	34751	X	30345	-0-	-4406	-0-	1010	1	29335	3	Y	-0-			-0-
09	32730	X	28872	-0-	-3858	-0-	938	1	27934	3	Y	-0-			-0-
10	32612	X	29008	-0-	-3604	-0-	917	1	28091	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

05	45167	X	39752	-0-	-5415	-0-	1956	1	37796	3	N	-0-			-0-
06	43380	X	39211	-0-	-4169	-0-	1717	1	37494	3	N	-0-			-0-
07	43276	X	38333	-0-	-4943	-0-	1758	1	36575	3	N	-0-			-0-
08	42222	X	35231	-0-	-6991	-0-	1649	1	33582	3	N	-0-			-0-
09	39240	X	34628	-0-	-4612	-0-	1557	1	33071	3	N	-0-			-0-
10	40517	X	38070	-0-	-2447	-0-	1636	1	36434	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

05	13206	X	11846	-0-	-1360	-0-	266	1	11580	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11612	-0-	-1378	-0-	257	1	11355	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	11932	-0-	-1491	-0-	265	1	11667	3	N	-0-			-0-
08	13423	X	12008	-0-	-1415	-0-	271	1	11737	3	N	-0-			-0-
09	11730	X	11159	-0-	-571	-0-	247	1	10912	3	N	-0-			-0-
10	11997	X	11115	-0-	-882	-0-	240	1	10875	3	N	-0-			-0-

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 #: 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
05	23901	X	23861	-0-	-40	-0-	564	1	23297	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	21460	-0-	-890	-0-	535	1	20925	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	21019	-0-	-1828	-0-	534	1	20485	2	N	-0-					-0-
08	23870	X	20932	-0-	-2938	-0-	509	1	20423	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	18829	-0-	-4271	-0-	454	1	18375	2	N	-0-					-0-
10	23870	X	18998	-0-	-4872	-0-	478	1	18520	2	N	-0-					-0-

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
05	26722	X	23813	-0-	-2909	-0-	563	1	23250	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	22157	-0-	-3703	-0-	552	1	21605	2	N	-0-					-0-
07	25451	X	22365	-0-	-3086	-0-	569	1	21796	2	N	-0-					-0-
08	25110	X	23413	-0-	-1697	-0-	569	1	22844	2	N	-0-					-0-
09	24257	X	24257	-0-	-0-	-0-	584	1	23673	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	22994	-0-	-814	-0-	578	1	22416	2	N	-0-					-0-

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
05	45818	X	40066	-0-	-5752	-0-	1421	1	38645	2	N	-0-					-0-
06	42990	X	37831	-0-	-5159	-0-	1414	1	36417	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	37267	-0-	-5854	-0-	948	1	36319	2	N	-0-					-0-
08	42160	X	37051	-0-	-5109	-0-	1350	1	35701	2	N	-0-					-0-
09	39030	X	34512	-0-	-4518	-0-	1246	1	33266	2	N	-0-					-0-
10	40052	X	34346	-0-	-5706	-0-	1295	1	33051	2	N	-0-					-0-

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
05	26443	X	23186	-0-	-3257	-0-	769	1	22417	3	N	-0-					-0-
06	24360	X	21476	-0-	-2884	-0-	700	1	20776	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	21262	-0-	-3352	-0-	692	1	20570	3	N	-0-					-0-
08	23188	X	21668	-0-	-1520	-0-	721	1	20947	3	N	-0-					-0-
09	24373	X	24373	-0-	-0-	-0-	793	1	23580	3	N	-0-					-0-
*10	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	764	1	23384	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	11111	-0-	-2932	-0-	250	1	10861	3	N	-0-					10
06	13380	X	9896	-0-	-3484	-0-	219	1	9677	3	N	-0-					10
07	12803	X	10045	-0-	-2758	-0-	222	1	9823	3	N	-0-					10
08	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	231	1	10029	3	N	-0-					10
09	11280	X	10767	-0-	-513	-0-	237	1	10530	3	N	-0-					10
10	11098	X	9384	-0-	-1714	-0-	201	1	9183	3	N	-0-					10

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1125	1	32804	3	N	-0-					-0-
06	31787	X	31787	-0-	-0-	-0-	1037	1	30750	3	N	-0-					-0-
07	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	1053	1	31289	3	N	-0-					-0-
08	31576	X	31576	-0-	-0-	-0-	1051	1	30525	3	N	-0-					-0-
09	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	943	1	28056	3	N	-0-					-0-
*10	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	922	1	28241	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8765	-0-	-256	-0-	195	1	8471	3	N	90					122
							99	9									
06	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	172	1	7653	3	N	99	179	1			42
							109	9									
07	8990	X	7550	-0-	-1440	-0-	166	1	7384	3	N	-0-					42
08	8990	X	6560	-0-	-2430	-0-	147	1	6413	3	N	-0-					42
09	8700	X	5431	-0-	-3269	-0-	119	1	5312	3	N	-0-					42
10	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	167	1	7672	3	N	-0-					42

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	359	1	15649	3	N	95	186	1			34
							105	9									
06	16800	X	14725	-0-	-2075	-0-	324	1	14401	3	N	-0-					34
07	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	343	1	15225	3	N	-0-					34
08	16523	X	14486	-0-	-2037	-0-	326	1	14160	3	N	-0-					34
09	15990	X	13881	-0-	-2109	-0-	305	1	13576	3	N	-0-					34
10	16120	X	14561	-0-	-1559	-0-	312	1	14249	3	N	-0-					34

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	453	1	18701	2	N	-0-					-0-
06	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	516	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	19189	-0-	-651	-0-	488	1	18701	2	N	-0-					-0-
08	19499	X	17230	-0-	-2269	-0-	419	1	16811	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	16493	-0-	-3937	-0-	397	1	16096	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	16702	-0-	-4409	-0-	420	1	16282	2	N	-0-					-0-

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
*11	30120	X	21490	-0-	-8630	-0-	1064	1	19811	3	N	559	691	1			56
							615	9									
*12	28520	X	223	-0-	-28297	-0-	186	1	5	3	N	29	60	1			25
							32	9									
*01	28520	X	971	-0-	-27549	-0-	31	1	940	3	N	-0-					25
*02	25312	X	5052	-0-	-20260	-0-	211	1	4720	3	N	110					135
							121	9									
*03	27869	X	15776	-0-	-12093	-0-	666	1	14920	3	N	173	280	1			28
							190	9									
*04	21480	X	4784	-0-	-16696	-0-	152	1	4471	3	N	146					174
							161	9									
*05	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	762	1	16676	3	N	176	303	1			47
							194	9									
*06	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	716	1	15946	3	N	299	176	1			170
							329	9									
*07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	688	1	15370	3	N	248	361	1			57
							273	9									
*08	17639	X	16834	-0-	-805	-0-	724	1	15784	3	N	296	333	1			20
							326	9									
09	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	554	1	16533	3	N	357	351	1			26
							393	9									
*10	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	558	1	17132	3	N	352	339	1			39
							387	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	17191	-0-	-5284	-0-	17191	3			N	-0-					-0-
06	19980	X	15783	-0-	-4197	-0-	15783	3			N	-0-					-0-
07	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	3			N	-0-					-0-
08	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	3			N	-0-					-0-
09	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	19580	3			N	-0-					-0-
*10	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	19895	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	28996	-0-	-1880	-0-	1006	1	27990	2	N	-0-			-0-
06	29880	X	27498	-0-	-2382	-0-	1280	1	26218	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	29206	-0-	-1267	-0-	1358	1	27848	2	N	-0-			-0-
08	29419	X	26808	-0-	-2611	-0-	1227	1	25581	2	N	-0-			-0-
09	28470	X	25164	-0-	-3306	-0-	1300	1	23864	2	N	-0-			-0-
10	29202	X	26239	-0-	-2963	-0-	1311	1	24928	2	N	-0-			-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

05	25699	X	23182	-0-	-2517	-0-	805	1	22377	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22190	-0-	-2650	-0-	1033	1	21157	2	N	-0-			-0-
07	24769	X	22257	-0-	-2512	-0-	1035	1	21222	2	N	-0-			-0-
08	24304	X	22130	-0-	-2174	-0-	1012	1	21118	2	N	-0-			-0-
09	23520	X	20621	-0-	-2899	-0-	1065	1	19556	2	N	-0-			-0-
10	23188	X	21281	-0-	-1907	-0-	1064	1	20217	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

05	28954	X	26629	-0-	-2325	-0-	600	1	26029	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	25147	-0-	-2873	-0-	557	1	24590	3	N	-0-			-0-
07	28954	X	27588	-0-	-1366	-0-	611	1	26977	3	N	-0-			-0-
08	28954	X	26599	-0-	-2355	-0-	600	1	25999	3	N	-0-			-0-
09	27120	X	26672	-0-	-448	-0-	588	1	26084	3	N	-0-			-0-
10	27590	X	25836	-0-	-1754	-0-	556	1	25280	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

05	19034	X	16626	-0-	-2408	-0-	374	1	16252	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	15567	-0-	-2073	-0-	345	1	15222	3	N	-0-			-0-
07	18228	X	15650	-0-	-2578	-0-	347	1	15303	3	N	-0-			-0-
08	17546	X	15416	-0-	-2130	-0-	348	1	15068	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	14812	-0-	-1658	-0-	327	1	14485	3	N	-0-			-0-
10	16616	X	15216	-0-	-1400	-0-	327	1	14889	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

05	22227	X	20848	-0-	-1379	-0-	470	1	20378	3	N	-0-			-0-
06	21690	X	19662	-0-	-2028	-0-	436	1	19226	3	N	-0-			-0-
07	22413	X	20315	-0-	-2098	-0-	450	1	19865	3	N	-0-			-0-
08	22413	X	20102	-0-	-2311	-0-	454	1	19648	3	N	-0-			-0-
09	20280	X	19159	-0-	-1121	-0-	423	1	18736	3	N	-0-			-0-
10	20863	X	19242	-0-	-1621	-0-	414	1	18828	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

05	24459	X	21754	-0-	-2705	-0-	490	1	21264	3	N	-0-			-0-
06	22980	X	21373	-0-	-1607	-0-	473	1	20900	3	N	-0-			-0-
07	23188	X	21036	-0-	-2152	-0-	466	1	20570	3	N	-0-			-0-
08	22940	X	20732	-0-	-2208	-0-	468	1	20264	3	N	-0-			-0-
09	21450	X	19699	-0-	-1751	-0-	435	1	19264	3	N	-0-			-0-
10	22072	X	20158	-0-	-1914	-0-	434	1	19724	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

05	29140	X	26014	-0-	-3126	-0-	584	1	25430	3	N	-0-			145
06	27330	X	23839	-0-	-3491	-0-	526	1	23313	3	N	-0-			145
07	25792	X	23182	-0-	-2610	-0-	512	1	22670	3	N	-0-			145
08	26009	X	22601	-0-	-3408	-0-	509	1	22092	3	N	-0-			145
09	25170	X	21387	-0-	-3783	-0-	470	1	20917	3	N	-0-			145
10	26009	X	22165	-0-	-3844	-0-	700	1	21465	3	N	-0-			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47492	X	43378	-0-	-4114	-0-	979	1	42399	3	N	-0-					-0-
06	45120	X	39863	-0-	-5257	-0-	884	1	38979	3	N	-0-					-0-
07	44950	X	40699	-0-	-4251	-0-	903	1	39796	3	N	-0-					-0-
08	44950	X	39628	-0-	-5322	-0-	897	1	38731	3	N	-0-					-0-
09	41970	X	37744	-0-	-4226	-0-	835	1	36909	3	N	-0-					-0-
10	43369	X	38138	-0-	-5231	-0-	823	1	37315	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	553	1	22823	2	N	-0-					-0-
06	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	526	1	20563	2	N	-0-					-0-
07	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	547	1	20971	2	N	-0-					-0-
08	23374	X	20089	-0-	-3285	-0-	488	1	19601	2	N	-0-					-0-
09	22620	X	18977	-0-	-3643	-0-	457	1	18520	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	19370	-0-	-4004	-0-	487	1	18883	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

05	22165	X	19483	-0-	-2682	-0-	461	1	19022	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	17781	-0-	-3519	-0-	443	1	17338	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	17873	-0-	-3672	-0-	454	1	17419	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18193	-0-	-1275	-0-	442	1	17751	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	16964	-0-	-1876	-0-	409	1	16555	2	N	-0-					-0-
10	19468	X	17423	-0-	-2045	-0-	438	1	16985	2	N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

05	23684	X	18346	-0-	-5338	-0-	18346	3			N	-0-					-0-
06	21780	X	17222	-0-	-4558	-0-	17222	3			N	-0-					-0-
07	21514	X	20153	-0-	-1361	-0-	20153	3			N	-0-					-0-
08	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
09	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	3			N	-0-					-0-
*10	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

05	13826	X	11429	-0-	-2397	-0-	379	1	11050	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	10173	-0-	-3207	-0-	331	1	9842	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	5221	-0-	-8388	-0-	335	1	4886	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	9325	-0-	-4036	-0-	749	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	12540	X	10603	-0-	-1937	-0-	345	1	10258	3	N	-0-					-0-
10	11439	X	9557	-0-	-1882	-0-	303	1	9254	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

05	23095	X	21389	-0-	-1706	-0-	478	1	20835	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
06	21480	X	20728	-0-	-752	-0-	455	1	20197	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
07	21142	X	20833	-0-	-309	-0-	458	1	20299	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
08	21390	X	20545	-0-	-845	-0-	461	1	20009	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
09	20730	X	19555	-0-	-1175	-0-	429	1	19083	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
10	21421	X	19482	-0-	-1939	-0-	416	1	18994	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	24038	-0-	-3242	-0-	538	1	23438	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	25710	X	22378	-0-	-3332	-0-	493	1	21852	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
07	25730	X	22227	-0-	-3503	-0-	490	1	21704	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
08	25327	X	21434	-0-	-3893	-0-	482	1	20920	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
09	23490	X	21471	-0-	-2019	-0-	472	1	20967	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	514	1	23490	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									

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
05	26443	X	23538	-0-	-2905	-0-	776	1	22659	3	N	94	94	0			-0-
							103	9									
06	24300	X	24295	-0-	-5	-0-	787	1	23427	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
07	24893	X	24848	-0-	-45	-0-	804	1	23961	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
08	24149	X	24120	-0-	-29	-0-	541	1	23499	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
09	24300	X	22960	-0-	-1340	-0-	742	1	22116	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
10	25110	X	22909	-0-	-2201	-0-	721	1	22111	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	13832	-0-	-1420	-0-	310	1	13522	3	N	-0-					25
06	14490	X	12825	-0-	-1665	-0-	278	1	12321	3	N	205	179	1			51
							226	9									
07	14973	X	12926	-0-	-2047	-0-	285	1	12641	3	N	-0-					51
08	14415	X	13326	-0-	-1089	-0-	300	1	13026	3	N	-0-					51
09	13410	X	12699	-0-	-711	-0-	280	1	12419	3	N	-0-					51
10	13826	X	12609	-0-	-1217	-0-	270	1	12339	3	N	-0-					51

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	11496	-0-	-1710	-0-	258	1	11238	3	N	-0-					69
06	12570	X	10464	-0-	-2106	-0-	230	1	10183	3	N	46	91	1			24
							51	9									
07	12369	X	11275	-0-	-1094	-0-	248	1	11027	3	N	-0-					24
08	12369	X	12128	-0-	-241	-0-	273	1	11855	3	N	-0-					24
09	11910	X	10998	-0-	-912	-0-	242	1	10756	3	N	-0-					24
*10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	250	1	11403	3	N	-0-					24

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35278	X	32612	-0-	-2666	-0-	1156	1	31456	2	N	-0-					-0-
06	34140	X	30759	-0-	-3381	-0-	1150	1	29609	2	N	-0-					-0-
07	33790	X	30982	-0-	-2808	-0-	788	1	30194	2	N	-0-					-0-
08	33573	X	31478	-0-	-2095	-0-	1147	1	30331	2	N	-0-					-0-
09	31560	X	30414	-0-	-1146	-0-	1098	1	29316	2	N	-0-					-0-
10	32612	X	30223	-0-	-2389	-0-	1140	1	29083	2	N	-0-					-0-

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
05	13237	X	12109	-0-	-1128	-0-	270	1	11787	3	N	47					70
							52	9									
06	12540	X	10948	-0-	-1592	-0-	238	1	10559	3	N	137	185	1			22
							151	9									
07	12586	X	11124	-0-	-1462	-0-	246	1	10878	3	N	-0-					22
08	12493	X	10766	-0-	-1727	-0-	243	1	10523	3	N	-0-					22
09	11730	X	10444	-0-	-1286	-0-	230	1	10214	3	N	-0-					22
10	12121	X	10579	-0-	-1542	-0-	227	1	10352	3	N	-0-					22

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
05	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	63	1	13822	3	N	165	188	1			115
							182	9									
06	13470	X	13271	-0-	-199	-0-	61	1	1	2	N	128	154	1			89
							13068	3	141	9							
07	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	65	1	13575	3	N	129					218
							142	9									
08	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	63	1	25	2	N	53	189	1			82
							11501	3	58	9							
09	13470	X	11543	-0-	-1927	-0-	51	1	7	2	N	143	182	1			43
							11328	3	157	9							
10	13919	X	11784	-0-	-2135	-0-	53	1	1	2	N	65					108
							11658	3	72	9							

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
05	37758	X	32493	-0-	-5265	-0-	1599	1	30894	3	N	-0-					-0-
06	36060	X	31999	-0-	-4061	-0-	1401	1	30598	3	N	-0-					-0-
07	35185	X	31194	-0-	-3991	-0-	1431	1	29763	3	N	-0-					-0-
08	34782	X	28929	-0-	-5853	-0-	1354	1	27575	3	N	-0-					-0-
09	32190	X	28384	-0-	-3806	-0-	1277	1	27107	3	N	-0-					-0-
10	33077	X	30801	-0-	-2276	-0-	1324	1	29477	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41943	X	38336	-0-	-3607	-0-	1330	1	37006	2	N	-0-					-0-
06	38580	X	36188	-0-	-2392	-0-	1685	1	34503	2	N	-0-					-0-
07	39215	X	36564	-0-	-2651	-0-	1700	1	34864	2	N	-0-					-0-
08	39215	X	35178	-0-	-4037	-0-	1609	1	33569	2	N	-0-					-0-
09	37950	X	34126	-0-	-3824	-0-	1763	1	32363	2	N	-0-					-0-
10	38347	X	34779	-0-	-3568	-0-	1738	1	33041	2	N	-0-					-0-

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
05	3162	X	952	-0-	-2210	-0-	745	1	206	3	N	1					102
							1	9									
06	1590	X	1066	-0-	-524	-0-	629	1	411	3	N	24	73	1			53
							26	9									
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	733	1	739	3	N	-0-					53
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	474	1	3	2	N	22					75
							1190	3	24	9							
09	1080	X	506	-0-	-574	-0-	217	1	289	3	N	-0-					75
10	1457	X	586	-0-	-871	-0-	242	1	344	3	N	-0-					75

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
05	20398	X	17627	-0-	-2771	-0-	397	1	17230	3	N	-0-					-0-
06	19290	X	16386	-0-	-2904	-0-	364	1	16022	3	N	-0-					-0-
07	19313	X	16113	-0-	-3200	-0-	357	1	15756	3	N	-0-					-0-
08	18879	X	16380	-0-	-2499	-0-	371	1	16009	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	15526	-0-	-1994	-0-	344	1	15182	3	N	-0-					-0-
10	17639	X	15249	-0-	-2390	-0-	328	1	14921	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

05	32488	X	29233	-0-	-3255	-0-	660	1	28573	3	N	-0-					-0-
06	30390	X	26326	-0-	-4064	-0-	583	1	25743	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	26607	-0-	-3649	-0-	591	1	26016	3	N	-0-					-0-
08	29543	X	26206	-0-	-3337	-0-	593	1	25613	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24554	-0-	-3736	-0-	543	1	24009	3	N	2					2
							2	9									
10	29233	X	24589	-0-	-4644	-0-	530	1	24059	3	N	-0-					2

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

05	11408	X	10759	-0-	-649	-0-	10759	3			N	-0-					128
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11161	3	68	9	N	62					190
07	11408	X	11023	-0-	-385	-0-	10988	3	35	9	N	32	183	1			39
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11094	3	9	9	N	8					47
09	11040	X	10354	-0-	-686	-0-	10343	3	11	9	N	10					57
10	11408	X	9131	-0-	-2277	-0-	9131	3			N	-0-					57

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

05	11036	X	10746	-0-	-290	-0-	10723	3	23	9	N	21					118
06	10680	X	8569	-0-	-2111	-0-	8522	3	47	9	N	43					161
07	10757	X	5119	-0-	-5638	-0-	5115	3	4	9	N	4	145	1			20
08	10757	X	5342	-0-	-5415	-0-	5329	3	13	9	N	12					32
09	10410	X	5522	-0-	-4888	-0-	5520	3	2	9	N	2					34
10	10757	X	5438	-0-	-5319	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					34

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

05	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	448	1	15812	3	N	14	179	1			13
							15	9									
06	16260	X	15474	-0-	-786	-0-	414	1	15034	3	N	24					37
							26	9									
07	16802	X	16099	-0-	-703	-0-	433	1	15647	3	N	17					54
							19	9									
08	16802	X	15800	-0-	-1002	-0-	432	1	15350	3	N	16					70
							18	9									
09	15750	X	15496	-0-	-254	-0-	413	1	15081	3	N	2					72
							2	9									
10	16275	X	15878	-0-	-397	-0-	412	1	15451	3	N	14					86
							15	9									

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
05	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1489	1	12715	3	N	380	182	1			364
							418	9									
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1419	1	11868	3	N	258	366	1			256
							284	9									
07	15500	X	13770	-0-	-1730	-0-	1457	1	12014	3	N	272	365	1			163
							299	9									
08	15531	X	13681	-0-	-1850	-0-	1430	1	11991	3	N	236	359	1			40
							260	9									
09	15030	X	12815	-0-	-2215	-0-	1395	1	11194	3	N	205	184	1			61
							226	9									
*10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1502	1	13775	3	N	524	549	1			36
							576	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

05	52080	X	46266	-0-	-5814	-0-	1605	1	44661	2	N	-0-					-0-
06	48090	X	42596	-0-	-5494	-0-	1983	1	40613	2	N	-0-					-0-
07	47740	X	44104	-0-	-3636	-0-	2051	1	42053	2	N	-0-					-0-
08	47740	X	41467	-0-	-6273	-0-	1897	1	39570	2	N	-0-					-0-
09	46200	X	40599	-0-	-5601	-0-	2097	1	38502	2	N	-0-					-0-
10	46252	X	43661	-0-	-2591	-0-	2182	1	41479	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

05	21545	X	18370	-0-	-3175	-0-	609	1	17761	3	N	-0-					-0-
06	20850	X	17151	-0-	-3699	-0-	559	1	16592	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	17808	-0-	-3737	-0-	394	1	17414	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	18456	-0-	-2655	-0-	614	1	17842	3	N	-0-					-0-
09	19140	X	17387	-0-	-1753	-0-	565	1	16822	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17381	-0-	-1002	-0-	550	1	16831	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	868	1	4898	3	N	-0-					173
06	4950	X	2962	-0-	-1988	-0-	839	1	2115	3	N	7					180
							8	9									
07	4898	X	2957	-0-	-1941	-0-	866	1	2091	3	N	-0-	178	1			2
08	5766	X	1804	-0-	-3962	-0-	860	1	943	3	N	1					3
							1	9									
09	5580	X	3405	-0-	-2175	-0-	840	1	2565	3	N	-0-					3
10	5766	X	3005	-0-	-2761	-0-	760	1	2245	3	N	-0-					3

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

05	37200	X	30755	-0-	-6445	-0-	30755	3			N	-0-					-0-
06	34680	X	29229	-0-	-5451	-0-	29229	3			N	-0-					-0-
07	34689	X	30158	-0-	-4531	-0-	30158	3			N	-0-					-0-
08	33356	X	29866	-0-	-3490	-0-	29866	3			N	-0-					-0-
09	31080	X	28715	-0-	-2365	-0-	28715	3			N	-0-					-0-
10	30752	X	28886	-0-	-1866	-0-	28886	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

05	29202	X	25948	-0-	-3254	-0-	614	1	25334	2	N	-0-					-0-
06	28260	X	26736	-0-	-1524	-0-	667	1	26069	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	25037	-0-	-3235	-0-	637	1	24400	2	N	-0-					-0-
08	27218	X	24309	-0-	-2909	-0-	591	1	23718	2	N	-0-					-0-
09	26730	X	23201	-0-	-3529	-0-	559	1	22642	2	N	-0-					-0-
10	27621	X	23941	-0-	-3680	-0-	602	1	23339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6627	-0-	-813	-0-	6621	3	6	9	N	5					97
06	7200	X	6561	-0-	-639	-0-	6441	3	120	9	N	109	166	1			40
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7576	3	15	9	N	14	39	1			15
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7709	3	54	9	N	49					64
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					64
10	7595	X	7267	-0-	-328	-0-	7267	3			N	-0-					64

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

05	19375	X	17395	-0-	-1980	-0-	391	1	17004	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	17689	-0-	-1061	-0-	392	1	17297	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	16849	-0-	-1906	-0-	373	1	16476	3	N	-0-					-0-
08	18631	X	15328	-0-	-3303	-0-	510	1	14818	3	N	-0-					-0-
09	17700	X	16999	-0-	-701	-0-	553	1	16446	3	N	-0-					-0-
10	18290	X	17126	-0-	-1164	-0-	542	1	16584	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

05	38533	X	33563	-0-	-4970	-0-	758	1	32805	3	N	-0-					-0-
06	35730	X	30890	-0-	-4840	-0-	685	1	30205	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31886	-0-	-5004	-0-	708	1	31178	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30523	-0-	-5003	-0-	691	1	29832	3	N	-0-					-0-
09	33120	X	28793	-0-	-4327	-0-	637	1	28156	3	N	-0-					-0-
10	33573	X	29621	-0-	-3952	-0-	639	1	28982	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

05	19127	X	15860	-0-	-3267	-0-	358	1	15502	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	14797	-0-	-2933	-0-	328	1	14469	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	14966	-0-	-2704	-0-	332	1	14634	3	N	-0-					-0-
08	16926	X	14414	-0-	-2512	-0-	326	1	14088	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	13336	-0-	-2354	-0-	295	1	13041	3	N	-0-					-0-
10	15872	X	13714	-0-	-2158	-0-	296	1	13418	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

05	29233	X	26669	-0-	-2564	-0-	115	1	1	2	N	-0-					128
							26553	3									
06	28230	X	24658	-0-	-3572	-0-	107	1	1	2	N	-0-					128
							24550	3									
07	27621	X	24798	-0-	-2823	-0-	111	1	24687	3	N	-0-					128
08	26815	X	24790	-0-	-2025	-0-	128	1	54	2	N	-0-					128
							24608	3									
09	25950	X	23452	-0-	-2498	-0-	100	1	14	2	N	-0-					128
							23338	3									
10	26660	X	23911	-0-	-2749	-0-	103	1	3	2	N	-0-					128
							23805	3									

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	24787	-0-	-2958	-0-	107	1	1	2	N	-0-					38
							24679	3									
06	26220	X	23532	-0-	-2688	-0-	103	1	1	2	N	-0-					38
							23428	3									
07	26691	X	24304	-0-	-2387	-0-	109	1	24195	3	N	-0-					38
08	26319	X	23513	-0-	-2806	-0-	122	1	51	2	N	-0-					38
							23340	3									
09	24150	X	23095	-0-	-1055	-0-	98	1	14	2	N	-0-					38
							22983	3									
10	24800	X	22718	-0-	-2082	-0-	97	1	3	2	N	-0-					38
							22618	3									

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
05	57970	X	50528	-0-	-7442	-0-	1671	1	48835	3	N	20					63
							22	9									
06	53730	X	47564	-0-	-6166	-0-	1547	1	46003	3	N	13					76
							14	9									
07	53630	X	47832	-0-	-5798	-0-	1554	1	46278	3	N	-0-					76
08	52576	X	46261	-0-	-6315	-0-	1535	1	44657	3	N	63					139
							69	9									
09	49230	X	43979	-0-	-5251	-0-	1425	1	42529	3	N	23					162
							25	9									
10	50530	X	43462	-0-	-7068	-0-	1371	1	42078	3	N	12	141	1			33
							13	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 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
05	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	714	1	20866	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
06	24000	X	20497	-0-	-3503	-0-	450	1	19970	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
07	23188	X	21273	-0-	-1915	-0-	467	1	20726	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
08	22661	X	20789	-0-	-1872	-0-	466	1	20260	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
09	21270	X	19673	-0-	-1597	-0-	430	1	19169	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									
10	21700	X	19679	-0-	-2021	-0-	618	1	18987	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									

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
05	21018	X	18990	-0-	-2028	-0-	691	1	1	2	N	-0-					-0-
							18298	3									
06	20340	X	18175	-0-	-2165	-0-	672	1	1	2	N	-0-					-0-
							17502	3									
07	19902	X	17895	-0-	-2007	-0-	670	1	17225	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	17157	-0-	-2745	-0-	579	1	36	2	N	-0-					-0-
							16542	3									
09	19260	X	16166	-0-	-3094	-0-	557	1	10	2	N	-0-					-0-
							15599	3									
10	19003	X	15921	-0-	-3082	-0-	544	1	2	2	N	-0-					-0-
							15375	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41075	X	34674	-0-	-6401	-0-	1149	1	33525	3	N	-0-					-0-
06	37440	X	32737	-0-	-4703	-0-	1066	1	31671	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	32208	-0-	-4682	-0-	712	1	31496	3	N	-0-					-0-
08	35960	X	32670	-0-	-3290	-0-	736	1	31934	3	N	-0-					-0-
09	34800	X	32782	-0-	-2018	-0-	1065	1	31717	3	N	-0-					-0-
10	34689	X	31384	-0-	-3305	-0-	992	1	30392	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

05	20274	X	17470	-0-	-2804	-0-	75	1	17395	3	N	-0-					-0-
06	19620	X	13837	-0-	-5783	-0-	60	1	1	2	N	-0-					-0-
							13776	3									
07	19716	X	5770	-0-	-13946	-0-	460	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	19344	X	14266	-0-	-5078	-0-	272	1	30	2	N	-0-					-0-
							13964	3									
09	17910	X	15197	-0-	-2713	-0-	65	1	9	2	N	-0-					-0-
							15123	3									
10	17484	X	15655	-0-	-1829	-0-	67	1	2	2	N	-0-					-0-
							15586	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

05	21824	X	18991	-0-	-2833	-0-	427	1	18564	3	N	-0-					-0-
06	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	421	1	18586	3	N	-0-					-0-
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	649	1	19271	3	N	-0-					-0-
08	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	645	1	18712	3	N	-0-					-0-
09	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	633	1	18835	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	19466	-0-	-467	-0-	617	1	18849	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

05	31279	X	29225	-0-	-2054	-0-	967	1	28245	3	N	12					81
							13	9									
06	29400	X	27488	-0-	-1912	-0-	893	1	26566	3	N	26	69	1			38
							29	9									
07	30380	X	28125	-0-	-2255	-0-	913	1	27205	3	N	6					44
							7	9									
08	30380	X	26813	-0-	-3567	-0-	891	1	25922	3	N	-0-					44
09	28890	X	24183	-0-	-4707	-0-	785	1	23398	3	N	-0-					44
10	29233	X	24502	-0-	-4731	-0-	773	1	23729	3	N	-0-					44

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

05	63178	X	54173	-0-	-9005	-0-	1790	1	52299	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
06	59550	X	51190	-0-	-8360	-0-	1662	1	49449	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
07	59954	X	52527	-0-	-7427	-0-	1703	1	50743	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
08	56699	X	50745	-0-	-5954	-0-	1685	1	49026	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*09	53430	X	48855	-0-	-4575	-0-	1583	1	47197	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
10	54188	X	48439	-0-	-5749	-0-	1526	1	46838	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	788	1	23031	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
06	23010	X	21261	-0-	-1749	-0-	465	1	20602	3	N	176	176	0			-0-
							194	9									
07	24273	X	21779	-0-	-2494	-0-	701	1	20880	3	N	180	180	0			-0-
							198	9									
08	24273	X	20242	-0-	-4031	-0-	669	1	19471	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
09	23550	X	19307	-0-	-4243	-0-	621	1	18511	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
10	23901	X	19191	-0-	-4710	-0-	600	1	18416	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									

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
05	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	973	1	10317	3	N	27					103
							30	9									
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	911	1	9259	3	N	83	137	1			49
							91	9									
07	12121	X	8498	-0-	-3623	-0-	875	1	7603	3	N	18					67
							20	9									
08	12121	X	9706	-0-	-2415	-0-	921	1	8763	3	N	20					87
							22	9									
09	11730	X	6531	-0-	-5199	-0-	792	1	5713	3	N	24					111
							26	9									
10	11315	X	10269	-0-	-1046	-0-	923	1	9327	3	N	17					128
							19	9									

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
05	18662	X	16944	-0-	-1718	-0-	562	1	16382	3	N	-0-					-0-
06	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	580	1	17207	3	N	-0-					-0-
07	17577	X	16453	-0-	-1124	-0-	535	1	15918	3	N	-0-					-0-
08	17546	X	15950	-0-	-1596	-0-	531	1	15419	3	N	-0-					-0-
09	17790	X	15080	-0-	-2710	-0-	490	1	14590	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	15940	-0-	-2443	-0-	505	1	15435	3	N	-0-					-0-

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
05	25823	X	20268	-0-	-5555	-0-	20268	3			N	-0-					-0-
06	23880	X	19314	-0-	-4566	-0-	19314	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	23831	-0-	-783	-0-	23831	3			N	-0-					-0-
08	23684	X	22352	-0-	-1332	-0-	22352	3			N	-0-					-0-
09	21150	X	20847	-0-	-303	-0-	20847	3			N	-0-					-0-
10	23839	X	20688	-0-	-3151	-0-	20688	3			N	-0-					-0-

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
05	22134	X	17673	-0-	-4461	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
06	21420	X	16202	-0-	-5218	-0-	16202	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	21262	-0-	-283	-0-	21262	3			N	-0-					-0-
08	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	3			N	-0-					-0-
09	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
10	21266	X	19449	-0-	-1817	-0-	19449	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	21905	-0-	-1376	-0-	721	1	21049	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
06	22530	X	20624	-0-	-1906	-0-	669	1	19888	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	23281	X	20614	-0-	-2667	-0-	667	1	19880	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
08	22816	X	20312	-0-	-2504	-0-	672	1	19567	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									
*09	21480	X	19195	-0-	-2285	-0-	621	1	18512	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
10	21917	X	19245	-0-	-2672	-0-	605	1	18577	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									

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
05	21731	X	18997	-0-	-2734	-0-	629	1	18358	3	N	9	96	1			54
							10	9									
06	21030	X	18394	-0-	-2636	-0-	598	1	17782	3	N	13					67
							14	9									
07	21731	X	18551	-0-	-3180	-0-	602	1	17936	3	N	12					79
							13	9									
08	19158	X	18730	-0-	-428	-0-	622	1	18108	3	N	-0-					79
09	18390	X	17560	-0-	-830	-0-	570	1	16990	3	N	-0-					79
10	19003	X	17920	-0-	-1083	-0-	566	1	17354	3	N	-0-					79

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
05	27559	X	21890	-0-	-5669	-0-	21890	3			N	-0-					-0-
06	26670	X	18805	-0-	-7865	-0-	18805	3			N	-0-					-0-
07	26257	X	19675	-0-	-6582	-0-	19675	3			N	-0-					-0-
08	24273	X	18379	-0-	-5894	-0-	18379	3			N	-0-					-0-
09	22650	X	22099	-0-	-551	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
*10	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	25700	3			N	-0-					-0-

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
05	16120	X	14306	-0-	-1814	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
06	22568	X	22568	-0-	-0-	-0-	22568	3			N	-0-					-0-
07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			N	-0-					-0-
08	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	17287	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	15026	-0-	-574	-0-	15026	3			N	-0-					-0-
*10	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-

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
05	15128	X	12576	-0-	-2552	-0-	844	1	11732	3	N	-0-					22
06	15360	X	11946	-0-	-3414	-0-	810	1	11136	3	N	-0-					22
07	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	666	1	15518	3	N	87					109
							96	9									
08	15872	X	14715	-0-	-1157	-0-	569	1	14146	3	N	-0-					109
09	13290	X	11144	-0-	-2146	-0-	812	1	10240	3	N	84	152	1			41
							92	9									
10	16275	X	11293	-0-	-4982	-0-	799	1	10494	3	N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	16690	-0-	-8606	-0-	269	1	1	2	N	-0-					78
							16420	3									
06	24480	X	13801	-0-	-10679	-0-	382	1	1	2	N	-0-					78
							13418	3									
07	23839	X	14623	-0-	-9216	-0-	777	1	13846	3	N	-0-					78
08	19809	X	13613	-0-	-6196	-0-	72	1	29	2	N	-0-					78
							13512	3									
09	16140	X	6387	-0-	-9753	-0-	28	1	4	2	N	-0-					78
							6355	3									
10	16678	X	3687	-0-	-12991	-0-	15	1	1	2	N	-0-					78
							3671	3									

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
05	5363	X	746	-0-	-4617	-0-	490	1	256	3	N	-0-					-0-
06	5190	X	1125	-0-	-4065	-0-	533	1	592	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	1244	-0-	-4119	-0-	657	1	587	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1216	-0-	-179	-0-	715	1	501	3	N	-0-					-0-
09	1350	X	954	-0-	-396	-0-	587	1	367	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	877	-0-	-363	-0-	581	1	296	3	N	-0-					-0-

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
05	16461	X	12071	-0-	-4390	-0-	861	1	11210	3	N	-0-					171
06	12120	X	11625	-0-	-495	-0-	666	1	10903	3	N	51	184	1			38
							56	9									
07	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	508	1	12903	3	N	-0-					38
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	520	1	12101	3	N	-0-					38
09	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	467	1	13928	3	N	-0-					38
*10	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	457	1	14025	3	N	-0-					38

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
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	647	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	708	1	5761	3	N	38					38
							42	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	844	1	5184	3	N	9					47
							10	9									
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	920	1	6222	3	N	-0-					47
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	665	1	3967	3	N	-0-					47
10	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	647	1	2674	3	N	-0-					47

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
05	10509	X	3829	-0-	-6680	-0-	642	1	3068	3	N	108	169	1			31
							119	9									
06	7440	X	3553	-0-	-3887	-0-	590	1	2829	3	N	122					153
							134	9									
07	7688	X	2820	-0-	-4868	-0-	613	1	2075	3	N	120	162	1			111
							132	9									
08	7688	X	2453	-0-	-5235	-0-	620	1	1717	3	N	105	175	1			41
							116	9									
*09	5130	X	1255	-0-	-3875	-0-	575	1	625	3	N	50					91
							55	9									
*10	3844	X	598	-0-	-3246	-0-	577	1	21	3	N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	1600	1	20562	3	N	167	180	1			38
							184	9									
06	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1517	1	19311	3	N	179	182	1			35
							197	9									
07	21793	X	19189	-0-	-2604	-0-	1486	1	17563	3	N	127					162
							140	9									
08	21793	X	19707	-0-	-2086	-0-	1520	1	18144	3	N	39	174	1			27
							43	9									
09	21090	X	18505	-0-	-2585	-0-	1437	1	16967	3	N	92	92	1			27
							101	9									
10	21793	X	18012	-0-	-3781	-0-	1432	1	16419	3	N	146	172	1			1
							161	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

05	27683	X	23483	-0-	-4200	-0-	23483	3			N	-0-					-0-
06	26790	X	22121	-0-	-4669	-0-	22121	3			N	-0-					-0-
07	26195	X	22096	-0-	-4099	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	19536	-0-	-5729	-0-	19536	3			N	-0-					-0-
09	24090	X	18969	-0-	-5121	-0-	18969	3			N	-0-					-0-
10	23498	X	10348	-0-	-13150	-0-	247	1	10101	3	N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

05	29047	X	28244	-0-	-803	-0-	933	1	27271	3	N	36					105
							40	9									
06	28110	X	27274	-0-	-836	-0-	884	1	26307	3	N	75					180
							83	9									
07	28272	X	28266	-0-	-6	-0-	917	1	27317	3	N	29					209
							32	9									
08	28241	X	27316	-0-	-925	-0-	907	1	26392	3	N	15					224
							17	9									
09	27385	X	27385	-0-	-0-	-0-	887	1	26468	3	N	27	180	1			71
							30	9									
10	28272	X	27777	-0-	-495	-0-	875	1	26877	3	N	23					94
							25	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

05	62465	X	53961	-0-	-8504	-0-	1786	1	52158	3	N	15					91
							17	9									
06	59400	X	50443	-0-	-8957	-0-	1641	1	48798	3	N	4					95
							4	9									
07	58311	X	50800	-0-	-7511	-0-	1650	1	49150	3	N	-0-					95
08	57319	X	49490	-0-	-7829	-0-	1643	1	47810	3	N	34					129
							37	9									
09	52890	X	47387	-0-	-5503	-0-	1537	1	45846	3	N	4					133
							4	9									
10	53971	X	46877	-0-	-7094	-0-	1479	1	45391	3	N	6					139
							7	9									

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
05	12400	X	11526	-0-	-874	-0-	51	1	11260	3	N	195	185	1			43
							215	9									
06	11880	X	10845	-0-	-1035	-0-	49	1	1	2	N	99					142
							10686	3	109	9							
07	12276	X	10968	-0-	-1308	-0-	51	1	10867	3	N	45	179	1			8
							50	9									
08	12059	X	10363	-0-	-1696	-0-	56	1	23	2	N	72					80
							10205	3	79	9							
09	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	44	1	6	2	N	59					139
							9775	3	65	9							
10	11532	X	9708	-0-	-1824	-0-	43	1	1	2	N	95	178	1			56
							9559	3	105	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

05	13485	X	12708	-0-	-777	-0-	286	1	12422	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	7445	-0-	-8155	-0-	740	1	6705	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	1887	-0-	-14233	-0-	288	1	1599	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	5908	-0-	-10212	-0-	564	1	5344	3	N	-0-					-0-
09	13590	X	10476	-0-	-3114	-0-	789	1	9687	3	N	-0-					-0-
*10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	950	1	11776	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

05	27652	X	27465	-0-	-187	-0-	619	1	26846	3	N	-0-					-0-
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	598	1	26375	3	N	-0-					-0-
07	26939	X	24617	-0-	-2322	-0-	802	1	23815	3	N	-0-					-0-
08	27466	X	22423	-0-	-5043	-0-	507	1	21916	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	23949	-0-	-3021	-0-	528	1	23421	3	N	-0-					-0-
10	27869	X	24794	-0-	-3075	-0-	785	1	24009	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

05	21607	X	20757	-0-	-850	-0-	687	1	20066	3	N	4	88	1			85
							4	9									
06	20910	X	20556	-0-	-354	-0-	669	1	19887	3	N	-0-					85
07	21545	X	20984	-0-	-561	-0-	682	1	20302	3	N	-0-					85
08	21204	X	19694	-0-	-1510	-0-	654	1	19040	3	N	-0-					85
09	20550	X	18989	-0-	-1561	-0-	616	1	18373	3	N	-0-					85
10	21235	X	19234	-0-	-2001	-0-	607	1	18627	3	N	-0-					85

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

05	18538	X	15180	-0-	-3358	-0-	339	1	14776	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
06	17730	X	15189	-0-	-2541	-0-	334	1	14780	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	18321	X	15142	-0-	-3179	-0-	490	1	14577	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
08	18228	X	14525	-0-	-3703	-0-	480	1	13958	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
09	16950	X	16614	-0-	-336	-0-	536	1	15997	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
*10	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	516	1	15828	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28830	X	28621	-0-	-209	-0-	644	1	27977	3	N	-0-					-0-
06	28200	X	27360	-0-	-840	-0-	605	1	26755	3	N	-0-					-0-
07	29140	X	27901	-0-	-1239	-0-	618	1	27283	3	N	-0-					-0-
08	29140	X	27400	-0-	-1740	-0-	619	1	26781	3	N	-0-					-0-
09	27690	X	25776	-0-	-1914	-0-	570	1	25206	3	N	-0-					-0-
10	28613	X	26323	-0-	-2290	-0-	567	1	25756	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

05	33759	X	30020	-0-	-3739	-0-	676	1	29344	3	N	-0-					-0-
06	31800	X	28525	-0-	-3275	-0-	632	1	27893	3	N	-0-					-0-
07	31806	X	28925	-0-	-2881	-0-	641	1	28284	3	N	-0-					-0-
08	31186	X	28327	-0-	-2859	-0-	640	1	27687	3	N	-0-					-0-
09	29130	X	29061	-0-	-69	-0-	641	1	28420	3	N	-0-					-0-
10	30008	X	28631	-0-	-1377	-0-	617	1	28014	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

05	28768	X	25401	-0-	-3367	-0-	839	1	24506	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
06	26490	X	24536	-0-	-1954	-0-	540	1	23937	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
07	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	591	1	26194	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
08	25823	X	25502	-0-	-321	-0-	845	1	24595	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	24960	X	24771	-0-	-189	-0-	803	1	23936	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	26846	X	25384	-0-	-1462	-0-	799	1	24523	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

05	9021	X	5276	-0-	-3745	-0-	602	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	6785	-0-	-1615	-0-	716	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	6670	-0-	-1979	-0-	837	1	5812	3	N	19					19
							21	9									
08	8649	X	8007	-0-	-642	-0-	928	1	7079	3	N	-0-					19
09	8370	X	7210	-0-	-1160	-0-	800	1	6410	3	N	-0-					19
*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	791	1	6355	3	N	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

05	0	W	13465	-0-	13465	484241	13465	3			N	-0-					-0-
06	0	W	13080	-0-	13080	497321	13080	3			N	-0-					-0-
07	0	W	13934	-0-	13934	511255	13934	3			N	-0-					-0-
08	0	W	15629	-0-	15629	526884	15629	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14236	-0-	14236	541120	14236	3			N	-0-					-0-
*10	555401	X	14281	-0-	-541120	-0-	14281	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44702	X	40263	-0-	-4439	-0-	1334	1	38918	3	N	10					61
							11	9									
06	43260	X	39057	-0-	-4203	-0-	1272	1	37781	3	N	4					65
							4	9									
07	42997	X	38369	-0-	-4628	-0-	1247	1	37118	3	N	4					69
							4	9									
08	42253	X	37263	-0-	-4990	-0-	1239	1	36020	3	N	4					73
							4	9									
09	39600	X	36303	-0-	-3297	-0-	1179	1	35122	3	N	2					75
							2	9									
10	40362	X	37472	-0-	-2890	-0-	1184	1	36287	3	N	1					76
							1	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

05	14260	X	12135	-0-	-2125	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	10670	-0-	-2830	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	11848	-0-	-2102	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
08	12865	X	12802	-0-	-63	-0-	12802	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	9733	-0-	-2507	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9283	-0-	-2838	-0-	9283	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

05	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	48	1	10481	3	N	85					238
							94	9									
06	11070	X	9628	-0-	-1442	-0-	44	1	1	2	N	111	162	1			187
							9461	3	122	9							
07	11439	X	10170	-0-	-1269	-0-	47	1	10009	3	N	104	174	1			117
							114	9									
08	11439	X	9782	-0-	-1657	-0-	53	1	21	2	N	89					206
							9610	3	98	9							
09	10470	X	10121	-0-	-349	-0-	45	1	6	2	N	87	180	1			113
							9974	3	96	9							
10	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	45	1	1	2	N	80					193
							9931	3	88	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

05	25079	X	23441	-0-	-1638	-0-	104	1	1	2	N	228	332	1			17
							23085	3	251	9							
06	24270	X	21918	-0-	-2352	-0-	99	1	1	2	N	225	178	1			64
							21570	3	248	9							
07	24490	X	22135	-0-	-2355	-0-	103	1	21809	3	N	203	164	1			103
							223	9									
08	23808	X	21688	-0-	-2120	-0-	117	1	47	2	N	202	155	1			150
							21302	3	222	9							
09	22680	X	20209	-0-	-2471	-0-	90	1	12	2	N	193	172	1			171
							19895	3	212	9							
10	23436	X	20391	-0-	-3045	-0-	91	1	3	2	N	190	178	1			183
							20088	3	209	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	19710	-0-	-1897	-0-	90	1	1	2	N	295	374	1			42
							19294	3	325	9							
06	20910	X	18546	-0-	-2364	-0-	86	1	1	2	N	201	184	1			59
							18238	3	221	9							
07	20646	X	18874	-0-	-1772	-0-	90	1	18527	3	N	234	174	1			119
							257	9									
08	20646	X	18423	-0-	-2223	-0-	101	1	39	2	N	276	350	1			45
							17979	3	304	9							
09	19260	X	17400	-0-	-1860	-0-	79	1	10	2	N	179	183	1			41
							17114	3	197	9							
10	19716	X	17458	-0-	-2258	-0-	79	1	2	2	N	226	185	1			140
							17128	3	249	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

05	27838	X	24854	-0-	-2984	-0-	560	1	24294	3	N	-0-					-0-
06	26520	X	23469	-0-	-3051	-0-	520	1	22949	3	N	-0-					-0-
07	26071	X	23325	-0-	-2746	-0-	517	1	22808	3	N	-0-					-0-
08	26071	X	22714	-0-	-3357	-0-	514	1	22200	3	N	-0-					-0-
09	24060	X	21895	-0-	-2165	-0-	484	1	21411	3	N	-0-					-0-
10	24862	X	22085	-0-	-2777	-0-	476	1	21609	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

05	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	1772	1	19125	3	N	11					93
							12	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	1578	1	9232	3	N	5					98
							6	9									
07	11873	X	10253	-0-	-1620	-0-	1106	1	9146	3	N	1					99
							1	9									
08	11873	X	9825	-0-	-2048	-0-	1134	1	8681	3	N	9					108
							10	9									
09	11490	X	9530	-0-	-1960	-0-	1116	1	8394	3	N	18					126
							20	9									
10	11873	X	8617	-0-	-3256	-0-	1167	1	7435	3	N	14					140
							15	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

05	12555	X	8906	-0-	-3649	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	7082	-0-	-4678	-0-	72	1	7010	3	N	-0-					-0-
07	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	115	1	13436	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	3916	-0-	-4981	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8246	-0-	-364	-0-	644	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	10877	-0-	-2670	-0-	606	1	10271	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

05	18507	X	16681	-0-	-1826	-0-	375	1	16306	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	15736	-0-	-1544	-0-	347	1	15389	3	N	-0-					-0-
07	17856	X	16364	-0-	-1492	-0-	532	1	15832	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	15922	-0-	-1841	-0-	359	1	15563	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	14774	-0-	-2296	-0-	479	1	14295	3	N	-0-					-0-
10	16678	X	14852	-0-	-1826	-0-	470	1	14382	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	10868	-0-	-6182	-0-	358	1	10478	3	N	29					86
							32	9									
06	16500	X	13996	-0-	-2504	-0-	453	1	13504	3	N	35					121
							39	9									
07	15779	X	11371	-0-	-4408	-0-	368	1	10970	3	N	30					151
							33	9									
08	15779	X	15100	-0-	-679	-0-	499	1	14558	3	N	39					190
							43	9									
09	15270	X	13232	-0-	-2038	-0-	427	1	12777	3	N	25	180	1			35
							28	9									
10	14477	X	11227	-0-	-3250	-0-	353	1	10845	3	N	26					61
							29	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45756	X	42822	-0-	-2934	-0-	1413	1	41286	3	N	112					141
							123	9									
06	44280	X	37850	-0-	-6430	-0-	1228	1	36526	3	N	87	159	1			69
							96	9									
07	44237	X	39055	-0-	-5182	-0-	1266	1	37701	3	N	80	88	1			61
							88	9									
08	43772	X	38479	-0-	-5293	-0-	1276	1	37126	3	N	70					131
							77	9									
09	41430	X	36337	-0-	-5093	-0-	1176	1	35086	3	N	68	159	1			40
							75	9									
10	42811	X	39437	-0-	-3374	-0-	1243	1	38122	3	N	65					105
							72	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31930	X	28957	-0-	-2973	-0-	652	1	28305	3	N	-0-					-0-
06	30900	X	26390	-0-	-4510	-0-	584	1	25806	3	N	-0-					-0-
07	31930	X	26878	-0-	-5052	-0-	875	1	26003	3	N	-0-					-0-
08	31217	X	26490	-0-	-4727	-0-	882	1	25608	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	27321	-0-	-879	-0-	888	1	26433	3	N	-0-					-0-
10	28954	X	26842	-0-	-2112	-0-	849	1	25993	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	20513	-0-	-5713	-0-	462	1	20051	3	N	-0-					-0-
06	22320	X	22286	-0-	-34	-0-	493	1	21793	3	N	-0-					-0-
07	23064	X	21927	-0-	-1137	-0-	714	1	21213	3	N	-0-					-0-
08	22196	X	21715	-0-	-481	-0-	723	1	20992	3	N	-0-					-0-
09	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	725	1	21586	3	N	-0-					-0-
10	23033	X	21905	-0-	-1128	-0-	692	1	21213	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17112	X	16393	-0-	-719	-0-	16393	3			N	-0-					1
06	16560	X	14136	-0-	-2424	-0-	14136	3			N	-0-					1
07	16554	X	13068	-0-	-3486	-0-	13068	3			N	-0-					1
08	16399	X	12547	-0-	-3852	-0-	12547	3			N	-0-					1
09	15870	X	11760	-0-	-4110	-0-	11760	3			N	-0-					1
10	16399	X	11440	-0-	-4959	-0-	11440	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	19868	-0-	-7071	-0-	518	1	19350	3	N	-0-					-0-
06	24870	X	19368	-0-	-5502	-0-	19368	3			N	-0-					-0-
07	24800	X	18955	-0-	-5845	-0-	18955	3			N	-0-					-0-
08	23312	X	17829	-0-	-5483	-0-	17829	3			N	-0-					-0-
09	19380	X	16344	-0-	-3036	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	16527	-0-	-3499	-0-	16527	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

05	20956	X	16580	-0-	-4376	-0-	16580	3			N	-0-					-0-
06	18990	X	15453	-0-	-3537	-0-	15453	3			N	-0-					-0-
07	20336	X	15365	-0-	-4971	-0-	15365	3			N	-0-					-0-
08	20336	X	15807	-0-	-4529	-0-	15807	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	14739	-0-	-4941	-0-	14739	3			N	-0-					-0-
10	16585	X	14166	-0-	-2419	-0-	14166	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

05	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	499	1	21666	3	N	-0-					-0-
06	21960	X	21278	-0-	-682	-0-	471	1	20807	3	N	-0-					-0-
07	22692	X	20584	-0-	-2108	-0-	671	1	19913	3	N	-0-					-0-
08	22692	X	20289	-0-	-2403	-0-	675	1	19614	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	19400	-0-	-2320	-0-	631	1	18769	3	N	-0-					-0-
10	22165	X	20378	-0-	-1787	-0-	645	1	19733	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

05	18259	X	13272	-0-	-4987	-0-	461	1	12811	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	12047	-0-	-5623	-0-	561	1	11486	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	12394	-0-	-5865	-0-	576	1	11818	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	11740	-0-	-2241	-0-	537	1	11203	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13100	-0-	-430	-0-	677	1	12423	2	N	-0-					-0-
*10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	710	1	13502	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

05	0	W	22242	-0-	22242	67887	966	1	21137	3	N	126	182	1			81
							139	9									
06	0	W	20948	-0-	20948	88835	894	1	19932	3	N	111	171	1			21
							122	9									
07	0	W	21399	-0-	21399	110234	910	1	20348	3	N	128					149
							141	9									
08	131356	X	21122	-0-	-110234	-0-	921	1	20079	3	N	111	170	1			90
							122	9									
09	22140	X	20142	-0-	-1998	-0-	857	1	19172	3	N	103	169	1			24
							113	9									
10	22227	X	19996	-0-	-2231	-0-	827	1	19056	3	N	103					127
							113	9									

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
05	11439	X	10493	-0-	-946	-0-	47	1	1	2	N	30	39	1			22
							10412	3	33	9							
06	11070	X	9801	-0-	-1269	-0-	45	1	1	2	N	13	29	1			6
							9741	3	14	9							
07	11439	X	10130	-0-	-1309	-0-	49	1	10064	3	N	15					21
							17	9									
08	11439	X	8829	-0-	-2610	-0-	49	1	19	2	N	21	29	1			13
							8738	3	23	9							
09	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	43	1	6	2	N	32	35	1			10
							9289	3	35	9							
10	10478	X	10271	-0-	-207	-0-	46	1	1	2	N	29					39
							10192	3	32	9							

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

05	16740	X	14606	-0-	-2134	-0-	329	1	14277	3	N	-0-					-0-
06	15690	X	14553	-0-	-1137	-0-	322	1	14231	3	N	-0-					-0-
07	15686	X	13695	-0-	-1991	-0-	446	1	13249	3	N	-0-					-0-
08	15686	X	12974	-0-	-2712	-0-	432	1	12542	3	N	-0-					-0-
09	15180	X	8070	-0-	-7110	-0-	315	1	7755	3	N	-0-					-0-
10	15035	X	12470	-0-	-2565	-0-	1141	1	11329	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

05	19654	X	16575	-0-	-3079	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16507	3									
06	19020	X	16460	-0-	-2560	-0-	67	1	1	2	N	-0-					-0-
							16392	3									
07	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	69	1	16503	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	15961	-0-	-2019	-0-	77	1	35	2	N	-0-					-0-
							15849	3									
09	17400	X	14931	-0-	-2469	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							14863	3									
10	17019	X	14853	-0-	-2166	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							14792	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

05	20057	X	16259	-0-	-3798	-0-	1402	1	14692	3	N	150					244
							165	9									
06	19410	X	14436	-0-	-4974	-0-	1305	1	12925	3	N	187	364	1			67
							206	9									
07	20057	X	576	-0-	-19481	-0-	572	1	4	9	N	4					71
08	19127	X	899	-0-	-18228	-0-	899	1			N	-0-					71
09	15720	X	1908	-0-	-13812	-0-	1114	1	772	3	N	20					91
							22	9									
10	16244	X	5545	-0-	-10699	-0-	1041	1	4368	3	N	124	104	1			111
							136	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

05	26164	X	23834	-0-	-2330	-0-	564	1	23270	2	N	-0-					-0-
06	25320	X	23116	-0-	-2204	-0-	864	1	22252	2	N	-0-					-0-
07	25761	X	23977	-0-	-1784	-0-	610	1	23367	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	23527	-0-	-1335	-0-	857	1	22670	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22309	-0-	-1031	-0-	806	1	21503	2	N	-0-					-0-
10	23963	X	23001	-0-	-962	-0-	867	1	22134	2	N	-0-					-0-

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
05	21452	X	20888	-0-	-564	-0-	470	1	20418	3	N	-0-			-0-
06	20190	X	19603	-0-	-587	-0-	434	1	19169	3	N	-0-			-0-
07	20863	X	19873	-0-	-990	-0-	440	1	19433	3	N	-0-			-0-
08	20894	X	19561	-0-	-1333	-0-	441	1	19120	3	N	-0-			-0-
09	20220	X	18106	-0-	-2114	-0-	400	1	17706	3	N	-0-			-0-
10	20894	X	19132	-0-	-1762	-0-	412	1	18720	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	18091	-0-	-9189	-0-	18091	3			N	-0-			-0-
06	26400	X	11070	-0-	-15330	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
07	27280	X	19604	-0-	-7676	-0-	19604	3			N	-0-			-0-
08	21638	X	19378	-0-	-2260	-0-	19378	3			N	-0-			-0-
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-			-0-
10	19592	X	17176	-0-	-2416	-0-	17176	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31868	X	25503	-0-	-6365	-0-	25503	3			N	-0-			-0-
06	30840	X	24763	-0-	-6077	-0-	24763	3			N	-0-			-0-
07	31868	X	23744	-0-	-8124	-0-	23744	3			N	-0-			-0-
08	31868	X	22312	-0-	-9556	-0-	22312	3			N	-0-			-0-
09	25320	X	19867	-0-	-5453	-0-	19867	3			N	-0-			-0-
10	25575	X	19829	-0-	-5746	-0-	19829	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	8941	-0-	-23733	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
06	28410	X	15715	-0-	-12695	-0-	224	1	15491	3	N	-0-			-0-
07	29171	X	24660	-0-	-4511	-0-	24660	3			N	-0-			-0-
08	29171	X	23285	-0-	-5886	-0-	23285	3			N	-0-			-0-
09	22530	X	20189	-0-	-2341	-0-	20189	3			N	-0-			-0-
10	24645	X	20177	-0-	-4468	-0-	20177	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	32798	X	28985	-0-	-3813	-0-	653	1	28332	3	N	-0-			-0-
06	31740	X	28499	-0-	-3241	-0-	631	1	27868	3	N	-0-			-0-
07	31403	X	26490	-0-	-4913	-0-	587	1	25903	3	N	-0-			-0-
08	30318	X	28697	-0-	-1621	-0-	648	1	28049	3	N	-0-			-0-
09	28500	X	24197	-0-	-4303	-0-	534	1	23663	3	N	-0-			-0-
10	29450	X	24667	-0-	-4783	-0-	532	1	24135	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27404	X	25847	-0-	-1557	-0-	582	1	25265	3	N	-0-			-0-
06	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	587	1	25935	3	N	-0-			-0-
07	27559	X	25962	-0-	-1597	-0-	575	1	25387	3	N	-0-			-0-
08	27621	X	23849	-0-	-3772	-0-	538	1	23311	3	N	-0-			-0-
09	26730	X	24901	-0-	-1829	-0-	550	1	24351	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	26660	-0-	-744	-0-	574	1	26086	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33480	X	28509	-0-	-4971	-0-	1403	1	27106	3	N	-0-			-0-
06	31860	X	28313	-0-	-3547	-0-	1240	1	27073	3	N	-0-			-0-
07	31434	X	27224	-0-	-4210	-0-	1249	1	25975	3	N	-0-			-0-
08	30597	X	25529	-0-	-5068	-0-	1195	1	24334	3	N	-0-			-0-
09	28320	X	25239	-0-	-3081	-0-	1135	1	24104	3	N	-0-			-0-
10	29264	X	26891	-0-	-2373	-0-	1156	1	25735	3	N	-0-			-0-

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
05	25513	X	22028	-0-	-3485	-0-	496	1	21532	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	21754	-0-	-1706	-0-	482	1	21272	3	N	-0-					-0-
07	23033	X	21928	-0-	-1105	-0-	485	1	21443	3	N	-0-					-0-
08	23033	X	21575	-0-	-1458	-0-	487	1	21088	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	20603	-0-	-1267	-0-	454	1	20149	3	N	-0-					-0-
10	22475	X	20583	-0-	-1892	-0-	442	1	20141	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

05	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	1255	1	10402	3	N	50					222
							55	9									
06	11310	X	10645	-0-	-665	-0-	1187	1	9427	3	N	28	162	1			88
							31	9									
07	15283	X	9391	-0-	-5892	-0-	1173	1	8170	3	N	44					132
							48	9									
08	15283	X	8519	-0-	-6764	-0-	1151	1	7336	3	N	29					161
							32	9									
09	14790	X	10890	-0-	-3900	-0-	1193	1	9653	3	N	40					201
							44	9									
10	11718	X	7983	-0-	-3735	-0-	1122	1	6860	3	N	1					202
							1	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

05	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	526	1	22858	3	N	-0-					-0-
06	24600	X	21550	-0-	-3050	-0-	477	1	21073	3	N	-0-					-0-
07	25420	X	22329	-0-	-3091	-0-	726	1	21603	3	N	-0-					-0-
08	25420	X	22072	-0-	-3348	-0-	735	1	21337	3	N	-0-					-0-
09	23520	X	21624	-0-	-1896	-0-	703	1	20921	3	N	-0-					-0-
10	23374	X	21242	-0-	-2132	-0-	672	1	20570	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

05	26877	X	22803	-0-	-4074	-0-	101	1	1	2	N	311	327	1			181
							22359	3	342	9							
06	26010	X	21458	-0-	-4552	-0-	96	1	1	2	N	302	327	1			156
							21029	3	332	9							
07	23901	X	21902	-0-	-1999	-0-	101	1	21548	3	N	230	151	1			235
							253	9									
08	23901	X	21858	-0-	-2043	-0-	116	1	46	2	N	256	301	1			190
							21414	3	282	9							
09	22290	X	20471	-0-	-1819	-0-	89	1	12	2	N	215	167	1			238
							20133	3	237	9							
10	22816	X	20528	-0-	-2288	-0-	90	1	3	2	N	249	309	1			178
							20161	3	274	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

05	13392	X	11703	-0-	-1689	-0-	52	1	11593	3	N	53					150
							58	9									
06	12960	X	11007	-0-	-1953	-0-	49	1	1	2	N	65					215
							10885	3	72	9							
07	12214	X	11387	-0-	-827	-0-	53	1	11302	3	N	29					244
							32	9									
08	12214	X	10496	-0-	-1718	-0-	56	1	23	2	N	45	162	1			127
							10367	3	50	9							
09	11340	X	8282	-0-	-3058	-0-	37	1	5	2	N	16					143
							8222	3	18	9							
10	11718	X	10590	-0-	-1128	-0-	47	1	1	2	N	43					186
							10495	3	47	9							

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
05	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	80	1	3490	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	79	1	3466	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	82	1	3616	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3322	-0-	-925	-0-	75	1	3247	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	73	1	3323	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

05	21979	X	16674	-0-	-5305	-0-	74	1	16483	3	N	106	180	1			198
							117	9									
06	19230	X	15961	-0-	-3269	-0-	71	1	1	2	N	120					318
							15757	3	132	9							
07	18135	X	15847	-0-	-2288	-0-	73	1	15641	3	N	121	175	1			264
							133	9									
08	18135	X	15177	-0-	-2958	-0-	80	1	33	2	N	83	174	1			173
							14973	3	91	9							
09	16170	X	13169	-0-	-3001	-0-	58	1	8	2	N	90	163	1			100
							13004	3	99	9							
10	16678	X	14041	-0-	-2637	-0-	62	1	2	2	N	99					199
							13868	3	109	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

05	29760	X	26778	-0-	-2982	-0-	119	1	1	2	N	209	190	1			203
							26428	3	230	9							
06	28470	X	25616	-0-	-2854	-0-	115	1	1	2	N	203	163	1			243
							25277	3	223	9							
07	29419	X	26079	-0-	-3340	-0-	120	1	25755	3	N	185	187	1			241
							204	9									
08	28613	X	25689	-0-	-2924	-0-	137	1	55	2	N	172	180	1			233
							25308	3	189	9							
09	26400	X	24388	-0-	-2012	-0-	108	1	15	2	N	163	180	1			216
							24086	3	179	9							
10	26784	X	24566	-0-	-2218	-0-	109	1	3	2	N	179	189	1			206
							24257	3	197	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

05	58063	X	54509	-0-	-3554	-0-	237	1	2	2	N	12					66
							54257	3	13	9							
06	55470	X	52035	-0-	-3435	-0-	228	1	3	2	N	17					83
							51785	3	19	9							
07	56513	X	52882	-0-	-3631	-0-	239	1	52636	3	N	6					89
							7	9									
08	55366	X	51818	-0-	-3548	-0-	270	1	112	2	N	-0-					89
							51436	3									
09	53580	X	49356	-0-	-4224	-0-	211	1	30	2	N	-0-					89
							49115	3									
10	54498	X	50433	-0-	-4065	-0-	216	1	6	2	N	-0-					89
							50211	3									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

05	34906	X	31261	-0-	-3645	-0-	703	1	30558	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	29280	-0-	-3900	-0-	648	1	28632	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	29736	-0-	-4550	-0-	658	1	29078	3	N	-0-					-0-
08	34286	X	29260	-0-	-5026	-0-	661	1	28599	3	N	-0-					-0-
09	30720	X	27812	-0-	-2908	-0-	614	1	27198	3	N	-0-					-0-
10	31248	X	28322	-0-	-2926	-0-	609	1	27713	3	N	-0-					-0-

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
05	17980	X	16377	-0-	-1603	-0-	537	1	15700	3	N	127	185	1			118
							140	9									
06	17400	X	15199	-0-	-2201	-0-	490	1	14579	3	N	118	177	1			59
							130	9									
07	17546	X	15256	-0-	-2290	-0-	491	1	14627	3	N	125					184
							138	9									
08	17546	X	14968	-0-	-2578	-0-	493	1	14358	3	N	106	181	1			109
							117	9									
09	16260	X	14210	-0-	-2050	-0-	457	1	13645	3	N	98	185	1			22
							108	9									
10	16368	X	14460	-0-	-1908	-0-	598	1	13754	3	N	98					120
							108	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

05	43927	X	38728	-0-	-5199	-0-	38728	3			N	-0-					-0-
06	42510	X	36549	-0-	-5961	-0-	36549	3			N	-0-					-0-
07	43927	X	36481	-0-	-7446	-0-	36481	3			N	-0-					-0-
08	41788	X	35162	-0-	-6626	-0-	35162	3			N	-0-					-0-
09	39030	X	33019	-0-	-6011	-0-	33019	3			N	-0-					-0-
10	38719	X	29367	-0-	-9352	-0-	29367	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

05	16182	X	12169	-0-	-4013	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
06	15330	X	11344	-0-	-3986	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	10952	-0-	-2750	-0-	10952	3			N	-0-					-0-
08	13206	X	10543	-0-	-2663	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	10066	-0-	-2264	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10098	-0-	-2085	-0-	10098	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

05	14663	X	13128	-0-	-1535	-0-	294	1	12834	3	N	-0-					22
06	14940	X	12304	-0-	-2636	-0-	271	1	11988	3	N	41					63
							45	9									
07	15438	X	11900	-0-	-3538	-0-	260	1	11551	3	N	81	131	1			13
							89	9									
08	15438	X	12096	-0-	-3342	-0-	272	1	11824	3	N	-0-					13
09	13350	X	11849	-0-	-1501	-0-	260	1	11589	3	N	-0-					13
10	13113	X	11982	-0-	-1131	-0-	378	1	11604	3	N	-0-					13

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085

05	17980	X	11870	-0-	-6110	-0-	1008	1	10839	3	N	21	168	1			15
							23	9									
06	17400	X	17043	-0-	-357	-0-	917	1	16083	3	N	39					54
							43	9									
07	17980	X	16158	-0-	-1822	-0-	1392	1	14730	3	N	33					87
							36	9									
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	1242	1	14958	3	N	41					128
							45	9									
09	17040	X	13507	-0-	-3533	-0-	1194	1	12299	3	N	13					141
							14	9									
10	17608	X	12910	-0-	-4698	-0-	1272	1	11466	3	N	156	156	1			141
							172	9									

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
05	22196	X	16085	-0-	-6111	-0-	527	1	15394	3	N	149	185	1			54
							164	9									
06	21480	X	14751	-0-	-6729	-0-	474	1	14145	3	N	120					174
							132	9									
07	22196	X	14112	-0-	-8084	-0-	454	1	13529	3	Y	117	237	1			54
							129	9									
08	18414	X	9288	-0-	-9126	-0-	304	1	8871	3	Y	103	2	1			155
							113	9									
09	17310	X	9613	-0-	-7697	-0-	309	1	9245	3	Y	54	167	1			42
							59	9									
10	16089	X	13383	-0-	-2706	-0-	419	1	12867	3	Y	88					130
							97	9									

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
05	45508	X	15923	-0-	-29585	-0-	789	1	15111	3	N	21					51
							23	9									
06	14910	X	13969	-0-	-941	-0-	305	1	13499	3	N	150	179	1			22
							165	9									
07	17360	X	10139	-0-	-7221	-0-	278	1	9841	3	N	18	18	1			22
							20	9									
08	17360	X	12562	-0-	-4798	-0-	529	1	12033	3	N	-0-					22
09	16800	X	7086	-0-	-9714	-0-	389	1	6697	3	N	-0-					22
10	15934	X	11910	-0-	-4024	-0-	531	1	11379	3	N	-0-					22

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
05	9331	X	7774	-0-	-1557	-0-	254	1	7437	3	N	75	180	1			20
							83	9									
06	8400	X	7182	-0-	-1218	-0-	230	1	6867	3	N	77					97
							85	9									
*07	8680	X	5857	-0-	-2823	-0-	186	1	5571	3	N	91					188
							100	9									
08	8680	X	6693	-0-	-1987	-0-	220	1	6425	3	N	44	154	1			78
							48	9									
09	7530	X	7232	-0-	-298	-0-	233	1	6947	3	N	47					125
							52	9									
10	7781	X	6683	-0-	-1098	-0-	208	1	6416	3	N	54					179
							59	9									

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
05	39091	X	32649	-0-	-6442	-0-	593	1	32056	2	N	-0-					-0-
06	36120	X	30688	-0-	-5432	-0-	638	1	30050	2	N	-0-					-0-
07	36146	X	30677	-0-	-5469	-0-	678	1	29999	2	N	-0-					-0-
08	34565	X	30223	-0-	-4342	-0-	671	1	29552	2	N	-0-					-0-
09	32520	X	27907	-0-	-4613	-0-	578	1	27329	2	N	-0-					-0-
10	32643	X	28698	-0-	-3945	-0-	581	1	28117	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	1186	1	8375	3	N	139	187	1			74
							153	9									
06	9210	X	8849	-0-	-361	-0-	1126	1	7644	3	N	72	120	1			26
							79	9									
07	9145	X	9129	-0-	-16	-0-	1163	1	7875	3	N	83					109
							91	9									
08	9703	X	8653	-0-	-1050	-0-	1153	1	7417	3	N	75					184
							83	9									
09	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	1108	1	7123	3	N	69	185	1			68
							76	9									
10	9703	X	8098	-0-	-1605	-0-	1122	1	6851	3	N	114					182
							125	9									

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
05	18197	X	15919	-0-	-2278	-0-	71	1	15739	3	N	99	181	1			168
							109	9									
06	17610	X	13959	-0-	-3651	-0-	63	1	1	2	N	117					285
							13766	3	129	9							
07	16988	X	14007	-0-	-2981	-0-	65	1	13861	3	N	74	176	1			183
							81	9									
08	15934	X	13367	-0-	-2567	-0-	71	1	29	2	N	88	182	1			89
							13170	3	97	9							
09	15420	X	12791	-0-	-2629	-0-	57	1	8	2	N	89					178
							12628	3	98	9							
10	15934	X	12809	-0-	-3125	-0-	57	1	2	2	N	84					262
							12658	3	92	9							

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
05	10478	X	9146	-0-	-1332	-0-	41	1	8994	3	N	101					253
							111	9									
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	49	1	10669	3	N	91	179	1			165
							100	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	48	1	10267	3	N	94					259
							103	9									
08	10075	X	9900	-0-	-175	-0-	53	1	21	2	N	79	158	1			180
							9739	3	87	9							
09	10830	X	9249	-0-	-1581	-0-	41	1	6	2	N	90	153	1			117
							9103	3	99	9							
10	11191	X	9379	-0-	-1812	-0-	42	1	1	2	N	78					184
							9250	3	86	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
05	15159	X	13726	-0-	-1433	-0-	61	1	1	2	N	109	149	1			138
							13544	3	120	9							
06	14370	X	13022	-0-	-1348	-0-	58	1	1	2	N	93					231
							12861	3	102	9							
07	14291	X	13241	-0-	-1050	-0-	61	1	13079	3	N	92	171	1			152
							101	9									
08	14074	X	12742	-0-	-1332	-0-	69	1	28	2	N	89					241
							12547	3	98	9							
09	13290	X	11898	-0-	-1392	-0-	53	1	7	2	N	72	142	1			171
							11759	3	79	9							
10	13733	X	12329	-0-	-1404	-0-	55	1	2	2	N	83					254
							12181	3	91	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32395	X	29240	-0-	-3155	-0-	970	1	28270	3	N	-0-					-0-
06	31260	X	26104	-0-	-5156	-0-	851	1	25253	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	28008	-0-	-1349	-0-	912	1	27096	3	N	-0-					-0-
08	29357	X	26546	-0-	-2811	-0-	883	1	25663	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	24975	-0-	-3315	-0-	812	1	24163	3	N	-0-					-0-
10	29233	X	25082	-0-	-4151	-0-	793	1	24289	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

05	27598	X	27598	-0-	-0-	-0-	915	1	26683	3	N	-0-					-0-
06	27540	X	26191	-0-	-1349	-0-	854	1	25337	3	N	-0-					-0-
07	28582	X	25771	-0-	-2811	-0-	839	1	24932	3	N	-0-					-0-
08	28582	X	28159	-0-	-423	-0-	937	1	27222	3	N	-0-					-0-
09	27660	X	27589	-0-	-71	-0-	897	1	26692	3	N	-0-					-0-
10	27590	X	26846	-0-	-744	-0-	849	1	25997	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

05	16740	X	11966	-0-	-4774	-0-	422	1	11544	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	9157	-0-	-7043	-0-	312	1	8845	3	N	-0-					-0-
07	15531	X	14201	-0-	-1330	-0-	735	1	13466	3	N	-0-					-0-
08	15531	X	13346	-0-	-2185	-0-	623	1	12723	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10570	-0-	-1010	-0-	503	1	10067	3	N	-0-					-0-
10	14198	X	10558	-0-	-3640	-0-	533	1	10025	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

05	22971	X	13395	-0-	-9576	-0-	393	1	13002	3	N	-0-					-0-
06	22230	X	15567	-0-	-6663	-0-	632	1	1	2	N	-0-					-0-
							14934	3									
07	22134	X	11913	-0-	-10221	-0-	524	1	11389	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	1324	-0-	-18485	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
09	18630	X	7095	-0-	-11535	-0-	238	1	4	2	N	-0-					-0-
							6853	3									
10	16089	X	14138	-0-	-1951	-0-	484	1	2	2	N	-0-					-0-
							13652	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

05	35371	X	29589	-0-	-5782	-0-	977	1	28553	3	N	54	185	1			19
							59	9									
06	34230	X	28823	-0-	-5407	-0-	935	1	27822	3	N	60					79
							66	9									
07	33449	X	29820	-0-	-3629	-0-	966	1	28800	3	N	49	89	1			39
							54	9									
08	32333	X	28940	-0-	-3393	-0-	959	1	27937	3	N	40					79
							44	9									
09	31080	X	26942	-0-	-4138	-0-	871	1	26017	3	N	49	101	1			27
							54	9									
10	29822	X	27170	-0-	-2652	-0-	855	1	26248	3	N	61					88
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	11607	-0-	-4141	-0-	1015	1	10592	3	N	-0-					-0-
06	14490	X	11990	-0-	-2500	-0-	1094	1	10896	3	N	-0-					-0-
07	14973	X	12426	-0-	-2547	-0-	1245	1	11181	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	967	1	12412	3	N	-0-					-0-
09	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	439	1	13051	3	N	-0-					-0-
*10	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	414	1	12632	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	864	1	25182	3	N	-0-					-0-
06	25710	X	24016	-0-	-1694	-0-	782	1	23234	3	N	-0-					-0-
07	26567	X	24180	-0-	-2387	-0-	787	1	23393	3	N	-0-					-0-
*08	26567	X	23822	-0-	-2745	-0-	792	1	23030	3	N	-0-					-0-
*09	25200	X	5253	-0-	-19947	-0-	171	1	5082	3	N	-0-					-0-
10	26040	X	2033	-0-	-24007	-0-	64	1	1969	3	N	-0-					-0-

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
05	41230	X	34624	-0-	-6606	-0-	1150	1	33474	3	N	-0-					-0-
06	38910	X	32316	-0-	-6594	-0-	1055	1	31261	3	N	-0-					-0-
07	38564	X	32349	-0-	-6215	-0-	1055	1	31294	3	N	-0-					-0-
08	35836	X	31248	-0-	-4588	-0-	1041	1	30207	3	N	-0-					-0-
09	34680	X	29480	-0-	-5200	-0-	960	1	28520	3	N	-0-					-0-
10	34627	X	29729	-0-	-4898	-0-	943	1	28786	3	N	-0-					-0-

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
05	14725	X	12566	-0-	-2159	-0-	416	1	12140	3	N	9					112
							10	9									
06	14250	X	11906	-0-	-2344	-0-	386	1	11484	3	N	33	145	1			-0-
							36	9									
07	13981	X	12055	-0-	-1926	-0-	392	1	11655	3	N	7					7
							8	9									
08	13609	X	11547	-0-	-2062	-0-	383	1	11152	3	N	11					18
							12	9									
09	12240	X	10748	-0-	-1492	-0-	348	1	10383	3	N	15					33
							17	9									
10	12555	X	10787	-0-	-1768	-0-	340	1	10432	3	N	14					47
							15	9									

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
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	89					195
06	4380	X	1478	-0-	-2902	-0-	672	1	563	3	N	221	365	1			51
							243	9									
07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	11471	1	732	3	N	185	161	1			75
							204	9									
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	13666	1	1571	3	N	166	175	1			66
							183	9									
*09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14768	1	165	9	N	150	189	1			27
*10	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13699	1	182	9	N	165	175	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	0	W	12948	-0-	12948	28440	285	1	12418	3	N	223	307	1			44
							245	9									
06	0	W	12170	-0-	12170	40610	265	1	11748	3	N	143	153	1			34
							157	9									
07	0	W	8510	-0-	8510	49120	219	1	8250	3	N	37					71
							41	9									
08	59521	X	10401	-0-	-49120	-0-	318	1	9905	3	N	162	151	1			82
							178	9									
*09	15480	X	9277	-0-	-6203	-0-	289	1	8792	3	N	178	184	1			76
							196	9									
10	12958	X	9944	-0-	-3014	-0-	262	1	9503	3	N	163	93	1			146
							179	9									

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
05	18569	X	10484	-0-	-8085	-0-	235	1	10246	3	N	3	57	1			101
							3	9									
06	12300	X	10259	-0-	-2041	-0-	226	1	10030	3	N	3					104
							3	9									
07	12710	X	7450	-0-	-5260	-0-	226	1	6910	3	N	285	346	1			43
							314	9									
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	321	1	9937	3	N	219	177	1			85
							241	9									
*09	10260	X	9782	-0-	-478	-0-	302	1	9248	3	N	211	175	1			121
							232	9									
10	10602	X	10376	-0-	-226	-0-	281	1	9860	3	N	214	174	1			161
							235	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
05	22165	X	17992	-0-	-4173	-0-	594	1	17364	3	N	31					108
							34	9									
06	20370	X	16891	-0-	-3479	-0-	547	1	16297	3	N	43	144	1			7
							47	9									
07	20491	X	17042	-0-	-3449	-0-	553	1	16460	3	N	26					33
							29	9									
08	18972	X	16530	-0-	-2442	-0-	548	1	15953	3	N	26					59
							29	9									
09	17880	X	15583	-0-	-2297	-0-	504	1	15050	3	N	26					85
							29	9									
10	17980	X	15930	-0-	-2050	-0-	502	1	15404	3	N	22	100	1			7
							24	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
05	17422	X	14642	-0-	-2780	-0-	325	1	14176	3	N	128					144
							141	9									
06	15150	X	12652	-0-	-2498	-0-	758	1	11762	3	N	120	178	1			86
							132	9									
07	15469	X	13699	-0-	-1770	-0-	716	1	12844	3	N	126	149	1			63
							139	9									
08	15469	X	11896	-0-	-3573	-0-	641	1	11134	3	N	110	146	1			27
							121	9									
09	14220	X	12407	-0-	-1813	-0-	578	1	11698	3	N	119					146
							131	9									
10	14632	X	12462	-0-	-2170	-0-	619	1	11711	3	N	120	153	1			113
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	25854	X	21039	-0-	-4815	-0-	665	1	19481	3	N	812	848	1			15
							893	9									
06	23580	X	19861	-0-	-3719	-0-	622	1	18539	3	N	636	533	1			118
							700	9									
07	23622	X	20064	-0-	-3558	-0-	619	1	18506	3	N	854	883	1			89
							939	9									
08	22413	X	19603	-0-	-2810	-0-	622	1	18156	3	N	750	701	1			138
							825	9									
09	21150	X	18536	-0-	-2614	-0-	576	1	17221	3	N	672	726	1			84
							739	9									
10	21049	X	18687	-0-	-2362	-0-	563	1	17330	3	N	722	698	1			108
							794	9									

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
05	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	3			N	-0-					-0-
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
09	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
*10	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	27701	-0-	-3888	-0-	920	1	26781	3	N	-0-					-0-
06	29640	X	25633	-0-	-4007	-0-	837	1	24796	3	N	-0-					-0-
07	30287	X	25602	-0-	-4685	-0-	835	1	24767	3	N	-0-					-0-
08	30287	X	25837	-0-	-4450	-0-	861	1	24976	3	N	-0-					-0-
09	26820	X	24394	-0-	-2426	-0-	794	1	23600	3	N	-0-					-0-
10	27714	X	24655	-0-	-3059	-0-	781	1	23874	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48360	X	42937	-0-	-5423	-0-	1419	1	41461	3	N	52	174	1			20
							57	9									
06	45480	X	40398	-0-	-5082	-0-	1311	1	39023	3	N	58					78
							64	9									
07	45043	X	41109	-0-	-3934	-0-	1334	1	39728	3	N	43	99	1			22
							47	9									
08	45043	X	40602	-0-	-4441	-0-	1346	1	39190	3	N	60					82
							66	9									
*09	42030	X	38459	-0-	-3571	-0-	1246	1	37176	3	N	34	84	1			32
							37	9									
10	42935	X	38351	-0-	-4584	-0-	1208	1	37087	3	N	51					83
							56	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	17835	-0-	-2067	-0-	588	1	17189	3	N	53					164
							58	9									
06	19260	X	16818	-0-	-2442	-0-	546	1	16250	3	N	20	172	1			12
							22	9									
07	19437	X	17432	-0-	-2005	-0-	565	1	16825	3	N	38					50
							42	9									
08	19437	X	16980	-0-	-2457	-0-	562	1	16376	3	N	38					88
							42	9									
*09	18120	X	15847	-0-	-2273	-0-	513	1	15308	3	N	24	109	1			3
							26	9									
10	17825	X	15911	-0-	-1914	-0-	500	1	15371	3	N	36					39
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 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
05	35712	X	32088	-0-	-3624	-0-	722	1	31366	3	N	-0-					-0-
06	33810	X	30694	-0-	-3116	-0-	679	1	30015	3	N	-0-					-0-
07	33914	X	30847	-0-	-3067	-0-	682	1	30165	3	N	-0-					-0-
08	33759	X	29418	-0-	-4341	-0-	664	1	28754	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	28525	-0-	-2945	-0-	629	1	27896	3	N	-0-					-0-
10	32085	X	29248	-0-	-2837	-0-	629	1	28619	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

05	27621	X	24660	-0-	-2961	-0-	143	1	24517	3	N	-0-					32
06	26430	X	23230	-0-	-3200	-0-	139	1	23066	3	N	23					55
							25	9									
07	27311	X	23453	-0-	-3858	-0-	135	1	23311	3	N	6					61
							7	9									
08	24831	X	22821	-0-	-2010	-0-	139	1	22672	3	Y	9	48	1			22
							10	9									
09	24090	X	21513	-0-	-2577	-0-	129	1	21376	3	Y	7	7	1			22
							8	9									
10	24645	X	21991	-0-	-2654	-0-	127	1	21864	3	Y	-0-	1	1			21

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

05	16554	X	10975	-0-	-5579	-0-	244	1	10626	3	N	95					137
							105	9									
06	14760	X	12530	-0-	-2230	-0-	635	1	11726	3	N	154	159	1			132
							169	9									
07	14105	X	14013	-0-	-92	-0-	768	1	13143	3	N	93	159	1			66
							102	9									
08	13392	X	12880	-0-	-512	-0-	789	1	11957	3	N	122	154	1			34
							134	9									
09	12990	X	12681	-0-	-309	-0-	775	1	11693	3	N	194	177	1			51
							213	9									
10	14012	X	12679	-0-	-1333	-0-	793	1	11748	3	N	125					176
							138	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

05	27931	X	27295	-0-	-636	-0-	608	1	26571	3	N	105	183	1			41
							116	9									
06	27660	X	27252	-0-	-408	-0-	881	1	26264	3	N	97	94	1			44
							107	9									
07	28582	X	27106	-0-	-1476	-0-	875	1	26119	3	N	102					146
							112	9									
08	28582	X	26168	-0-	-2414	-0-	585	1	25489	3	N	85	186	1			45
							94	9									
09	27240	X	25334	-0-	-1906	-0-	817	1	24412	3	N	95					140
							105	9									
10	28148	X	25761	-0-	-2387	-0-	808	1	24845	3	N	98	187	1			51
							108	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

05	46004	X	39973	-0-	-6031	-0-	1328	1	38645	3	N	-0-					-0-
06	43350	X	37503	-0-	-5847	-0-	1225	1	36278	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	37893	-0-	-5228	-0-	1236	1	36657	3	N	-0-					-0-
08	40455	X	37026	-0-	-3429	-0-	1234	1	35792	3	N	-0-					-0-
09	39150	X	34785	-0-	-4365	-0-	1133	1	33652	3	N	-0-					-0-
10	39959	X	35180	-0-	-4779	-0-	1115	1	34065	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	30349	X	25728	-0-	-4621	-0-	853	1	24875	3	N	-0-					-0-
06	29370	X	23476	-0-	-5894	-0-	765	1	22711	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	21600	-0-	-7261	-0-	478	1	21122	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	17227	-0-	-8503	-0-	388	1	16839	3	N	-0-					-0-
09	24900	X	13789	-0-	-11111	-0-	687	1	13102	3	N	-0-					-0-
10	25730	X	18762	-0-	-6968	-0-	906	1	17856	3	N	-0-					-0-

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
05	25668	X	22826	-0-	-2842	-0-	514	1	22312	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	21320	-0-	-3520	-0-	472	1	20848	3	N	-0-					-0-
07	25172	X	21551	-0-	-3621	-0-	478	1	21073	3	N	-0-					-0-
08	24025	X	21020	-0-	-3005	-0-	474	1	20546	3	N	-0-					-0-
09	22410	X	19936	-0-	-2474	-0-	440	1	19496	3	N	-0-					-0-
10	22816	X	19872	-0-	-2944	-0-	428	1	19444	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	1317	1	18185	3	N	211	177	1			157
							232	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	1221	1	15546	3	N	201	294	1			64
							221	9									
07	17453	X	13978	-0-	-3475	-0-	1317	1	12397	3	N	240	168	1			136
							264	9									
08	19747	X	13533	-0-	-6214	-0-	1292	1	12034	3	N	188	160	1			164
							207	9									
*09	19110	X	13991	-0-	-5119	-0-	1283	1	12507	3	N	183	182	1			165
							201	9									
10	19747	X	13866	-0-	-5881	-0-	1333	1	12293	3	N	218	358	1			25
							240	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15196	-0-	-1327	-0-	498	1	14563	3	N	123					197
							135	9									
06	15990	X	14217	-0-	-1773	-0-	458	1	13648	3	N	101	184	1			114
							111	9									
07	16523	X	14731	-0-	-1792	-0-	474	1	14158	3	N	90	176	1			28
							99	9									
08	16027	X	6921	-0-	-9106	-0-	228	1	6631	3	N	56					84
							62	9									
09	15360	X	2	-0-	-15358	-0-	2	3			N	-0-					84
10	15190	X	8802	-0-	-6388	-0-	276	1	8506	3	N	18					102
							20	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	24586	-0-	-4647	-0-	813	1	23758	3	N	14					57
							15	9									
06	26910	X	24021	-0-	-2889	-0-	781	1	23223	3	N	15					72
							17	9									
07	27807	X	23859	-0-	-3948	-0-	774	1	23051	3	N	31					103
							34	9									
08	27807	X	23107	-0-	-4700	-0-	768	1	22335	3	N	4					107
							4	9									
09	25560	X	21747	-0-	-3813	-0-	705	1	21032	3	N	9					116
							10	9									
10	24831	X	21659	-0-	-3172	-0-	683	1	20959	3	N	15					131
							17	9									

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
05	19933	X	18726	-0-	-1207	-0-	82	1	18627	3	N	15					103
							17	9									
06	19230	X	17117	-0-	-2113	-0-	78	1	1	2	N	35					138
							16999	3	39	9							
07	19871	X	18127	-0-	-1744	-0-	85	1	18018	3	N	22					160
							24	9									
08	19685	X	17100	-0-	-2585	-0-	92	1	37	2	N	7	129	1			38
							16963	3	8	9							
09	18780	X	16588	-0-	-2192	-0-	74	1	10	2	N	-0-					38
							16504	3									
10	18724	X	16826	-0-	-1898	-0-	75	1	2	2	N	-0-					38
							16749	3									

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
05	29845	X	29845	-0-	-0-	-0-	133	1	1	2	N	32					130
							29676	3	35	9							
06	27990	X	27898	-0-	-92	-0-	128	1	2	2	N	25					155
							27740	3	28	9							
07	30783	X	28195	-0-	-2588	-0-	133	1	28033	3	N	26					181
							29	9									
08	30783	X	27375	-0-	-3408	-0-	148	1	59	2	N	24	150	1			55
							27142	3	26	9							
09	29790	X	26081	-0-	-3709	-0-	116	1	16	2	N	7					62
							25941	3	8	9							
10	29853	X	26415	-0-	-3438	-0-	118	1	3	2	N	-0-					62
							26294	3									

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
05	26728	X	26728	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	39					72
							26565	3	43	9							
06	25530	X	24508	-0-	-1022	-0-	113	1	1	2	N	36					108
							24354	3	40	9							
07	27497	X	24573	-0-	-2924	-0-	117	1	24430	3	N	24					132
							26	9									
08	27497	X	23453	-0-	-4044	-0-	128	1	51	2	N	22	37	1			117
							23250	3	24	9							
09	26610	X	22137	-0-	-4473	-0-	100	1	13	2	N	22					139
							22000	3	24	9							
10	26722	X	22402	-0-	-4320	-0-	101	1	3	2	N	12	137	1			32
							22285	3	13	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
05	35371	X	32990	-0-	-2381	-0-	147	1	1	2	N	56	188	1			74
							32780	3	62	9							
06	32400	X	30830	-0-	-1570	-0-	140	1	2	2	N	85					159
							30594	3	94	9							
07	33759	X	31174	-0-	-2585	-0-	146	1	30971	3	N	52	154	1			57
							57	9									
08	33759	X	30136	-0-	-3623	-0-	163	1	65	2	N	44	50	1			51
							29860	3	48	9							
09	32670	X	28789	-0-	-3881	-0-	128	1	18	2	N	13					64
							28629	3	14	9							
10	32984	X	28919	-0-	-4065	-0-	128	1	4	2	N	115	115	1			64
							28660	3	127	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
*11	57420	X	46239	-0-	-11181	-0-	1011	1	45228	3	N	-0-	140	1			22
12	57722	X	46744	-0-	-10978	-0-	1504	1	45209	3	N	28					50
							31	9									
01	56172	X	44648	-0-	-11524	-0-	983	1	43665	3	N	-0-					50
02	47684	X	38462	-0-	-9222	-0-	841	1	37603	3	N	16					66
							18	9									
03	50499	X	44310	-0-	-6189	-0-	1434	1	42876	3	N	-0-					66
04	46230	X	41736	-0-	-4494	-0-	1370	1	40366	3	N	-0-					66
*05	46748	X	42789	-0-	-3959	-0-	1415	1	41337	3	N	34					100
							37	9									
06	43200	X	40230	-0-	-2970	-0-	1308	1	38919	3	N	3					103
							3	9									
07	44330	X	40484	-0-	-3846	-0-	1314	1	39170	3	N	-0-					103
08	44330	X	39127	-0-	-5203	-0-	1299	1	37817	3	N	10					113
							11	9									
09	41760	X	36868	-0-	-4892	-0-	1196	1	35672	3	N	-0-					113
10	42749	X	37343	-0-	-5406	-0-	1178	1	36165	3	N	-0-					113

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

05	35836	X	29280	-0-	-6556	-0-	968	1	28288	3	N	22	9	1			32
							24	9									
06	32190	X	27226	-0-	-4964	-0-	885	1	26340	3	N	1	1	1			32
							1	9									
07	32302	X	27410	-0-	-4892	-0-	890	1	26510	3	N	9					41
							10	9									
08	32302	X	26482	-0-	-5820	-0-	879	1	25582	3	N	19					60
							21	9									
*09	29190	X	21036	-0-	-8154	-0-	682	1	20354	3	Y	-0-					60
10	29295	X	24256	-0-	-5039	-0-	766	1	23490	3	Y	-0-					60

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

05	26474	X	21245	-0-	-5229	-0-	703	1	20542	3	N	-0-					31
06	24270	X	19663	-0-	-4607	-0-	640	1	19023	3	N	-0-					31
07	23343	X	19907	-0-	-3436	-0-	647	1	19260	3	N	-0-					31
08	23343	X	19398	-0-	-3945	-0-	644	1	18754	3	N	-0-					31
09	21330	X	18372	-0-	-2958	-0-	596	1	17776	3	N	-0-					31
10	21235	X	18877	-0-	-2358	-0-	595	1	18282	3	N	-0-					28

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

05	18910	X	16994	-0-	-1916	-0-	561	1	16397	3	N	33					60
							36	9									
06	18330	X	15553	-0-	-2777	-0-	505	1	15016	3	N	29	89	1			-0-
							32	9									
07	18941	X	15572	-0-	-3369	-0-	504	1	15039	3	N	26					26
							29	9									
08	18941	X	14979	-0-	-3962	-0-	497	1	14458	3	N	22					48
							24	9									
09	16440	X	13877	-0-	-2563	-0-	449	1	13399	3	N	26					74
							29	9									
10	16988	X	13768	-0-	-3220	-0-	434	1	13319	3	N	14	88	1			-0-
							15	9									

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
05	23374	X	20406	-0-	-2968	-0-	91	1	1	2	N	57					108
							20251	3	63	9							
06	21930	X	19407	-0-	-2523	-0-	87	1	1	2	N	9	52	1			65
							19309	3	10	9							
07	22661	X	19584	-0-	-3077	-0-	91	1	19493	3	N	-0-					65
08	22072	X	19062	-0-	-3010	-0-	102	1	41	2	N	-0-					65
							18919	3									
09	21360	X	17952	-0-	-3408	-0-	79	1	11	2	N	-0-					65
							17862	3									
10	20398	X	18315	-0-	-2083	-0-	81	1	2	2	N	-0-					65
							18232	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39587	X	26128	-0-	-13459	-0-	867	1	25261	3	N	-0-					-0-
06	37260	X	33459	-0-	-3801	-0-	1091	1	32368	3	N	-0-					-0-
07	36115	X	32537	-0-	-3578	-0-	1060	1	31477	3	N	-0-					-0-
08	35278	X	31007	-0-	-4271	-0-	1033	1	29974	3	N	-0-					-0-
09	33450	X	30432	-0-	-3018	-0-	990	1	29442	3	N	-0-					-0-
10	34565	X	24145	-0-	-10420	-0-	1252	1	22893	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	17028	-0-	-3773	-0-	381	1	16575	3	N	65					86
							72	9									
06	19620	X	15569	-0-	-4051	-0-	341	1	15143	3	N	77	163	1			-0-
							85	9									
07	19406	X	15510	-0-	-3896	-0-	342	1	15168	3	N	-0-					-0-
08	18290	X	13749	-0-	-4541	-0-	309	1	13440	3	N	-0-					-0-
09	17190	X	15085	-0-	-2105	-0-	332	1	14753	3	N	-0-					-0-
10	17019	X	15134	-0-	-1885	-0-	470	1	14432	3	N	211					211
							232	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	1468	1	9188	3	N	107	179	1			62
							118	9									
06	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1162	1	8474	3	N	125	152	1			35
							138	9									
07	11005	X	9231	-0-	-1774	-0-	1121	1	7992	3	N	107					142
							118	9									
08	11005	X	8184	-0-	-2821	-0-	1096	1	6979	3	N	99	183	1			58
							109	9									
09	10650	X	8716	-0-	-1934	-0-	1076	1	7509	3	N	119					177
							131	9									
10	10788	X	8901	-0-	-1887	-0-	1104	1	7663	3	N	122	186	1			113
							134	9									

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	22854	-0-	-3620	-0-	415	1	22439	2	N	-0-					-0-
06	25620	X	21281	-0-	-4339	-0-	442	1	20839	2	N	-0-					-0-
07	25141	X	19399	-0-	-5742	-0-	429	1	18970	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	17939	-0-	-6768	-0-	398	1	17541	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	19628	-0-	-3412	-0-	406	1	19222	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	19531	-0-	-3316	-0-	395	1	19136	2	N	-0-					-0-

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
05	27900	X	23390	-0-	-4510	-0-	103	1	1	2	N	363	529	1			131
							22887	3	399	9							
06	26640	X	22366	-0-	-4274	-0-	99	1	1	2	N	409	348	1			192
							21816	3	450	9							
07	26040	X	22590	-0-	-3450	-0-	104	1	22082	3	N	367	352	1			207
							404	9									
08	25606	X	21991	-0-	-3615	-0-	116	1	47	2	N	347	348	1			206
							21446	3	382	9							
09	23400	X	20671	-0-	-2729	-0-	92	1	12	2	N	322	358	1			170
							20213	3	354	9							
10	23405	X	20499	-0-	-2906	-0-	91	1	3	2	N	342	357	1			155
							20029	3	376	9							

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
05	20956	X	18519	-0-	-2437	-0-	800	1	17503	3	N	196	362	1			10
							216	9									
06	21960	X	20082	-0-	-1878	-0-	857	1	19097	3	N	116					126
							128	9									
07	22692	X	17930	-0-	-4762	-0-	762	1	17039	3	N	117	181	1			62
							129	9									
08	22692	X	15844	-0-	-6848	-0-	693	1	15099	3	N	47					109
							52	9									
09	20070	X	15885	-0-	-4185	-0-	676	1	15118	3	N	83	173	1			19
							91	9									
10	20739	X	8821	-0-	-11918	-0-	366	1	8441	3	N	13					32
							14	9									

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
05	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	78	1	16720	3	N	149	153	1			147
							164	9									
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	187	171	1			163
							17041	3	206	9							
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	80	1	16550	3	N	152	160	1			155
							167	9									
08	16957	X	15545	-0-	-1412	-0-	85	1	33	2	N	257	339	1			73
							15144	3	283	9							
09	17340	X	14861	-0-	-2479	-0-	67	1	9	2	N	133					206
							14639	3	146	9							
10	17918	X	14372	-0-	-3546	-0-	66	1	2	2	N	97	150	1			153
							14197	3	107	9							

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
05	20925	X	17299	-0-	-3626	-0-	77	1	17103	3	N	108	175	1			213
							119	9									
06	18900	X	16237	-0-	-2663	-0-	73	1	1	2	N	143	159	1			197
							16006	3	157	9							
07	18476	X	16298	-0-	-2178	-0-	75	1	16083	3	N	127	182	1			142
							140	9									
08	18476	X	16194	-0-	-2282	-0-	87	1	35	2	N	98					240
							15964	3	108	9							
09	16890	X	16653	-0-	-237	-0-	74	1	10	2	N	105	177	1			168
							16453	3	116	9							
10	17298	X	16649	-0-	-649	-0-	75	1	2	2	N	130	169	1			129
							16429	3	143	9							

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
05	25668	X	21420	-0-	-4248	-0-	483	1	20937	3	N	-0-					-0-
06	24840	X	18978	-0-	-5862	-0-	421	1	18557	3	N	-0-					-0-
07	26586	X	26586	-0-	-0-	-0-	867	1	25719	3	N	-0-					-0-
08	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	802	1	23245	3	N	-0-					-0-
09	21840	X	21816	-0-	-24	-0-	482	1	21334	3	N	-0-					-0-
10	26598	X	21763	-0-	-4835	-0-	470	1	21293	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	24444	-0-	-6587	-0-	782	1	22884	3	N	707	739	1			205
							778	9									
06	30030	X	21087	-0-	-8943	-0-	666	1	19818	3	N	548	713	1			40
							603	9									
07	30411	X	25719	-0-	-4692	-0-	812	1	24225	3	N	620	544	1			116
							682	9									
08	30411	X	28551	-0-	-1860	-0-	924	1	26937	3	N	627	728	1			15
							690	9									
09	27780	X	27196	-0-	-584	-0-	859	1	25685	3	N	593	556	1			52
							652	9									
*10	26959	X	26959	-0-	-0-	-0-	832	1	25576	3	N	501	533	1			20
							551	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	26037	-0-	-2948	-0-	845	1	24707	3	N	441	361	1			122
							485	9									
06	24210	X	24208	-0-	-2	-0-	772	1	23001	3	N	395	361	1			156
							435	9									
07	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	735	1	21942	3	N	327	362	1			121
							360	9									
08	26040	X	22233	-0-	-3807	-0-	722	1	21058	3	N	412	362	1			171
							453	9									
09	25200	X	21587	-0-	-3613	-0-	689	1	20589	3	N	281	340	1			112
							309	9									
10	26040	X	21168	-0-	-4872	-0-	656	1	20182	3	N	300	320	1			92
							330	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34410	X	28487	-0-	-5923	-0-	1014	1	27472	3	N	1	174	1			9
							1	9									
06	31710	X	26535	-0-	-5175	-0-	942	1	25584	3	N	8					17
							9	9									
07	31527	X	27611	-0-	-3916	-0-	944	1	26667	3	N	-0-					17
08	29791	X	27117	-0-	-2674	-0-	953	1	26147	3	N	15					32
							17	9									
09	28110	X	25500	-0-	-2610	-0-	896	1	24596	3	N	7					39
							8	9									
10	28489	X	25508	-0-	-2981	-0-	879	1	24622	3	N	6					45
							7	9									

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
05	36766	X	30559	-0-	-6207	-0-	941	1	29612	3	N	5					59
							6	9									
*06	33480	X	28969	-0-	-4511	-0-	860	1	28001	3	N	98	145	1			12
							108	9									
*07	34100	X	29016	-0-	-5084	-0-	895	1	28121	3	N	-0-					12
*08	31775	X	28635	-0-	-3140	-0-	898	1	27737	3	N	-0-					12
*09	30150	X	27549	-0-	-2601	-0-	825	1	26724	3	N	-0-					12
10	30566	X	27787	-0-	-2779	-0-	802	1	26985	3	N	-0-					12

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

05	42904	X	34862	-0-	-8042	-0-	1154	1	33708	3	N	-0-					15
06	39540	X	32521	-0-	-7019	-0-	1052	1	31265	3	N	185	180	1			20
							204	9									
07	39556	X	31855	-0-	-7701	-0-	1034	1	30814	3	N	6					26
							7	9									
08	38068	X	30503	-0-	-7565	-0-	1013	1	29458	3	N	29					55
							32	9									
09	34920	X	28563	-0-	-6357	-0-	926	1	27611	3	N	24					79
							26	9									
10	34875	X	28129	-0-	-6746	-0-	886	1	27211	3	N	29					108
							32	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

05	36456	X	32048	-0-	-4408	-0-	718	1	31251	3	N	72					85
							79	9									
06	33600	X	29776	-0-	-3824	-0-	656	1	29043	3	N	70	118	1			37
							77	9									
07	33294	X	29842	-0-	-3452	-0-	656	1	29113	3	N	66					103
							73	9									
08	33294	X	28934	-0-	-4360	-0-	649	1	28211	3	N	67	158	1			12
							74	9									
09	31020	X	27546	-0-	-3474	-0-	604	1	26885	3	N	52					64
							57	9									
10	32054	X	27950	-0-	-4104	-0-	598	1	27287	3	N	59					123
							65	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

05	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	578	1	25059	3	N	-0-					-0-
06	23760	X	23291	-0-	-469	-0-	517	1	22774	3	N	-0-					-0-
07	26846	X	23544	-0-	-3302	-0-	522	1	23022	3	N	-0-					-0-
08	26908	X	22859	-0-	-4049	-0-	516	1	22343	3	N	-0-					-0-
09	26040	X	19668	-0-	-6372	-0-	435	1	19233	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22152	-0-	-3485	-0-	477	1	21675	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525

05	27962	X	26703	-0-	-1259	-0-	600	1	26103	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24703	-0-	-2357	-0-	546	1	24157	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24905	-0-	-3057	-0-	551	1	24354	3	N	-0-					-0-
08	27962	X	23755	-0-	-4207	-0-	536	1	23219	3	N	-0-					-0-
09	27060	X	22589	-0-	-4471	-0-	734	1	21855	3	N	-0-					-0-
10	26691	X	22517	-0-	-4174	-0-	712	1	21805	3	N	-0-					-0-

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
05	53258	X	45542	-0-	-7716	-0-	1505	1	44005	3	N	29					78
							32	9									
06	49890	X	41903	-0-	-7987	-0-	1362	1	40518	3	N	21					99
							23	9									
07	50034	X	41766	-0-	-8268	-0-	1355	1	40396	3	N	14					113
							15	9									
08	48918	X	40390	-0-	-8528	-0-	1340	1	39026	3	N	22	109	1			26
							24	9									
09	45060	X	35872	-0-	-9188	-0-	1163	1	34701	3	N	7					33
							8	9									
10	45539	X	37908	-0-	-7631	-0-	1196	1	36710	3	N	2					35
							2	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

05	49879	X	42428	-0-	-7451	-0-	957	1	41471	3	N	-0-					-0-
06	47220	X	39651	-0-	-7569	-0-	879	1	38772	3	N	-0-					-0-
07	45415	X	40038	-0-	-5377	-0-	889	1	39149	3	N	-0-					-0-
08	45415	X	39137	-0-	-6278	-0-	886	1	38251	3	N	-0-					-0-
09	42150	X	37396	-0-	-4754	-0-	827	1	36569	3	N	-0-					-0-
10	42439	X	37035	-0-	-5404	-0-	799	1	36236	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

05	42284	X	34982	-0-	-7302	-0-	788	1	34194	3	N	-0-					-0-
06	39240	X	32532	-0-	-6708	-0-	721	1	31811	3	N	-0-					-0-
07	39060	X	32543	-0-	-6517	-0-	722	1	31821	3	N	-0-					-0-
08	36921	X	31421	-0-	-5500	-0-	710	1	30711	3	N	-0-					-0-
09	34920	X	29678	-0-	-5242	-0-	656	1	29022	3	N	-0-					-0-
10	34968	X	31697	-0-	-3271	-0-	683	1	31014	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

05	19313	X	16281	-0-	-3032	-0-	72	1	16197	3	N	11					108
							12	9									
06	17970	X	15241	-0-	-2729	-0-	68	1	15070	3	N	94	183	1			19
							103	9									
07	17670	X	15647	-0-	-2023	-0-	73	1	15574	3	N	-0-					19
08	17670	X	14981	-0-	-2689	-0-	81	1	14900	3	N	-0-					19
09	15780	X	14209	-0-	-1571	-0-	63	1	14146	3	N	-0-					19
10	16275	X	14295	-0-	-1980	-0-	63	1	14232	3	N	-0-					19

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

05	51522	X	42225	-0-	-9297	-0-	169	1	1	2	N	-0-					-0-
							42055	3									
06	48240	X	39569	-0-	-8671	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							39407	3									
07	47492	X	39443	-0-	-8049	-0-	164	1	39279	3	N	-0-					-0-
08	45012	X	38140	-0-	-6872	-0-	183	1	82	2	N	-0-					-0-
							37875	3									
09	42390	X	35496	-0-	-6894	-0-	140	1	22	2	N	-0-					-0-
							35334	3									
10	42222	X	35549	-0-	-6673	-0-	141	1	4	2	N	-0-					-0-
							35404	3									

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
05	45043	X	36945	-0-	-8098	-0-	832	1	36113	3	N	-0-					-0-
06	41400	X	34267	-0-	-7133	-0-	758	1	33509	3	N	-0-					-0-
07	41044	X	34296	-0-	-6748	-0-	759	1	33537	3	N	-0-					-0-
08	39184	X	33070	-0-	-6114	-0-	747	1	32323	3	N	-0-					-0-
09	36960	X	31239	-0-	-5721	-0-	690	1	30549	3	N	-0-					-0-
10	36952	X	31169	-0-	-5783	-0-	671	1	30498	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108593	X	102237	-0-	-6356	-0-	2418	1	99819	2	N	-0-					-0-
06	105090	X	100579	-0-	-4511	-0-	2508	1	98071	2	N	-0-					-0-
07	108593	X	99856	-0-	-8737	-0-	2539	1	97317	2	N	-0-					-0-
08	107694	X	96823	-0-	-10871	-0-	2353	1	94470	2	N	-0-					-0-
09	100590	X	91645	-0-	-8945	-0-	2207	1	89438	2	N	-0-					-0-
10	103943	X	92405	-0-	-11538	-0-	2324	1	90081	2	N	-0-					-0-

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	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	1363	1	26625	3	N	236	358	1			92
							260	9									
06	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	969	1	24317	3	N	206	180	1			118
							227	9									
07	26257	X	21854	-0-	-4403	-0-	1036	1	20614	3	N	185	178	1			125
							204	9									
08	28241	X	20143	-0-	-8098	-0-	1075	1	18874	3	N	176	177	1			124
							194	9									
09	27330	X	18108	-0-	-9222	-0-	727	1	17214	3	N	152	173	1			103
							167	9									
10	28241	X	17693	-0-	-10548	-0-	750	1	16771	3	N	156	178	1			81
							172	9									

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	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	1618	1	17096	3	N	124					215
							136	9									
06	16980	X	4787	-0-	-12193	-0-	1396	1	3355	3	N	33	174	1			74
							36	9									
07	17546	X	9609	-0-	-7937	-0-	1399	1	8116	3	N	85					159
							94	9									
08	18848	X	9856	-0-	-8992	-0-	1351	1	8427	3	N	71	181	1			49
							78	9									
*09	18240	X	1502	-0-	-16738	-0-	1294	1	142	3	N	60					109
							66	9									
10	18848	X	3784	-0-	-15064	-0-	1361	1	2350	3	N	66					175
							73	9									

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
05	11470	X	9570	-0-	-1900	-0-	213	1	9267	3	N	82					155
							90	9									
06	10380	X	8794	-0-	-1586	-0-	194	1	8582	3	N	16	154	1			17
							18	9									
07	10819	X	9071	-0-	-1748	-0-	200	1	8859	3	N	11					28
							12	9									
08	10850	X	8569	-0-	-2281	-0-	193	1	8351	3	N	23					51
							25	9									
09	10500	X	8966	-0-	-1534	-0-	197	1	8749	3	N	18					69
							20	9									
10	9579	X	8050	-0-	-1529	-0-	172	1	7860	3	N	16					85
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27280	X	23376	-0-	-3904	-0-	747	1	21855	3	N	704	732	1			166
							774	9									
06	25410	X	21622	-0-	-3788	-0-	683	1	20313	3	N	569	555	1			180
							626	9									
07	25544	X	21748	-0-	-3796	-0-	686	1	20439	3	N	566	559	1			187
							623	9									
08	25451	X	20797	-0-	-4654	-0-	671	1	19548	3	N	525	547	1			165
							578	9									
09	23250	X	19686	-0-	-3564	-0-	620	1	18530	3	N	487	539	1			113
							536	9									
10	23374	X	19568	-0-	-3806	-0-	600	1	18437	3	N	483	548	1			48
							531	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23188	X	19584	-0-	-3604	-0-	622	1	18206	3	N	687	738	1			48
							756	9									
06	22440	X	18031	-0-	-4409	-0-	563	1	16763	3	N	641	544	1			145
							705	9									
07	21917	X	18240	-0-	-3677	-0-	566	1	16907	3	N	697	736	1			106
							767	9									
08	21917	X	17610	-0-	-4307	-0-	565	1	16466	3	N	526	552	1			80
							579	9									
09	19860	X	16683	-0-	-3177	-0-	521	1	15565	3	N	543	539	1			84
							597	9									
10	19592	X	16491	-0-	-3101	-0-	503	1	15435	3	N	503	369	1			218
							553	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	19893	-0-	-3016	-0-	652	1	19075	3	N	151	182	1			109
							166	9									
06	20970	X	18495	-0-	-2475	-0-	596	1	17745	3	N	140	190	1			59
							154	9									
07	21018	X	18453	-0-	-2565	-0-	594	1	17708	3	N	137	172	1			24
							151	9									
08	21018	X	17883	-0-	-3135	-0-	589	1	17153	3	N	128					152
							141	9									
09	19770	X	16812	-0-	-2958	-0-	541	1	16141	3	N	118	165	1			105
							130	9									
10	19902	X	16770	-0-	-3132	-0-	525	1	16120	3	N	114	180	1			39
							125	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1564	1	14912	3	N	237	176	1			180
							261	9									
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1566	1	16248	3	N	244	185	1			239
							268	9									
07	21173	X	17892	-0-	-3281	-0-	1593	1	16071	3	N	207	367	1			79
							228	9									
08	21235	X	16392	-0-	-4843	-0-	1518	1	14655	3	N	199	171	1			107
							219	9									
09	20550	X	15874	-0-	-4676	-0-	1495	1	14181	3	N	180	175	1			112
							198	9									
10	18693	X	14889	-0-	-3804	-0-	1483	1	13209	3	N	179	166	1			125
							197	9									

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 #: 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
05	34751	X	26047	-0-	-8704	-0-	847	1	24773	3	N	388	553	1			44
							427	9									
06	30270	X	27685	-0-	-2585	-0-	885	1	26352	3	N	407	370	1			81
							448	9									
07	30039	X	28925	-0-	-1114	-0-	925	1	27600	3	N	364	353	1			92
							400	9									
08	30132	X	26491	-0-	-3641	-0-	869	1	25329	3	N	266	183	1			175
							293	9									
09	29160	X	26694	-0-	-2466	-0-	854	1	25533	3	N	279	347	1			107
							307	9									
10	28923	X	26420	-0-	-2503	-0-	822	1	25251	3	N	315	367	1			55
							347	9									

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

05	37572	X	29537	-0-	-8035	-0-	536	1	29001	3	N	-0-					-0-
06	34350	X	27413	-0-	-6937	-0-	570	1	26843	3	N	-0-					-0-
07	33883	X	27201	-0-	-6682	-0-	601	1	26600	3	N	-0-					-0-
08	31992	X	26137	-0-	-5855	-0-	580	1	25557	3	N	-0-					-0-
09	29760	X	24989	-0-	-4771	-0-	517	1	24472	3	N	-0-					-0-
10	29543	X	28357	-0-	-1186	-0-	574	1	27783	3	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

05	37479	X	29015	-0-	-8464	-0-	527	1	28488	3	N	-0-					-0-
06	34290	X	27098	-0-	-7192	-0-	563	1	26535	3	N	-0-					-0-
07	33604	X	26876	-0-	-6728	-0-	594	1	26282	3	N	-0-					-0-
08	30938	X	25705	-0-	-5233	-0-	570	1	25135	3	N	-0-					-0-
09	28680	X	24424	-0-	-4256	-0-	506	1	23918	3	N	-0-					-0-
10	29016	X	28510	-0-	-506	-0-	577	1	27933	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

05	34379	X	25817	-0-	-8562	-0-	469	1	25348	3	N	-0-					-0-
06	30990	X	23840	-0-	-7150	-0-	496	1	23344	3	N	-0-					-0-
07	30318	X	23458	-0-	-6860	-0-	518	1	22940	3	N	-0-					-0-
08	28427	X	22314	-0-	-6113	-0-	495	1	21819	3	N	-0-					-0-
09	26190	X	21098	-0-	-5092	-0-	437	1	20661	3	N	-0-					-0-
10	25823	X	23339	-0-	-2484	-0-	472	1	22867	3	N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

05	26133	X	20014	-0-	-6119	-0-	363	1	19651	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	18744	-0-	-5406	-0-	390	1	18354	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	18777	-0-	-6178	-0-	415	1	18362	3	N	-0-					-0-
08	22785	X	18168	-0-	-4617	-0-	403	1	17765	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	17617	-0-	-2993	-0-	365	1	17252	3	N	-0-					-0-
10	20026	X	17228	-0-	-2798	-0-	349	1	16879	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

05	77010	X	77010	-0-	-0-	-0-	1821	1	75189	2	N	-0-					-0-
06	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	1824	1	71352	2	N	-0-					-0-
07	73526	X	73526	-0-	-0-	-0-	1870	1	71656	2	N	-0-					-0-
08	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	1757	1	70531	2	N	-0-					-0-
09	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1635	1	66248	2	N	-0-					-0-
*10	67800	X	67800	-0-	-0-	-0-	1705	1	66095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54622	X	46258	-0-	-8364	-0-	840	1	45418	3	N	-0-					-0-
06	52860	X	42876	-0-	-9984	-0-	891	1	41985	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42730	-0-	-11892	-0-	944	1	41786	3	N	-0-					-0-
08	50778	X	41357	-0-	-9421	-0-	918	1	40439	3	N	-0-					-0-
09	46860	X	39388	-0-	-7472	-0-	815	1	38573	3	N	-0-					-0-
10	46252	X	38678	-0-	-7574	-0-	783	1	37895	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8655	-0-	-3063	-0-	661	1	7880	3	N	104	186	1			127
							114	9									
06	11340	X	7024	-0-	-4316	-0-	569	1	6364	3	N	83	175	1			35
							91	9									
07	10447	X	7415	-0-	-3032	-0-	625	1	6695	3	N	86					121
							95	9									
08	9114	X	7109	-0-	-2005	-0-	622	1	6420	3	N	61	150	1			32
							67	9									
*09	8820	X	7830	-0-	-990	-0-	619	1	7100	3	N	101					133
							111	9									
*10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	676	1	9081	3	N	98	168	1			63
							108	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	15912	-0-	-4207	-0-	359	1	15553	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	14250	-0-	-3990	-0-	316	1	13934	3	N	-0-					-0-
07	18042	X	13812	-0-	-4230	-0-	451	1	13361	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	16941	-0-	-264	-0-	564	1	16377	3	N	-0-					-0-
09	15390	X	15073	-0-	-317	-0-	491	1	14582	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	472	1	14415	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404	X	48181	-0-	-10223	-0-	875	1	47306	3	N	-0-					-0-
06	54570	X	43833	-0-	-10737	-0-	911	1	42922	3	N	-0-					-0-
07	56389	X	42554	-0-	-13835	-0-	940	1	41614	3	N	-0-					-0-
08	52948	X	40498	-0-	-12450	-0-	899	1	39599	3	N	-0-					-0-
09	49050	X	38217	-0-	-10833	-0-	791	1	37426	3	N	-0-					-0-
10	48174	X	37353	-0-	-10821	-0-	756	1	36597	3	N	-0-					-0-

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
05	49848	X	42755	-0-	-7093	-0-	1415	1	41329	3	N	10					27
							11	9									
06	46170	X	39679	-0-	-6491	-0-	1290	1	38378	3	N	10					37
							11	9									
07	47027	X	39651	-0-	-7376	-0-	1288	1	38357	3	N	5					42
							6	9									
08	46934	X	36042	-0-	-10892	-0-	1197	1	34835	3	N	9	37	1			14
							10	9									
09	42870	X	34605	-0-	-8265	-0-	1123	1	33481	3	N	1					15
							1	9									
10	42749	X	36264	-0-	-6485	-0-	1144	1	35120	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61070	X	49420	-0-	-11650	-0-	897	1	48523	3	N	-0-					-0-
06	56610	X	47774	-0-	-8836	-0-	993	1	46781	3	N	-0-					-0-
07	57288	X	47059	-0-	-10229	-0-	1040	1	46019	3	N	-0-					-0-
08	53816	X	45264	-0-	-8552	-0-	1004	1	44260	3	N	-0-					-0-
09	49620	X	43430	-0-	-6190	-0-	899	1	42531	3	N	-0-					-0-
10	49414	X	42385	-0-	-7029	-0-	858	1	41527	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28644	X	27219	-0-	-1425	-0-	613	1	26606	3	N	-0-					-0-
06	27870	X	25659	-0-	-2211	-0-	568	1	25091	3	N	-0-					-0-
07	28799	X	26071	-0-	-2728	-0-	578	1	25493	3	N	-0-					-0-
08	28799	X	26450	-0-	-2349	-0-	597	1	25853	3	N	-0-					-0-
09	26700	X	24924	-0-	-1776	-0-	550	1	24374	3	N	-0-					-0-
10	27218	X	25217	-0-	-2001	-0-	543	1	24674	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2036	-0-	-3141	-0-	1493	1	200	3	N	312	355	1			71
							343	9									
06	11340	X	1726	-0-	-9614	-0-	1440	1	286	9	N	260	184	1			147
07	11718	X	1749	-0-	-9969	-0-	1488	1	261	9	N	237	181	1			203
08	11718	X	1931	-0-	-9787	-0-	1439	1	141	3	N	319	371	1			151
							351	9									
*09	2100	X	1571	-0-	-529	-0-	1396	1	12	3	N	148	170	1			129
							163	9									
10	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	1488	1	193	9	N	175	187	1			117

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	658	1	28683	3	N	48	172	1			29
							53	9									
06	36330	X	27174	-0-	-9156	-0-	599	1	26575	3	N	-0-					29
07	37541	X	26528	-0-	-11013	-0-	585	1	25943	3	N	-0-					29
08	37541	X	25181	-0-	-12360	-0-	567	1	24614	3	N	-0-					29
09	31050	X	22984	-0-	-8066	-0-	505	1	22479	3	N	-0-					29
10	29388	X	23680	-0-	-5708	-0-	747	1	22933	3	N	-0-					29

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
05	65565	X	56122	-0-	-9443	-0-	1019	1	55103	3	N	-0-					-0-
06	61410	X	52337	-0-	-9073	-0-	1088	1	51249	3	N	-0-					-0-
07	61039	X	52079	-0-	-8960	-0-	1151	1	50928	3	N	-0-					-0-
08	58156	X	50349	-0-	-7807	-0-	1117	1	49232	3	N	-0-					-0-
09	56190	X	48272	-0-	-7918	-0-	999	1	47273	3	N	-0-					-0-
10	56110	X	47463	-0-	-8647	-0-	961	1	46502	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	29234	-0-	-5610	-0-	962	1	28118	3	N	140	177	1			131
							154	9									
06	32340	X	27163	-0-	-5177	-0-	879	1	26154	3	N	118	166	1			83
							130	9									
07	33418	X	26599	-0-	-6819	-0-	860	1	25664	3	Y	68	71	1			80
							75	9									
08	31899	X	25620	-0-	-6279	-0-	846	1	24653	3	Y	110	182	1			8
							121	9									
09	29220	X	7107	-0-	-22113	-0-	229	1	6845	3	Y	30					38
							33	9									
10	29233	X	15	-0-	-29218	-0-	15	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	25141	-0-	-6572	-0-	824	1	24110	3	N	188	162	1			126
							207	9									
06	26730	X	23011	-0-	-3719	-0-	742	1	22092	3	N	161	176	1			111
							177	9									
07	27621	X	24431	-0-	-3190	-0-	788	1	23518	3	N	114	175	1			50
							125	9									
08	25823	X	21900	-0-	-3923	-0-	857	1	20896	3	N	134	174	1			10
							147	9									
09	24960	X	17785	-0-	-7175	-0-	1117	1	16632	3	N	33					43
							36	9									
10	25141	X	3996	-0-	-21145	-0-	680	1	3206	3	N	100	98	1			45
							110	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	983	1	3433	3	N	71					98
							78	9									
06	5460	X	4286	-0-	-1174	-0-	1060	1	3170	3	N	51	130	1			19
							56	9									
07	5642	X	4468	-0-	-1174	-0-	957	1	3471	3	N	36					55
							40	9									
08	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	886	1	3489	3	N	36					91
							40	9									
09	4410	X	1355	-0-	-3055	-0-	774	1	553	3	N	25					116
							28	9									
*10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	1025	1	5487	3	N	31					147
							34	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	5227	-0-	-3391	-0-	835	1	4392	3	N	-0-					78
06	8340	X	5281	-0-	-3059	-0-	663	1	4618	3	N	-0-					78
07	6479	X	3537	-0-	-2942	-0-	800	1	2709	3	N	25					103
							28	9									
08	5239	X	3307	-0-	-1932	-0-	866	1	2415	3	N	24					127
							26	9									
09	5280	X	3051	-0-	-2229	-0-	785	1	2226	3	N	36					163
							40	9									
10	5456	X	4265	-0-	-1191	-0-	799	1	3438	3	N	25					188
							28	9									

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
05	24149	X	20316	-0-	-3833	-0-	656	1	19200	3	N	418	344	1			155
							460	9									
06	23370	X	18794	-0-	-4576	-0-	595	1	17726	3	N	430	542	1			43
							473	9									
07	22785	X	18737	-0-	-4048	-0-	593	1	17691	3	N	412	370	1			85
							453	9									
08	22351	X	18043	-0-	-4308	-0-	586	1	17061	3	N	360	374	1			71
							396	9									
09	20730	X	17058	-0-	-3672	-0-	540	1	16133	3	N	350	360	1			61
							385	9									
10	20305	X	17040	-0-	-3265	-0-	525	1	16127	3	N	353	363	1			51
							388	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	17413	-0-	-2985	-0-	383	1	16704	3	N	296	368	1			150
							326	9									
06	19740	X	16561	-0-	-3179	-0-	358	1	15911	3	N	265	362	1			53
							292	9									
07	20398	X	19112	-0-	-1286	-0-	414	1	18360	3	N	307	293	1			67
							338	9									
08	18724	X	13982	-0-	-4742	-0-	360	1	13357	3	N	241	182	1			126
							265	9									
09	18120	X	12488	-0-	-5632	-0-	313	1	11949	3	N	205	169	1			162
							226	9									
10	19127	X	16300	-0-	-2827	-0-	341	1	15557	3	N	365	494	1			33
							402	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27745	X	18476	-0-	-9269	-0-	405	1	17666	3	N	368	511	1			93
							405	9									
06	24000	X	14119	-0-	-9881	-0-	305	1	13535	3	N	254	179	1			168
							279	9									
07	21266	X	13804	-0-	-7462	-0-	299	1	13256	3	N	226	180	1			214
							249	9									
08	19654	X	15184	-0-	-4470	-0-	341	1	14831	3	N	11	176	1			49
							12	9									
09	19020	X	12843	-0-	-6177	-0-	272	1	12153	3	N	380	329	1			100
							418	9									
10	18476	X	13780	-0-	-4696	-0-	295	1	13485	3	N	-0-					99

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46841	X	4054	-0-	-42787	-0-	111	1	3921	3	N	20					120
							22	9									
06	41070	X	19222	-0-	-21848	-0-	509	1	18484	3	N	208	140	1			188
							229	9									
07	39370	X	22383	-0-	-16987	-0-	767	1	21393	3	N	203	356	1			35
							223	9									
08	34565	X	23030	-0-	-11535	-0-	1070	1	21960	3	N	-0-					35
09	29190	X	17035	-0-	-12155	-0-	855	1	16177	3	N	3					38
							3	9									
10	22382	X	15459	-0-	-6923	-0-	554	1	14905	3	N	-0-					38

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37603	X	3202	-0-	-34401	-0-	88	1	3095	3	N	17	160	1			24
							19	9									
06	34080	X	18002	-0-	-16078	-0-	481	1	17463	3	N	53					77
							58	9									
07	30566	X	18169	-0-	-12397	-0-	660	1	17423	3	N	78	107	1			48
							86	9									
08	28892	X	20360	-0-	-8532	-0-	931	1	19343	3	N	78					126
							86	9									
09	27660	X	19153	-0-	-8507	-0-	871	1	18202	3	N	73	174	1			25
							80	9									
10	18600	X	18014	-0-	-586	-0-	579	1	17393	3	N	38					63
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	19619	-0-	-5181	-0-	360	1	18863	3	N	360	357	1			130
							396	9									
06	20100	X	17273	-0-	-2827	-0-	309	1	16656	3	N	280	179	1			231
							308	9									
07	20491	X	11829	-0-	-8662	-0-	213	1	11415	3	N	183	340	1			74
							201	9									
08	20460	X	15096	-0-	-5364	-0-	274	1	14452	3	N	336	160	1			250
							370	9									
09	18990	X	12740	-0-	-6250	-0-	228	1	12363	3	N	135	173	1			212
							149	9									
10	19623	X	12906	-0-	-6717	-0-	221	1	12283	3	N	365	513	1			64
							402	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	536	1	15687	3	N	105	173	1			32
							116	9									
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	505	1	15029	3	N	129	128	1			33
							142	9									
07	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	549	1	16393	3	N	123					156
							135	9									
08	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	509	1	14835	3	N	18	172	1			2
							20	9									
09	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	438	1	13074	3	N	86	86	1			2
							95	9									
*10	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	513	1	15739	3	N	-0-					2

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 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
05	19747	X	9464	-0-	-10283	-0-	776	1	8612	3	N	69					198
							76	9									
06	17010	X	14914	-0-	-2096	-0-	952	1	13883	3	N	72	116	1			154
							79	9									
07	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	1116	1	16840	3	N	73					227
							80	9									
08	16647	X	10162	-0-	-6485	-0-	840	1	9272	3	N	45	133	1			139
							50	9									
09	16110	X	3521	-0-	-12589	-0-	546	1	2956	3	N	17					156
							19	9									
10	18042	X	10775	-0-	-7267	-0-	782	1	9939	3	N	49					205
							54	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24552	X	21596	-0-	-2956	-0-	1276	1	20221	3	N	90	163	1			114
							99	9									
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	530	1	1421	3	N	13	63	1			64
							14	9									
07	19189	X	1636	-0-	-17553	-0-	563	1	1065	3	N	7					71
							8	9									
08	21607	X	8741	-0-	-12866	-0-	964	1	7675	3	N	93					164
							102	9									
09	20910	X	9904	-0-	-11006	-0-	955	1	8871	3	N	71	154	1			81
							78	9									
10	21607	X	8670	-0-	-12937	-0-	800	1	7791	3	N	72					153
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39308	X	21695	-0-	-17613	-0-	1125	1	20531	3	N	35					162
							39	9									
06	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	1136	1	19896	3	N	40	123	1			79
							44	9									
07	26040	X	17353	-0-	-8687	-0-	958	1	16343	3	N	47					126
							52	9									
08	26040	X	17947	-0-	-8093	-0-	849	1	17067	3	N	28					154
							31	9									
09	22920	X	16744	-0-	-6176	-0-	866	1	15866	3	N	11					165
							12	9									
10	21793	X	16116	-0-	-5677	-0-	973	1	15129	3	N	13					178
							14	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50654	X	10312	-0-	-40342	-0-	1198	1	9094	3	N	18					210
							20	9									
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1197	1	9716	3	N	23	178	1			55
							25	9									
07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1256	1	10640	3	N	22					77
							24	9									
08	11811	X	11427	-0-	-384	-0-	1247	1	10134	3	N	42					119
							46	9									
09	11430	X	10712	-0-	-718	-0-	1189	1	9512	3	N	10					129
							11	9									
10	11935	X	10058	-0-	-1877	-0-	1174	1	8877	3	N	6					135
							7	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56048	X	23547	-0-	-32501	-0-	768	1	22462	3	N	288	188	1			165
							317	9									
06	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	701	1	20850	3	N	208	331	1			42
							229	9									
07	24924	X	20476	-0-	-4448	-0-	659	1	19648	3	N	154	165	1			31
							169	9									
08	24769	X	19923	-0-	-4846	-0-	655	1	19066	3	N	184	183	1			32
							202	9									
09	23700	X	18821	-0-	-4879	-0-	603	1	18019	3	N	181	178	1			35
							199	9									
10	23560	X	18989	-0-	-4571	-0-	592	1	18192	3	N	186	165	1			56
							205	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57381	X	21319	-0-	-36062	-0-	692	1	20214	3	N	375	375	1			180
							413	9									
06	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	638	1	18993	3	N	309	367	1			122
							340	9									
07	23932	X	19714	-0-	-4218	-0-	629	1	18756	3	N	299	369	1			52
							329	9									
08	22971	X	18616	-0-	-4355	-0-	608	1	17711	3	N	270	175	1			147
							297	9									
09	21330	X	17317	-0-	-4013	-0-	553	1	16514	3	N	227	337	1			37
							250	9									
10	21328	X	17389	-0-	-3939	-0-	539	1	16560	3	N	264	173	1			128
							290	9									

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 #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65503	X	25982	-0-	-39521	-0-	834	1	24392	3	N	687	723	1			101
							756	9									
06	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	753	1	22448	3	N	592	638	1			55
							651	9									
07	28799	X	23726	-0-	-5073	-0-	749	1	22343	3	N	576	545	1			86
							634	9									
08	27776	X	22593	-0-	-5183	-0-	731	1	21291	3	N	519	544	1			61
							571	9									
09	25890	X	21214	-0-	-4676	-0-	670	1	20009	3	N	486	489	1			58
							535	9									
10	25978	X	21589	-0-	-4389	-0-	664	1	20399	3	N	478	499	1			37
							526	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	10984	-0-	-20419	-0-	1118	1	9528	3	N	307	349	1			113
							338	9									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1182	1	9288	3	N	237	178	1			172
							261	9									
07	12090	X	10478	-0-	-1612	-0-	1201	1	9017	3	N	236	365	1			43
							260	9									
08	12090	X	9723	-0-	-2367	-0-	1185	1	8337	3	N	183	175	1			51
							201	9									
09	11700	X	9084	-0-	-2616	-0-	681	1	8190	3	N	194	174	1			71
							213	9									
10	11098	X	8911	-0-	-2187	-0-	275	1	8454	3	N	165	175	1			61
							182	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36115	X	7593	-0-	-28522	-0-	1043	1	6349	3	N	183	167	1			208
							201	9									
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	976	1	4710	3	N	145	181	1			172
							160	9									
07	9951	X	6676	-0-	-3275	-0-	1022	1	5487	3	N	152	183	1			141
							167	9									
08	9951	X	5705	-0-	-4246	-0-	1003	1	4558	3	N	131	180	1			92
							144	9									
09	8280	X	5186	-0-	-3094	-0-	961	1	4067	3	N	144	163	1			73
							158	9									
10	7595	X	4735	-0-	-2860	-0-	979	1	3633	3	N	112	162	1			23
							123	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33976	X	12771	-0-	-21205	-0-	1154	1	11124	3	N	448	543	1			126
							493	9									
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1084	1	9503	3	N	338	346	1			118
							372	9									
07	11625	X	9647	-0-	-1978	-0-	347	1	8983	3	N	288	355	1			51
							317	9									
08	12772	X	8374	-0-	-4398	-0-	182	1	7906	3	N	260	126	1			185
							286	9									
*09	12360	X	7379	-0-	-4981	-0-	157	1	6973	3	N	226	177	1			234
							249	9									
10	12772	X	6635	-0-	-6137	-0-	138	1	6304	3	N	175	306	1			103
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71951	X	25167	-0-	-46784	-0-	564	1	24603	3	N	-0-					40
06	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	1					41
							1	9									
07	34968	X	23162	-0-	-11806	-0-	511	1	22651	3	N	-0-					41
08	28768	X	21891	-0-	-6877	-0-	493	1	21398	3	N	-0-					41
09	24540	X	20606	-0-	-3934	-0-	453	1	20153	3	N	-0-					41
10	25172	X	20560	-0-	-4612	-0-	649	1	19911	3	N	-0-					41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	9017	-0-	-5615	-0-	1162	1	7732	3	N	112	172	1			30
							123	9									
06	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	1550	1	20307	3	N	207	161	1			76
							228	9									
07	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	1558	1	21466	3	N	145	179	1			42
							160	9									
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	1245	1	14335	3	N	79					121
							87	9									
09	24520	X	24520	-0-	-0-	-0-	1635	1	22833	3	N	47	166	1			2
							52	9									
10	14632	X	12483	-0-	-2149	-0-	1314	1	11169	3	N	-0-					2

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76136	X	1094	-0-	-75042	-0-	1061	1	33	2	N	-0-					-0-
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	694	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	19220	-0-	-6169	-0-	1208	1	18012	2	N	-0-					-0-
08	19778	X	12081	-0-	-7697	-0-	1353	1	10728	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	1224	-0-	-7416	-0-	874	1	350	2	N	-0-					-0-
10	19220	X	14009	-0-	-5211	-0-	1021	1	12988	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79143	X	39479	-0-	-39664	-0-	1386	1	38093	2	N	-0-					-0-
06	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	1140	1	32481	2	N	-0-					-0-
07	42253	X	32927	-0-	-9326	-0-	1385	1	31542	2	N	-0-					-0-
08	39742	X	33840	-0-	-5902	-0-	1297	1	32543	2	N	-0-					-0-
09	38460	X	30447	-0-	-8013	-0-	1316	1	29131	2	N	-0-					-0-
10	39494	X	13938	-0-	-25556	-0-	1189	1	12749	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78833	X	36018	-0-	-42815	-0-	1187	1	34731	3	N	91	158	1			16
							100	9									
06	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	1067	1	31755	3	N	98	42	1			72
							108	9									
07	40982	X	32925	-0-	-8057	-0-	1407	1	31449	3	N	63					135
							69	9									
08	38750	X	31549	-0-	-7201	-0-	1382	1	30112	3	N	50	163	1			22
							55	9									
09	35550	X	29537	-0-	-6013	-0-	957	1	28576	3	N	4					26
							4	9									
10	36022	X	30636	-0-	-5386	-0-	961	1	29521	3	N	140	153	1			13
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41788	X	12819	-0-	-28969	-0-	282	1	12281	3	N	233	356	1			66
							256	9									
06	40440	X	13723	-0-	-26717	-0-	296	1	13165	3	N	238	179	1			125
							262	9									
07	18476	X	13287	-0-	-5189	-0-	289	1	12830	3	N	153	187	1			91
							168	9									
08	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	278	1	12060	3	N	201	174	1			118
							221	9									
09	14010	X	10357	-0-	-3653	-0-	224	1	9940	3	N	175	164	1			129
							193	9									
10	14167	X	10257	-0-	-3910	-0-	215	1	9810	3	N	211	174	1			166
							232	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89807	X	13472	-0-	-76335	-0-	444	1	12983	3	N	41	142	1			11
							45	9									
06	86910	X	32549	-0-	-54361	-0-	1056	1	31450	3	N	39					50
							43	9									
07	62124	X	36439	-0-	-25685	-0-	1179	1	35162	3	N	89					139
							98	9									
08	53909	X	8992	-0-	-44917	-0-	297	1	8665	3	N	27					166
							30	9									
09	46380	X	18791	-0-	-27589	-0-	608	1	18147	3	N	33					199
							36	9									
*10	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	1191	1	36607	3	N	56	166	1			89
							62	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39804	X	22154	-0-	-17650	-0-	488	1	21296	3	N	336	340	1			214
							370	9									
06	38520	X	21416	-0-	-17104	-0-	464	1	20645	3	N	279	357	1			136
							307	9									
07	21979	X	19618	-0-	-2361	-0-	425	1	18903	3	N	264	332	1			68
							290	9									
08	22165	X	19243	-0-	-2922	-0-	427	1	18598	3	N	198	182	1			84
							218	9									
*09	21450	X	18279	-0-	-3171	-0-	397	1	17681	3	N	183	154	1			113
							201	9									
10	22165	X	18418	-0-	-3747	-0-	388	1	17798	3	N	211	172	1			152
							232	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51894	X	18399	-0-	-33495	-0-	404	1	17590	3	N	368	361	1			146
							405	9									
06	50220	X	15576	-0-	-34644	-0-	335	1	14876	3	N	332	264	1			214
							365	9									
07	23963	X	15539	-0-	-8424	-0-	335	1	14854	3	N	318	371	1			161
							350	9									
08	21483	X	14712	-0-	-6771	-0-	325	1	14121	3	N	242	353	1			50
							266	9									
09	19020	X	13562	-0-	-5458	-0-	294	1	13099	3	N	154	179	1			25
							169	9									
10	18414	X	14247	-0-	-4167	-0-	302	1	13760	3	N	168	166	1			27
							185	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 #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52359	X	20893	-0-	-31466	-0-	460	1	20029	3	N	367	361	1			143
							404	9									
06	50670	X	18465	-0-	-32205	-0-	399	1	17710	3	N	324	367	1			100
							356	9									
07	26722	X	16879	-0-	-9843	-0-	367	1	16267	3	N	223	186	1			137
							245	9									
08	24304	X	16428	-0-	-7876	-0-	365	1	15863	3	N	182	170	1			149
							200	9									
09	21930	X	16004	-0-	-5926	-0-	348	1	15440	3	N	196	158	1			187
							216	9									
10	20894	X	15390	-0-	-5504	-0-	321	1	14688	3	N	346	377	1			156
							381	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	2765	1	17325	3	N	266	341	1			66
							293	9									
06	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	2472	1	13937	3	N	214	180	1			100
							235	9									
07	0	W	12865	-0-	12865	12865	2422	1	10299	3	N	131	176	1			55
							144	9									
08	0	W	9115	-0-	9115	21980	2037	1	7039	3	N	35					90
							39	9									
09	33477	X	11497	-0-	-21980	-0-	2191	1	9187	3	N	108	178	1			20
							119	9									
*10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	2573	1	12483	3	N	178	179	1			19
							196	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133827	X	19048	-0-	-114779	-0-	626	1	18313	3	N	99					203
							109	9									
06	129510	X	23928	-0-	-105582	-0-	774	1	23078	3	N	69	169	1			103
							76	9									
07	30101	X	26416	-0-	-3685	-0-	853	1	25464	3	N	90	52	1			141
							99	9									
08	0	W	25743	-0-	25743	25743	850	1	24781	3	N	102	181	1			62
							112	9									
09	0	W	25316	-0-	25316	51059	818	1	24444	3	N	49					111
							54	9									
10	0	W	20821	-0-	20821	71880	653	1	20092	3	N	69					180
							76	9									

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119877	X	44945	-0-	-74932	-0-	1481	1	43332	3	N	120	157	1			30
							132	9									
06	116010	X	41004	-0-	-75006	-0-	1328	1	39562	3	N	104					134
							114	9									
07	53568	X	39929	-0-	-13639	-0-	1291	1	38533	3	N	95	133	1			96
							105	9									
08	48081	X	38178	-0-	-9903	-0-	1263	1	36814	3	N	92					188
							101	9									
09	43500	X	35732	-0-	-7768	-0-	1155	1	34498	3	N	72	161	1			99
							79	9									
10	44950	X	36078	-0-	-8872	-0-	1134	1	34855	3	N	81					180
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45601	X	20419	-0-	-25182	-0-	445	1	19432	3	N	493	472	1			175
							542	9									
06	44130	X	16261	-0-	-27869	-0-	346	1	15414	3	N	455	540	1			90
							501	9									
07	20801	X	18545	-0-	-2256	-0-	398	1	17686	3	N	419	361	1			148
							461	9									
08	20801	X	17311	-0-	-3490	-0-	380	1	16554	3	N	343	334	1			157
							377	9									
09	19860	X	16800	-0-	-3060	-0-	359	1	15993	3	N	407	518	1			46
							448	9									
10	20522	X	16449	-0-	-4073	-0-	345	1	15775	3	N	299	183	1			162
							329	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385	X	22603	-0-	-18782	-0-	748	1	21855	3	N	-0-					-0-
06	40050	X	21476	-0-	-18574	-0-	698	1	20778	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	21359	-0-	-620	-0-	694	1	20665	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	21132	-0-	-1467	-0-	702	1	20430	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	19823	-0-	-2047	-0-	643	1	19180	3	N	-0-					-0-
10	22599	X	20271	-0-	-2328	-0-	637	1	19529	3	N	95					95
							105	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 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
05	56141	X	24250	-0-	-31891	-0-	802	1	23448	3	N	-0-					-0-
06	54330	X	22948	-0-	-31382	-0-	747	1	22201	3	N	-0-					-0-
07	28086	X	22976	-0-	-5110	-0-	746	1	22230	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	23477	-0-	-3648	-0-	780	1	22697	3	N	-0-					-0-
09	25050	X	22095	-0-	-2955	-0-	716	1	21379	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	22367	-0-	-1875	-0-	702	1	21558	3	N	97					97
							107	9									

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88009	X	34988	-0-	-53021	-0-	1158	1	33794	3	N	33					223
							36	9									
06	85170	X	31757	-0-	-53413	-0-	1033	1	30724	3	N	-0-	188	1			35
07	39835	X	34494	-0-	-5341	-0-	1121	1	33372	3	N	1					36
							1	9									
08	37975	X	31592	-0-	-6383	-0-	1050	1	30542	3	N	-0-					36
09	35250	X	31894	-0-	-3356	-0-	1035	1	30851	3	N	7					43
							8	9									
10	34999	X	32609	-0-	-2390	-0-	1027	1	31523	3	N	54					97
							59	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35836	X	25772	-0-	-10064	-0-	853	1	24919	3	N	-0-					56
06	34680	X	24363	-0-	-10317	-0-	792	1	23571	3	N	-0-					56
07	27094	X	24263	-0-	-2831	-0-	787	1	23476	3	N	-0-					56
08	26567	X	23061	-0-	-3506	-0-	765	1	22274	3	N	20					76
							22	9									
09	25110	X	22029	-0-	-3081	-0-	714	1	21313	3	N	2					78
							2	9									
10	25761	X	22537	-0-	-3224	-0-	711	1	21826	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	68634	X	34706	-0-	-33928	-0-	1149	1	33557	3	N	-0-			-0-
06	66420	X	32616	-0-	-33804	-0-	1061	1	31555	3	N	-0-			-0-
07	38626	X	32340	-0-	-6286	-0-	1051	1	31289	3	N	-0-			-0-
08	37138	X	31214	-0-	-5924	-0-	1037	1	30177	3	N	-0-			-0-
09	33810	X	28979	-0-	-4831	-0-	940	1	28039	3	N	-0-			-0-
10	34720	X	29583	-0-	-5137	-0-	934	1	28649	3	N	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

05	79887	X	36649	-0-	-43238	-0-	1213	1	35436	3	N	-0-			-0-
06	77310	X	33901	-0-	-43409	-0-	1103	1	32795	3	N	3			3
							3	9							
07	42470	X	34064	-0-	-8406	-0-	1106	1	32956	3	N	2			5
							2	9							
08	40641	X	32779	-0-	-7862	-0-	1089	1	31684	3	N	5			10
							6	9							
09	36120	X	31106	-0-	-5014	-0-	1009	1	30094	3	N	3			13
							3	9							
10	36642	X	31137	-0-	-5505	-0-	982	1	30149	3	N	5			18
							6	9							

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

05	81809	X	36483	-0-	-45326	-0-	1208	1	35275	3	N	-0-			-0-
06	79170	X	33964	-0-	-45206	-0-	1105	1	32859	3	N	-0-			-0-
07	40610	X	34144	-0-	-6466	-0-	1110	1	33034	3	N	-0-			-0-
08	38750	X	32993	-0-	-5757	-0-	1097	1	31893	3	N	3			3
							3	9							
09	36840	X	31302	-0-	-5538	-0-	1015	1	30283	3	N	4			7
							4	9							
10	36487	X	31309	-0-	-5178	-0-	988	1	30320	3	N	1			8
							1	9							

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

05	50685	X	26665	-0-	-24020	-0-	600	1	26065	3	N	-0-			-0-
06	49050	X	24845	-0-	-24205	-0-	550	1	24295	3	N	-0-			-0-
07	29481	X	25261	-0-	-4220	-0-	559	1	24702	3	N	-0-			-0-
08	28861	X	24235	-0-	-4626	-0-	547	1	23688	3	N	-0-			-0-
09	25800	X	22392	-0-	-3408	-0-	494	1	21898	3	N	-0-			-0-
10	26660	X	22594	-0-	-4066	-0-	486	1	22108	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

05	47523	X	23379	-0-	-24144	-0-	526	1	22853	3	N	-0-			-0-
06	45990	X	22266	-0-	-23724	-0-	493	1	21773	3	N	-0-			-0-
07	25885	X	23192	-0-	-2693	-0-	514	1	22678	3	N	-0-			-0-
08	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	592	1	25634	3	N	-0-			-0-
09	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	516	1	22904	3	N	-0-			-0-
*10	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	533	1	24248	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73222	X	36194	-0-	-37028	-0-	1199	1	34995	3	N	-0-					125
06	70860	X	31906	-0-	-38954	-0-	1038	1	30868	3	Y	-0-	125	1			-0-
07	43679	X	31626	-0-	-12053	-0-	1028	1	30591	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	41664	X	32714	-0-	-8950	-0-	1087	1	31627	3	Y	-0-					-0-
09	37140	X	28772	-0-	-8368	-0-	933	1	27839	3	Y	-0-					-0-
10	36208	X	27765	-0-	-8443	-0-	876	1	26889	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

05	45415	X	27183	-0-	-18232	-0-	612	1	26571	3	N	-0-					-0-
06	43950	X	25556	-0-	-18394	-0-	565	1	24991	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	26506	-0-	-2479	-0-	863	1	25643	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	25347	-0-	-3638	-0-	572	1	24775	3	N	-0-					-0-
09	27270	X	25118	-0-	-2152	-0-	554	1	24564	3	N	-0-					-0-
10	27187	X	25589	-0-	-1598	-0-	810	1	24779	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

05	113863	X	57379	-0-	-56484	-0-	1887	1	55181	3	N	283	218	1			212
							311	9									
06	110190	X	51926	-0-	-58264	-0-	1679	1	49984	3	N	239	332	1			119
							263	9									
07	74896	X	49759	-0-	-25137	-0-	1607	1	47931	3	N	201	164	1			156
							221	9									
08	69626	X	51271	-0-	-18355	-0-	1693	1	49330	3	N	225	345	1			36
							248	9									
09	61080	X	43043	-0-	-18037	-0-	1388	1	41446	3	N	190	169	1			57
							209	9									
10	57381	X	43790	-0-	-13591	-0-	1372	1	42179	3	N	217	180	1			94
							239	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

05	74152	X	7290	-0-	-66862	-0-	240	1	7018	3	N	29					198
							32	9									
06	71760	X	14216	-0-	-57544	-0-	461	1	13737	3	N	16	81	1			133
							18	9									
07	74152	X	17185	-0-	-56967	-0-	556	1	16588	3	N	37					170
							41	9									
08	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	605	1	17618	3	N	38					208
							42	9									
09	27780	X	10354	-0-	-17426	-0-	335	1	10002	3	N	15					223
							17	9									
10	0	W	22480	-0-	22480	22480	707	1	21728	3	N	41					264
							45	9									

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

05	32581	X	18618	-0-	-13963	-0-	411	1	17904	3	N	275	366	1			107
							303	9									
06	31530	X	16687	-0-	-14843	-0-	362	1	16060	3	N	241	171	1			177
							265	9									
07	32581	X	14511	-0-	-18070	-0-	316	1	13989	3	N	187	162	1			202
							206	9									
08	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	374	1	16268	3	N	200	351	1			51
							220	9									
09	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	321	1	14301	3	N	188	167	1			72
							207	9									
10	18631	X	14702	-0-	-3929	-0-	309	1	14119	3	N	249	165	1			156
							274	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37944	X	20432	-0-	-17512	-0-	449	1	19595	3	N	353	511	1			48
							388	9									
06	36720	X	18173	-0-	-18547	-0-	393	1	17462	3	N	289	177	1			160
							318	9									
07	37944	X	18270	-0-	-19674	-0-	395	1	17504	3	N	337	347	1			150
							371	9									
08	23467	X	16904	-0-	-6563	-0-	375	1	16308	3	N	201	171	1			180
							221	9									
09	21540	X	14411	-0-	-7129	-0-	311	1	13871	3	N	208	351	1			37
							229	9									
10	20429	X	14579	-0-	-5850	-0-	307	1	13999	3	N	248	165	1			120
							273	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59400	X	35642	-0-	-23758	-0-	1120	1	33308	3	N	1104	896	1			208
							1214	9									
07	61380	X	57782	-0-	-3598	-0-	1820	1	54220	3	N	1584	1596	1			196
							1742	9									
08	61380	X	33721	-0-	-27659	-0-	1089	1	31697	3	N	850	1006	1			40
							935	9									
09	59400	X	24441	-0-	-34959	-0-	766	1	22871	3	N	731	545	1			226
							804	9									
10	61380	X	36236	-0-	-25144	-0-	1115	1	34216	3	N	823	901	1			148
							905	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

05	0	W	91407	-0-	91407	174334	1081	1	90326	3	N	-0-					-0-
06	0	W	71193	-0-	71193	245527	888	1	70305	3	N	-0-					-0-
07	311981	X	66454	-0-	-245527	-0-	845	1	65609	3	N	-0-					-0-
08	146289	X	61099	-0-	-85190	-0-	743	1	60356	3	N	-0-					-0-
09	88470	X	54244	-0-	-34226	-0-	1307	1	52937	3	N	-0-					-0-
10	91419	X	49681	-0-	-41738	-0-	625	1	49056	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

05	121117	X	73155	-0-	-47962	-0-	1730	1	71425	3	N	-0-					-0-
06	117210	X	62984	-0-	-54226	-0-	1570	1	61414	3	N	-0-					-0-
07	121117	X	57402	-0-	-63715	-0-	1460	1	55942	3	N	-0-					-0-
08	121117	X	53741	-0-	-67376	-0-	1306	1	52435	3	N	-0-					-0-
09	84240	X	48618	-0-	-35622	-0-	1171	1	47447	3	N	-0-					-0-
10	73160	X	45717	-0-	-27443	-0-	1150	1	44567	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

05	0	W	69210	-0-	69210	219680	1637	1	67573	3	N	-0-					-0-
06	0	W	58554	-0-	58554	278234	1460	1	57094	3	N	-0-					-0-
07	332283	X	54049	-0-	-278234	-0-	1374	1	52675	3	N	-0-					-0-
08	83266	X	49753	-0-	-33513	-0-	1209	1	48544	3	N	-0-					-0-
09	80580	X	44722	-0-	-35858	-0-	1077	1	43645	3	N	-0-					-0-
10	69223	X	42302	-0-	-26921	-0-	1064	1	41238	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	70574	-0-	70574	222850	1669	1	68905	3	N	-0-					-0-
06	0	W	60832	-0-	60832	283682	1517	1	59315	3	N	-0-					-0-
07	339983	X	56301	-0-	-283682	-0-	1432	1	54869	3	N	-0-					-0-
08	83793	X	52094	-0-	-31699	-0-	1266	1	50828	3	N	-0-					-0-
09	81090	X	46931	-0-	-34159	-0-	1130	1	45801	3	N	-0-					-0-
10	70587	X	43866	-0-	-26721	-0-	1103	1	42763	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41850	X	21069	-0-	-20781	-0-	1510	1	19393	3	N	151	176	1			76
							166	9									
06	40500	X	14833	-0-	-25667	-0-	1020	1	13708	3	N	95					171
							105	9									
07	41850	X	19175	-0-	-22675	-0-	1488	1	17559	3	N	116	175	1			112
							128	9									
08	25978	X	9233	-0-	-16745	-0-	1145	1	8030	3	N	53	151	1			14
							58	9									
*09	25140	X	77	-0-	-25063	-0-	58	1	19	9	N	17					31
10	21080	X	20666	-0-	-414	-0-	1516	1	18986	3	N	149	162	1			18
							164	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	43850	-0-	43850	43850	2255	1	40311	3	N	1167	1032	1			135
							1284	9									
09	0	W	37593	-0-	37593	81443	1895	1	35118	3	N	527	518	1			144
							580	9									
10	0	W	26274	-0-	26274	107717	1033	1	24948	3	N	266	350	1			60
							293	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	88362	-0-	88362	274242	2090	1	86272	3	N	-0-					-0-
06	349645	X	75403	-0-	-274242	-0-	1880	1	73523	3	N	-0-					-0-
07	139500	X	69883	-0-	-69617	-0-	1777	1	68106	3	N	-0-					-0-
08	104873	X	64207	-0-	-40666	-0-	1560	1	62647	3	N	-0-					-0-
09	101490	X	58139	-0-	-43351	-0-	1400	1	56739	3	N	-0-					-0-
10	88350	X	55655	-0-	-32695	-0-	1400	1	54255	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	80404	-0-	80404	249845	1902	1	78502	3	N	-0-					-0-
06	0	W	68788	-0-	68788	318633	1715	1	67073	3	N	-0-					-0-
07	382026	X	63393	-0-	-318633	-0-	1612	1	61781	3	N	-0-					-0-
08	95201	X	58726	-0-	-36475	-0-	1427	1	57299	3	N	-0-					-0-
09	92130	X	52828	-0-	-39302	-0-	1272	1	51556	3	N	-0-					-0-
10	80414	X	50029	-0-	-30385	-0-	1258	1	48771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	51443	-0-	51443	51443		1686	1	49156	3	N	546	355	1			191
								601	9									
09	0	W	51094	-0-	51094	102537		1640	1	48996	3	N	416	523	1			84
								458	9									
10	0	W	37354	-0-	37354	139891		1167	1	35870	3	N	288	176	1			196
								317	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		72393	-0-	72393	72393		2389	1	69600	3	N	367	181	1			186
								404	9									
09	SHUT IN		48105	-0-	48105	120498		1554	1	46423	3	N	116	164	1			138
								128	9									
10	SHUT IN		38439	-0-	38439	158937		1208	1	37146	3	N	77	172	1			43
								85	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	W	50206	-0-	50206	50206		1654	1	48181	3	N	337	337	1			-0-
								371	9									
09	0	W	23789	-0-	23789	73995		764	1	22838	3	N	170	170	1			-0-
								187	9									
10	0	W	31609	-0-	31609	105604		996	1	30613	3	N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108314	X	46462	-0-	-61852	-0-		1456	1	42586	3	N	2200	2205	1			183
								2420	9									
06	104820	X	42020	-0-	-62800	-0-		1296	1	38595	3	N	1935	1979	1			139
								2129	9									
07	108314	X	40386	-0-	-67928	-0-		1248	1	37229	3	N	1735	1667	1			207
								1909	9									
08	56296	X	38730	-0-	-17566	-0-		1222	1	35606	3	N	1729	1812	1			124
								1902	9									
09	47310	X	35834	-0-	-11476	-0-		1107	1	33073	3	N	1504	1385	1			243
								1654	9									
10	46469	X	35530	-0-	-10939	-0-		1069	1	32868	3	N	1448	1632	1			59
								1593	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103850	X	42790	-0-	-61060	-0-		1353	1	39593	3	N	1676	1577	1			234
								1844	9									
06	100500	X	38359	-0-	-62141	-0-		1195	1	35559	3	N	1459	1470	1			223
								1605	9									
07	103850	X	37206	-0-	-66644	-0-		1157	1	34509	3	N	1400	1453	1			170
								1540	9									
08	51336	X	35616	-0-	-15720	-0-		1134	1	33042	3	N	1309	1297	1			182
								1440	9									
09	44520	X	32983	-0-	-11537	-0-		1028	1	30678	3	N	1161	1250	1			93
								1277	9									
10	42780	X	32342	-0-	-10438	-0-		982	1	30173	3	N	1079	1083	1			89
								1187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49972	X	32127	-0-	-17845	-0-	1030	1	30118	3	N	890	721	1			243
							979	9									
06	48360	X	28726	-0-	-19634	-0-	907	1	27001	3	N	744	873	1			114
							818	9									
07	49972	X	27618	-0-	-22354	-0-	872	1	25988	3	N	689	682	1			121
							758	9									
08	38719	X	25477	-0-	-13242	-0-	816	1	23767	3	N	813	720	1			214
							894	9									
09	31080	X	22739	-0-	-8341	-0-	725	1	21652	3	N	329	346	1			197
							362	9									
10	32116	X	22688	-0-	-9428	-0-	699	1	21474	3	N	468	539	1			126
							515	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47492	X	46105	-0-	-1387	-0-	1153	1	44494	3	N	416	355	1			162
							458	9									
06	45960	X	41873	-0-	-4087	-0-	1486	1	40017	3	N	336	357	1			141
							370	9									
07	47492	X	40394	-0-	-7098	-0-	1370	1	38720	3	N	276	356	1			61
							304	9									
08	47492	X	43555	-0-	-3937	-0-	1466	1	41829	3	N	236	184	1			113
							260	9									
09	45960	X	40501	-0-	-5459	-0-	1325	1	38966	3	N	191	183	1			121
							210	9									
10	46097	X	45443	-0-	-654	-0-	1444	1	43824	3	N	159	179	1			101
							175	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98983	X	75962	-0-	-23021	-0-	1852	1	72461	3	N	1499	1650	1			51
							1649	9									
06	95790	X	70563	-0-	-25227	-0-	2451	1	66750	3	N	1238	1097	1			192
							1362	9									
07	98983	X	66465	-0-	-32518	-0-	2251	1	63217	3	N	906	866	1			232
							997	9									
08	78492	X	63004	-0-	-15488	-0-	2131	1	60099	3	N	704	744	1			192
							774	9									
09	75960	X	59691	-0-	-16269	-0-	1969	1	57030	3	N	629	548	1			273
							692	9									
10	75950	X	58580	-0-	-17370	-0-	1866	1	56194	3	N	473	537	1			209
							520	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105896	X	42797	-0-	-63099	-0-	1363	1	39868	3	N	1424	1450	1			188
							1566	9									
06	102480	X	37284	-0-	-65196	-0-	1168	1	34777	3	N	1217	1271	1			134
							1339	9									
07	105896	X	36175	-0-	-69721	-0-	1130	1	33704	3	N	1219	1260	1			93
							1341	9									
08	50406	X	34471	-0-	-15935	-0-	1102	1	32107	3	N	1147	1085	1			155
							1262	9									
09	44820	X	32552	-0-	-12268	-0-	1017	1	30373	3	N	1056	1021	1			190
							1162	9									
10	42811	X	31616	-0-	-11195	-0-	961	1	29540	3	N	1014	1041	1			163
							1115	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	17112	-0-	17112	17112	78	1	16987	3	N	43					43
							47	9									
08	0	W	15548	-0-	15548	32660	82	1	34	2	N	-0-					43
							15432	3									
09	DELQ	PR	14739	-0-	14739	47399	64	1	9	2	N	-0-					43
							14666	3									
*10	61159	X	13760	-0-	-47399	-0-	59	1	2	2	N	-0-					-0-
							13699	3									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146971	X	123960	-0-	-23011	-0-	1467	1	122493	3	N	-0-					-0-
06	142230	X	102908	-0-	-39322	-0-	1283	1	101625	3	N	-0-					-0-
07	146971	X	94151	-0-	-52820	-0-	1198	1	92953	3	N	-0-					-0-
08	146971	X	86322	-0-	-60649	-0-	1049	1	85273	3	N	-0-					-0-
09	119970	X	76543	-0-	-43427	-0-	1844	1	74699	3	N	-0-					-0-
10	123969	X	73562	-0-	-50407	-0-	926	1	72636	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	44558	-0-	44558	44558	203	1	44355	3	N	-0-					-0-
08	0	W	46148	-0-	46148	90706	243	1	100	2	N	-0-					-0-
							45805	3									
09	DELQ	PR	39167	-0-	39167	129873	169	1	24	2	N	-0-					-0-
							38974	3									
*10	169100	X	39227	-0-	-129873	-0-	170	1	5	2	N	-0-					18
							39052	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	32649	-0-	32649	32649	148	1	32501	3	N	-0-					-0-
08	0	W	33407	-0-	33407	66056	175	1	72	2	N	-0-					-0-
							33160	3									
09	DELQ	PR	28559	-0-	28559	94615	123	1	17	2	N	-0-					-0-
							28419	3									
*10	123078	X	28463	-0-	-94615	-0-	123	1	4	2	N	-0-					-0-
							28336	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		25216	-0-	25216	144875	2571	1	22362	3	N	257	177	1			141
							283	9									
06	162585	X	17710	-0-	-144875	-0-	2023	1	15571	3	N	105	170	1			76
							116	9									
07	41416	X	10452	-0-	-30964	-0-	1683	1	8653	3	N	105	174	1			7
							116	9									
08	41416	X	21551	-0-	-19865	-0-	2388	1	19106	3	N	52					59
							57	9									
09	40080	X	22045	-0-	-18035	-0-	2459	1	19433	3	N	139	164	1			34
							153	9									
10	41416	X	21778	-0-	-19638	-0-	2552	1	19004	3	N	202	174	1			62
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99603	X	46867	-0-	-52736	-0-	1553	1	45314	3	N	-0-					150
06	96390	X	42700	-0-	-53690	-0-	1390	1	41310	3	Y	-0-	72	1			78
07	99603	X	41281	-0-	-58322	-0-	1342	1	39936	3	Y	3	3	1			78
							3	9									
08	99603	X	19765	-0-	-79838	-0-	657	1	19108	3	Y	-0-					78
09	96390	X	40189	-0-	-56201	-0-	1305	1	38884	3	Y	-0-					78
10	99603	X	37855	-0-	-61748	-0-	1196	1	36659	3	Y	-0-					78

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95759	X	40183	-0-	-55576	-0-	1331	1	38852	3	N	-0-					86
06	92670	X	36468	-0-	-56202	-0-	1187	1	35281	3	Y	-0-	72	1			14
*07	95759	X	35407	-0-	-60352	-0-	1151	1	34256	3	Y	-0-	3	1			11
08	95759	X	35714	-0-	-60045	-0-	1187	1	34527	3	Y	-0-					11
09	92670	X	31721	-0-	-60949	-0-	1030	1	30691	3	Y	-0-					11
10	95759	X	30824	-0-	-64935	-0-	974	1	29850	3	Y	-0-					11

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80848	X	34147	-0-	-46701	-0-	768	1	33379	3	N	-0-					-0-
06	78240	X	29416	-0-	-48824	-0-	650	1	28766	3	N	-0-					-0-
07	80848	X	27842	-0-	-53006	-0-	616	1	27226	3	N	-0-					-0-
08	80848	X	26021	-0-	-54827	-0-	587	1	25434	3	N	-0-					-0-
09	78240	X	24301	-0-	-53939	-0-	789	1	23512	3	N	-0-					-0-
10	80848	X	24329	-0-	-56519	-0-	769	1	23560	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76810	X	76810	-0-	-0-	-0-	1684	1	73160	3	N	1787	1772	1			15
							1966	9									
09	96570	X	57003	-0-	-39567	-0-	1225	1	54550	3	N	1116	1028	1			103
							1228	9									
10	99789	X	27172	-0-	-72617	-0-	573	1	26155	3	N	404	491	1			16
							444	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1063	1	46182	3	N	1426	1351	1			75
							1569	9									
09	59160	X	33065	-0-	-26095	-0-	712	1	31678	3	N	614	511	1			178
							675	9									
10	61132	X	15000	-0-	-46132	-0-	318	1	14489	3	N	175	339	1			14
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	1071	1	18066	3	N	103					103
							113	9									
04	53460	X	4824	-0-	-48636	-0-	1528	1	3091	3	N	186	172	1			117
							205	9									
05	55242	X	14050	-0-	-41192	-0-	1269	1	12642	3	N	126					243
							139	9									
06	53460	X	20491	-0-	-32969	-0-	949	1	19464	3	N	71	172	1			142
							78	9									
07	55242	X	18711	-0-	-36531	-0-	1373	1	17277	3	N	55					197
							61	9									
08	55242	X	16557	-0-	-38685	-0-	1251	1	15264	3	N	38	159	1			76
							42	9									
09	53460	X	15236	-0-	-38224	-0-	1199	1	13994	3	N	39					115
							43	9									
10	55242	X	13960	-0-	-41282	-0-	1211	1	12713	3	N	33					148
							36	9									

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	1904	1	26234	3	N	340					340
							374	9									
04	119280	X	15555	-0-	-103725	-0-	1825	1	13477	3	N	230	310	1			260
							253	9									
05	123256	X	14354	-0-	-108902	-0-	1639	1	12548	3	N	152	171	1			241
							167	9									
06	119280	X	14693	-0-	-104587	-0-	1466	1	13114	3	N	103	183	1			161
							113	9									
07	123256	X	11696	-0-	-111560	-0-	824	1	10814	3	N	53	136	1			78
							58	9									
08	123256	X	14161	-0-	-109095	-0-	801	1	13279	3	N	74					152
							81	9									
09	119280	X	13561	-0-	-105719	-0-	1121	1	12368	3	N	65	154	1			63
							72	9									
10	123256	X	-0-	-0-	-123256	-0-					N	75					138

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	1021	1	24850	3	N	82					82
							90	9									
04	49770	X	31036	-0-	-18734	-0-	1054	1	29931	3	N	46					128
							51	9									
05	51429	X	26863	-0-	-24566	-0-	1204	1	25537	3	N	111	160	1			79
							122	9									
06	49770	X	20550	-0-	-29220	-0-	1081	1	19391	3	N	71					150
							78	9									
07	51429	X	15443	-0-	-35986	-0-	1435	1	13957	3	N	46	163	1			33
							51	9									
08	51429	X	14451	-0-	-36978	-0-	1521	1	12877	3	N	48					81
							53	9									
09	49770	X	11684	-0-	-38086	-0-	1145	1	10503	3	N	33					114
							36	9									
10	51429	X	-0-	-0-	-51429	-0-					N	27					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	592	1	21139	3	N	215					215
							237	9									
04	69870	X	17766	-0-	-52104	-0-	1295	1	16057	3	N	376	542	1			49
							414	9									
05	72199	X	22116	-0-	-50083	-0-	1102	1	20709	3	N	277	159	1			167
							305	9									
06	69870	X	24074	-0-	-45796	-0-	1498	1	22356	3	N	200	258	1			109
							220	9									
07	72199	X	23630	-0-	-48569	-0-	1489	1	21936	3	N	186	212	1			83
							205	9									
08	72199	X	21045	-0-	-51154	-0-	1371	1	19481	3	N	175	164	1			94
							193	9									
09	69870	X	19107	-0-	-50763	-0-	1308	1	17630	3	N	154	169	1			79
							169	9									
10	72199	X	19356	-0-	-52843	-0-	1130	1	18063	3	N	148	162	1			65
							163	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

*04	85059	X	85059	-0-	-0-	-0-	1056	1	84003	3	N	-0-					-0-
05	138942	X	97253	-0-	-41689	-0-	2300	1	94953	3	N	-0-					-0-
06	134460	X	80585	-0-	-53875	-0-	2009	1	78576	3	N	-0-					-0-
07	138942	X	72738	-0-	-66204	-0-	925	1	71813	3	N	-0-					-0-
08	138942	X	66450	-0-	-72492	-0-	1615	1	64835	3	N	-0-					-0-
09	134460	X	59087	-0-	-75373	-0-	1423	1	57664	3	N	-0-					-0-
10	138942	X	55213	-0-	-83729	-0-	1389	1	53824	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

01	T. A.		41906	-0-	41906	41906	926	1	40980	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		77868	-0-	77868	119774	1706	1	76162	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		78826	-0-	78826	198600	1731	1	77095	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		67572	-0-	67572	266172	1511	1	66061	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		64881	-0-	64881	331053	1459	1	63422	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		55046	-0-	55046	386099	1794	1	53252	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		54038	-0-	54038	440137	1759	1	52279	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		19437	-0-	19437	459574	647	1	18790	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		41399	-0-	41399	500973	1345	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		47072	-0-	47072	548045	1489	1	45583	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

03	0		15199	-0-	15199	15199	493	1	14706	3	N	-0-					-0-
*04	70869	X	55670	-0-	-15199	-0-	1245	1	54425	3	N	-0-					-0-
*05	67766	X	49593	-0-	-18173	-0-	1116	1	48477	3	N	-0-					-0-
*06	65580	X	43635	-0-	-21945	-0-	1423	1	42212	3	N	-0-					-0-
*07	67766	X	41165	-0-	-26601	-0-	1340	1	39825	3	N	-0-					-0-
*08	67766	X	38492	-0-	-29274	-0-	868	1	37624	3	N	-0-					-0-
*09	65580	X	35091	-0-	-30489	-0-	774	1	34317	3	N	-0-					-0-
*10	67766	X	34521	-0-	-33245	-0-	742	1	33779	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

04	0	Z	95263	-0-	95263	95263	2130	1	93133	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	74183	-0-	74183	169446	1669	1	72514	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	61144	-0-	61144	230590	1352	1	59792	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	63676	-0-	63676	294266	1409	1	62267	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	47908	-0-	47908	342174	1096	1	46812	3	N	-0-					-0-
*09	0	Z	40981	-0-	40981	383155	927	1	40054	3	N	-0-					-0-
10	0	Z	38730	-0-	38730	421885	862	1	37868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	61930	X	61930	-0-	-0-	-0-	1386	1	60544	3	N	-0-					-0-
*05	66030	X	59590	-0-	-6440	-0-	1343	1	58247	3	N	-0-					-0-
*06	63900	X	51885	-0-	-12015	-0-	1149	1	50736	3	N	-0-					-0-
*07	66030	X	26136	-0-	-39894	-0-	579	1	25557	3	N	-0-					-0-
*08	66030	X	43355	-0-	-22675	-0-	993	1	42362	3	N	-0-					-0-
*09	63900	X	40041	-0-	-23859	-0-	906	1	39135	3	N	-0-					-0-
*10	66030	X	38047	-0-	-27983	-0-	848	1	37199	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	93309	X	93309	-0-	-0-	-0-	2086	1	91223	3	N	-0-					-0-
*05	113491	X	75565	-0-	-37926	-0-	1700	1	73865	3	N	-0-					-0-
*06	109830	X	64652	-0-	-45178	-0-	1430	1	63222	3	N	-0-					-0-
*07	113491	X	34188	-0-	-79303	-0-	756	1	33432	3	N	-0-					-0-
*08	113491	X	56650	-0-	-56841	-0-	1296	1	55354	3	N	-0-					-0-
*09	109830	X	48830	-0-	-61000	-0-	1104	1	47726	3	N	-0-					-0-
*10	113491	X	45394	-0-	-68097	-0-	1009	1	44385	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	41335	X	41335	-0-	-0-	-0-	1045	1	39090	3	N	1091	1042	1			49
							1200	9									
09	44610	X	26470	-0-	-18140	-0-	568	1	25244	3	N	598	511	1			136
							658	9									
10	46097	X	23460	-0-	-22637	-0-	491	1	22440	3	N	481	520	1			97
							529	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34011	X	34011	-0-	-0-	-0-	1625	1	30817	3	N	1426	1224	1			202
							1569	9									
09	64230	X	34462	-0-	-29768	-0-	1788	1	31911	3	N	694	681	1			215
							763	9									
10	66371	X	33548	-0-	-32823	-0-	1905	1	31271	3	N	338	524	1			29
							372	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23739	X	23739	-0-	-0-	-0-	787	1	22952	3	N	-0-					-0-
*06	31950	X	22559	-0-	-9391	-0-	735	1	21824	3	N	-0-					-0-
*07	33015	X	23079	-0-	-9936	-0-	751	1	22328	3	N	-0-					-0-
*08	33015	X	25467	-0-	-7548	-0-	847	1	24620	3	N	-0-					-0-
*09	31950	X	22303	-0-	-9647	-0-	725	1	21578	3	N	-0-					-0-
*10	33015	X	22710	-0-	-10305	-0-	718	1	21992	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	47464	X	47464	-0-	-0-	-0-	1066	1	46398	3	N	-0-					-0-
*06	45058	X	45058	-0-	-0-	-0-	994	1	44064	3	N	-0-					-0-
*07	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	913	1	40423	3	N	-0-					-0-
*08	37377	X	37377	-0-	-0-	-0-	842	1	36535	3	N	-0-					-0-
*09	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	757	1	33651	3	N	-0-					-0-
*10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	1065	1	32660	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	8136	-0-	8136	8136	1148	1	6935	3	N	48	27	1			71
							53	9									

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

*05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	675	1	29354	3	N	-0-					-0-
*06	37710	X	30896	-0-	-6814	-0-	682	1	30214	3	N	-0-					-0-
*07	38967	X	30509	-0-	-8458	-0-	674	1	29835	3	N	-0-					-0-
*08	38967	X	26033	-0-	-12934	-0-	587	1	25446	3	N	-0-					-0-
*09	37710	X	23713	-0-	-13997	-0-	523	1	23190	3	N	-0-					-0-
*10	38967	X	23312	-0-	-15655	-0-	736	1	22576	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

*05	78497	X	78497	-0-	-0-	-0-	1765	1	76732	3	N	-0-					-0-
*06	104220	X	77130	-0-	-27090	-0-	2513	1	74617	3	N	-0-					-0-
*07	107694	X	67625	-0-	-40069	-0-	2200	1	65425	3	N	-0-					-0-
*08	107694	X	59760	-0-	-47934	-0-	1988	1	57772	3	N	-0-					-0-
*09	104220	X	53051	-0-	-51169	-0-	1724	1	51327	3	N	-0-					-0-
*10	107694	X	50741	-0-	-56953	-0-	1604	1	49137	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14324

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

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

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	601	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1742	-0-	-1048	-0-	601	1	1141	2	N	-0-					-0-
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	601	1	2513	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1228	-0-	-1472	-0-	601	1	627	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	164	-0-	-2626	-0-	164	1			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	151	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2827	1	177	2	N	-0-					1
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2733	1	164	2	N	-0-					1
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2485	1	172	2	N	-0-					1
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2414	1	177	2	N	-0-					1

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

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

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12725	-0-	12725	280604	12725	2			N	-0-					-0-
06	0	W	11303	-0-	11303	291907	11303	2			N	-0-					-0-
07	306387	X	14480	-0-	-291907	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12762	-0-	-2552	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12401	-0-	-1699	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	12284	-0-	-2193	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

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
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

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
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-

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
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

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

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

05	1271	N	239	-0-	-1032	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

05	62767	X	22553	-0-	-40214	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
06	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	21878	2			N	-0-					-0-
07	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	20656	2			N	-0-					-0-
08	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	18764	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15310	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

05	0	W	38207	-0-	38207	303673	38207	2			N	-0-					-0-
06	0	W	34900	-0-	34900	338573	34900	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34115	-0-	34115	372688	34115	2			N	-0-					-0-
08	0	W	32804	-0-	32804	405492	32795	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	0	W	28495	-0-	28495	433987	28488	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	W	27657	-0-	27657	461644	27651	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

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
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	449	-0-	-2651	2051	449	2			N	-0-					-0-
06	2599	N	548	-0-	-2051	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	611	-0-	-1869	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	605	-0-	-1875	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	498	-0-	-1902	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					113

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					43
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					43
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					43
10	682	N	115	-0-	-567	-0-	115	2			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					141
06	2760	X	511	-0-	-2249	-0-	511	2			N	-0-					141
07	2852	X	480	-0-	-2372	-0-	480	2			N	-0-					141
08	713	X	432	-0-	-281	-0-	414	2	18	9	N	16	134	1			23
09	690	X	358	-0-	-332	-0-	358	2			N	-0-					23
10	620	X	397	-0-	-223	-0-	394	2	3	9	N	3					26

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	28	-0-	-1801	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920	N	17	-0-	-1903	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1860	N	1	-0-	-1859	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
05	21855	X	18826	-0-	-3029	-0-	18751	2	75	9	N	68	125	1			26
06	19950	X	19163	-0-	-787	-0-	19153	2	10	9	N	9					35
07	20119	X	18097	-0-	-2022	-0-	18041	2	56	9	N	51					86
08	19034	X	12299	-0-	-6735	-0-	12262	2	37	9	N	34					120
09	19170	X	13994	-0-	-5176	-0-	13993	2	1	9	N	1	91	1	1	8	29
10	19809	X	18373	-0-	-1436	-0-	18306	2	67	9	N	61					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

05	24738	X	7511	-0-	-17227	-0-	7511	2			N	-0-					30
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27215	2	6	9	N	5					35
07	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19543	2	33	9	N	30	4	8			61
08	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17521	2	46	9	N	42	10	8			93
09	27210	X	16510	-0-	-10700	-0-	16446	2	64	9	N	58	127	1	1	8	23
10	28117	X	15552	-0-	-12565	-0-	15529	2	23	9	N	21	4	8			40

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					28
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					28
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					28
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					28
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					28
*10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

05	0	W	24459	-0-	24459	362606	24427	2	32	9	N	29					125
06	0	W	21412	-0-	21412	384018	21389	2	23	9	N	21	118	1			28
07	406827	X	22809	-0-	-384018	-0-	22803	2	6	9	N	5	2	8			31
08	24459	X	16529	-0-	-7930	-0-	16523	2	6	9	N	5					36
09	23670	X	13790	-0-	-9880	-0-	13759	2	31	9	N	28	4	8			60
10	24459	X	16588	-0-	-7871	-0-	16581	2	7	9	N	6	1	8			65

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6841	2	6	9	N	5					55
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					58
07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7647	2	3	9	N	3					61
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					61
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6801	2	4	9	N	4					65
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	16767	-0-	-10234	-0-	16748	2	19	9	N	17					105
06	21510	X	13819	-0-	-7691	-0-	13809	2	10	9	N	9	89	1			25
07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	19062	2	13	9	N	12	2	8			35
08	21762	X	18380	-0-	-3382	-0-	18371	2	9	9	N	8	2	8			41
09	18510	X	16842	-0-	-1668	-0-	16817	2	25	9	N	23	22	1	1	8	41
10	19065	X	17000	-0-	-2065	-0-	16983	2	17	9	N	15	3	8			53

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 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
05	110050	X	19545	-0-	-90505	-0-	19512	2	33	9	N	30					95
06	22980	X	16130	-0-	-6850	-0-	16112	2	18	9	N	16					111
07	23126	X	22295	-0-	-831	-0-	22287	2	8	9	N	7	3	8			115
08	23126	X	21774	-0-	-1352	-0-	21743	2	31	9	N	28	8	8			135
09	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21197	2	21	9	N	19	1	8			153
10	22289	X	20156	-0-	-2133	-0-	20154	2	2	9	N	2	114	1	2	8	39

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
05	2945	X	1260	-0-	-1685	-0-	1247	2	13	9	N	12					38
06	2850	X	1384	-0-	-1466	-0-	1384	2			N	-0-					38
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7					45
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1677	2	23	9	N	21	1	8			65
09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1350	2	62	9	N	56					121
*10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	N	30	1	8			150

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129797	X	39052	-0-	-90745	-0-	39052	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	34723	-0-	-90887	-0-	34723	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	32246	-0-	-97551	-0-	32246	2			N	-0-					-0-
08	50096	X	34676	-0-	-15420	-0-	34675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42150	X	22459	-0-	-19691	-0-	22458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	39060	X	25905	-0-	-13155	-0-	25905	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20046	2	135	9	N	123	189	1			95
06	24690	X	20155	-0-	-4535	-0-	20099	2	56	9	N	51					146
07	21988	X	21988	-0-	-0-	-0-	21936	2	52	9	N	47	157	1			36
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	21670	2	32	9	N	29					65
09	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	22056	2	89	9	N	81					146
*10	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	22326	2	33	9	N	30	48	1			128

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
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					25
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					31
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	N	11					42
09	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					42
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					42

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

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

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
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					25
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					25
07	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					25
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			25
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					25
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144460	X	46238	-0-	-98222	-0-	46238	2			N	-0-					25
06	139800	X	43902	-0-	-95898	-0-	43902	2			N	-0-					25
07	144460	X	44149	-0-	-100311	-0-	44149	2			N	-0-					25
08	144460	X	42012	-0-	-102448	-0-	42010	2	2	9	N	2	2	8			25
09	139800	X	29543	-0-	-110257	-0-	29542	2	1	9	N	1	1	8			25
10	46252	X	38081	-0-	-8171	-0-	38081	2			N	-0-					25

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
05	1922	N	972	-0-	-950	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09	900	N	647	-0-	-253	-0-	646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34038	X	26904	-0-	-7134	-0-	26779	2	125	9	N	114	191	1			35
06	28710	X	21238	-0-	-7472	-0-	21169	2	69	9	N	63	77	1			21
07	29667	X	26924	-0-	-2743	-0-	26896	2	28	9	N	25	3	8			43
08	29450	X	25243	-0-	-4207	-0-	25210	2	33	9	N	30	8	8			65
09	27360	X	22685	-0-	-4675	-0-	22679	2	6	9	N	5	34	1	5	8	31
10	26939	X	22896	-0-	-4043	-0-	22895	2	1	9	N	1	1	8			31

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

05	0	W	16917	-0-	16917	406910	16895	2	22	9	N	20					80
06	0	W	18428	-0-	18428	425338	18404	2	24	9	N	22	54	1			48
07	440746	X	15408	-0-	-425338	-0-	15405	2	3	9	N	3					51
08	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18936	2	2	9	N	2	2	8			51
09	18420	X	16693	-0-	-1727	-0-	16671	2	22	9	N	20					71
10	19034	X	14262	-0-	-4772	-0-	14262	2			N	-0-					71

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					120
06	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	2337	2			N	-0-					120
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2276	2	12	9	N	11	1	8			130
08	2945	X	2297	-0-	-648	-0-	2290	2	7	9	N	6					136
09	2850	X	2094	-0-	-756	-0-	2092	2	2	9	N	2	112	1			26
10	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	2264	2	7	9	N	6	2	8			30

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15149	2	73	9	N	66	173	1			51
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13879	2	11	9	N	10					61
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13873	2	45	9	N	41	1	8			101
08	15221	X	13949	-0-	-1272	-0-	13907	2	42	9	N	38	3	8			136
09	14730	X	12830	-0-	-1900	-0-	12800	2	30	9	N	27	76	1	1	8	86
10	15221	X	12942	-0-	-2279	-0-	12863	2	79	9	N	72					158

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	976	-0-	-512	-0-	976	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

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

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	62	2	29	9	N	26					26
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					26

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

05	527	N	241	-0-	-286	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					-0-
07	393	N	184	-0-	-209	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

05	3100	N	39987	-0-	36887	36887	39987	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	37093	-0-	34093	70980	37093	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	34413	-0-	31313	102293	34413	2			N	-0-					-0-
08	133737	X	31444	-0-	-102293	-0-	31437	2	7	9	N	6					6
09	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18901	2	4	9	N	4	4	8			6
*10	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	26010	2			N	-0-					6

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 9010

05	23589	X	7018	-0-	-16571	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4585	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5734	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5634	-0-	-535	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

05	122428	X	70488	-0-	-51940	-0-	70488	2			N	-0-					-0-
06	58933	X	58933	-0-	-0-	-0-	58933	2			N	-0-					-0-
07	58194	X	58194	-0-	-0-	-0-	58188	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	54825	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	49840	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	49375	X	49375	-0-	-0-	-0-	49368	2	7	9	N	6	6	8			-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	630	N	174	-0-	-456	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

05	18135	X	11046	-0-	-7089	-0-	11025	2	21	9	N	19	69	1			53
06	14970	X	10920	-0-	-4050	-0-	10914	2	6	9	N	5					58
07	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16543	2	8	9	N	7					65
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17182	2	22	9	N	20					85
09	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17047	2	61	9	N	55	82	1			58
10	16554	X	13475	-0-	-3079	-0-	13447	2	28	9	N	25					83

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

05	14B2	EXT	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	153	32	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	13	-0-	13	166	13	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	175	9	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	182	7	2			N	-0-					-0-
*10	188	X	6	-0-	-182	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55769	X	31396	-0-	-24373	-0-	31396	2			N	-0-					-0-
06	48390	X	31825	-0-	-16565	-0-	31825	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	43621	-0-	-895	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	41180	-0-	-3336	-0-	41178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	41100	X	38766	-0-	-2334	-0-	38763	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	43617	X	39431	-0-	-4186	-0-	39427	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

05	2196	N	348	-0-	-1848	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

05	15004	X	11395	-0-	-3609	-0-	11330	2	65	9	N	59	169	1			51
06	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	17337	2	43	9	N	39					90
07	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15483	2	91	9	N	83	129	1	1	8	43
08	14446	X	13342	-0-	-1104	-0-	13323	2	19	9	N	17	37	1	3	8	20
09	17370	X	12893	-0-	-4477	-0-	12874	2	19	9	N	17	1	8			36
10	17949	X	14574	-0-	-3375	-0-	14537	2	37	9	N	34	2	8			68

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

05	1364	X	920	-0-	-444	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	298	-0-	-1082	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					168
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					168
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					168
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					168
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					168
*10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					168

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	729	-0-	-604	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	796	-0-	-524	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	810	N	370	-0-	-440	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-

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
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5389	2	6	9	N	5					60
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	2	3	9	N	3					63
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6303	2	36	9	N	33					96
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6503	2	17	9	N	15	1	8			110
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6001	2	18	9	N	16	101	1			25
*10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6457	2	6	9	N	5					30

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
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	543	-0-	-1193	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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
05	11222	X	10216	-0-	-1006	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10009	-0-	-841	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9704	-0-	-898	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9397	-0-	-863	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8523	-0-	-1707	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	827	-0-	-599	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-

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
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129797	X	47378	-0-	-82419	-0-	47378	2			N	-0-					-0-
06	125610	X	44284	-0-	-81326	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
07	129797	X	43980	-0-	-85817	-0-	43980	2			N	-0-					-0-
08	129797	X	42457	-0-	-87340	-0-	42455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	125610	X	49689	-0-	-75921	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	39159	-0-	-8209	-0-	39159	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1311	-0-	-735	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	861	-0-	-565	-0-	861	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	N	4					30
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	161	9	N	146					176
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4262	2	54	9	N	49					225
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					225
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3844	2	58	9	N	53	185	1			93
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3909	2	68	9	N	62					155

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
05	DLQ G-10		1691	-0-	1691	12503	1691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12503					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1462	-0-	1462	13965	1462	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1497	-0-	1497	15462	1497	2			N	-0-					-0-
09	17422	X	1960	-0-	-15462	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	766	-0-	-1125	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	770	-0-	-1060	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	972	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

05	0	W	48874	-0-	48874	311697	48874	2			N	-0-					-0-
06	0	W	42957	-0-	42957	354654	42957	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34687	-0-	34687	389341	34687	2			N	-0-					-0-
08	0	W	24859	-0-	24859	414200	24858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	W	27558	-0-	27558	441758	27557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	W	34447	-0-	34447	476205	34447	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

05	144460	X	43950	-0-	-100510	-0-	43950	2			N	-0-					-0-
06	139800	X	47451	-0-	-92349	-0-	47451	2			N	-0-					-0-
07	144460	X	48204	-0-	-96256	-0-	48204	2			N	-0-					-0-
08	144460	X	44897	-0-	-99563	-0-	44893	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	139800	X	41163	-0-	-98637	-0-	41161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	49042	X	41378	-0-	-7664	-0-	41378	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

05	20429	X	13897	-0-	-6532	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	13128	-0-	-6642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	13726	-0-	-6703	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13364	-0-	-3717	-0-	13353	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	14520	X	9633	-0-	-4887	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11640	-0-	-2248	-0-	11638	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	334	-0-	-689	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	701	-0-	-1128	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	132	-0-	-2007	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	875	-0-	-1195	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	739	-0-	-1400	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	620	X	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	870	X	41	-0-	-829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	899	X	142	-0-	-757	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1906	-0-	-295	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	242	-0-	-1308	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1073	-0-	-1417	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	378	-0-	-2195	-0-	378	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	871	-0-	-2159	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	522	-0-	-2609	-0-	522	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

05	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1605	-0-	-585	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	855	-0-	-602	-0-	855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1319	-0-	-1781	5244	1319	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2120	-0-	-880	4364	2120	2			N	-0-					-0-
07	6423	X	2059	-0-	-4364	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1541	-0-	-567	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	659	-0-	-1381	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	594	-0-	-1514	-0-	594	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153140	X	56827	-0-	-96313	-0-	56827	2			N	-0-					-0-
06	148200	X	51068	-0-	-97132	-0-	51068	2			N	-0-					-0-
07	153140	X	57121	-0-	-96019	-0-	57121	2			N	-0-					-0-
08	153140	X	50148	-0-	-102992	-0-	50147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	148200	X	50408	-0-	-97792	-0-	50407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	153140	X	41685	-0-	-111455	-0-	41685	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4441	-0-	-984	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4474	-0-	-951	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1301	-0-	-2202	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					146
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					146
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					146
08	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	2			N	-0-					146
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					146
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					146

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
05	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5178	-0-	-282	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4309	-0-	-881	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4419	-0-	-944	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	3368	1474	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	5050	1682	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2239	-0-	2239	7289	2239	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	1987	-0-	-213	7076	1987	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1109	-0-	-1991	5085	1109	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

05	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	602	-0-	-948	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	990	N	222	-0-	-768	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

05	2139	N	1339	-0-	-800	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	411	-0-	-1659	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

05	DLQ G-10		3440	-0-	3440	6745	3440	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6745					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2615	-0-	2615	9360	2615	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12590	3230	2			N	-0-					-0-
09	16486	X	3896	-0-	-12590	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					58
06	1080	N	727	-0-	-353	-0-	727	2			N	-0-					58
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					58
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					58
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					58
10	1147	N	940	-0-	-207	-0-	940	2			N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

05	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1227	-0-	-943	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		989	-0-	989	3301	989	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3301					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4910	1609	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1945	-0-	1945	6855	1945	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2315	-0-	115	6970	2315	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1356	-0-	-1744	5226	1356	2			N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		643	-0-	643	3611	643	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		657	-0-	657	4268	657	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		890	-0-	890	5158	890	2			Y	-0-					48
08	2200	N	914	-0-	-1286	3872	914	2			Y	-0-					48
09	3000	N	760	-0-	-2240	1632	760	2			Y	-0-					48
*10	2313	N	681	-0-	-1632	-0-	681	2			Y	-0-					48

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
05	6913	X	3609	-0-	-3304	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4580	-0-	-2110	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5700	-0-	-1213	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	7	-0-	-6083	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	1388	-0-	-5060	-0-	1388	2			N	-0-					-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
05	23374	X	19722	-0-	-3652	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	18293	-0-	-4327	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	25496	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23933	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24077	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
09	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

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
05	25575	X	13154	-0-	-12421	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	12285	-0-	-12465	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	0	W	15321	-0-	15321	15321	15321	2			N	-0-					-0-
08	23071	X	7750	-0-	-15321	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	1193	-0-	-18067	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	480	-0-	-14834	-0-	480	2			N	-0-					-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
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	716	-0-	-2074	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	619	-0-	-2171	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	626	-0-	-2074	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	661	-0-	-2129	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	6209	X	5552	-0-	-657	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1264	-0-	-1681	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	897	-0-	-2048	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	726	-0-	-2124	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	697	-0-	-2248	-0-	697	2			N	-0-					-0-

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
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	788	-0-	-2250	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	888	-0-	-2150	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	605	-0-	-2335	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	714	-0-	-2324	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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
05	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8589	2	45	9	N	41					101
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10680	2	31	9	N	28	104	1			25
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9651	2	44	9	N	40					65
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7620	2	30	9	N	27	1	8			91
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9051	2	48	9	N	44	87	1	3	8	45
*10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8727	2	40	9	N	36	1	8			80

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
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					45
06	3000	N	4284	-0-	1284	1284	4284	2			N	-0-					45
07	3100	N	3231	-0-	131	1415	3229	2	2	9	N	2	2	8			45
08	3100	N	2406	-0-	-694	721	2396	2	10	9	N	9	6	8			48
09	3281	X	2560	-0-	-721	-0-	2543	2	17	9	N	15	35	1	2	8	26
10	1922	X	1803	-0-	-119	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			26

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
05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9611	2	69	9	N	63	185	1			28
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11406	2	84	9	N	76	73	1			31
07	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11610	2	48	9	N	44	2	8			73
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74	7	8			140
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9393	2	63	9	N	57	161	1	5	8	31
*10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9402	2	88	9	N	80	8	8			103

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
05	3100	N	6295	-0-	3195	3195	6295	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5530	-0-	2530	5725	5530	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1062	-0-	-2038	3687	1062	2			N	-0-					-0-
08	5062	X	1375	-0-	-3687	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1291	-0-	-1259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	924	-0-	-1711	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11014	2	23	9	N	21	184	1			81
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12974	2	54	9	N	49	99	1			31
07	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13066	2	52	9	N	47					78
08	11036	X	9106	-0-	-1930	-0-	9059	2	47	9	N	43	1	8			120
09	12030	X	11127	-0-	-903	-0-	11077	2	50	9	N	45	138	1	2	8	25
10	12431	X	11970	-0-	-461	-0-	11912	2	58	9	N	53					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		682	-0-	682	3669	682	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		781	-0-	781	4450	781	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		488	-0-	488	4938	488	2			Y	-0-					50
08	2200	N	475	-0-	-1725	3213	475	2			Y	-0-					50
09	3000	N	543	-0-	-2457	756	543	2			Y	-0-					50
*10	1391	N	635	-0-	-756	-0-	635	2			Y	-0-					50

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	294	-0-	-884	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
06	4320	X	289	-0-	-4031	-0-	289	2			N	-0-					9
07	4464	X	32	-0-	-4432	-0-	32	2			N	-0-					9
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					9
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					9
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11272	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9576	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7169	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					57
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					57
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					57
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					57
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

05	0	W	9081	-0-	9081	115058	9081	2			N	-0-					-0-
06	0	W	7742	-0-	7742	122800	7742	2			N	-0-					-0-
07	0	W	8051	-0-	8051	130851	8051	2			N	-0-					-0-
08	139509	X	8658	-0-	-130851	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
09	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
*10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

05	0	W	16290	-0-	16290	189610	16290	2			N	-0-					-0-
06	0	W	14104	-0-	14104	203714	14104	2			N	-0-					-0-
07	0	W	16062	-0-	16062	219776	16062	2			N	-0-					-0-
08	236418	X	16642	-0-	-219776	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	15513	-0-	-537	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
*10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

05	0	W	9172	-0-	9172	88551	9172	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9010	-0-	9010	97561	9010	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10865	-0-	10865	108426	10865	2			N	-0-					-0-
08	118074	X	9648	-0-	-108426	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

05	3317	X	803	-0-	-2514	-0-	803	2			N	-0-					68
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-					68
07	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					68
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					68
09	7920	X	837	-0-	-7083	-0-	814	2	23	9	N	21	21	8			68
10	8184	X	783	-0-	-7401	-0-	783	2			N	-0-					68

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

05	DLQ G-10		3385	-0-	3385	21606	3385	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21606					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	24353	2747	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3646	-0-	3646	27999	3646	2			N	-0-					-0-
09	31290	X	3291	-0-	-27999	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7860	-0-	7860	70148	7860	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5727	-0-	5727	75875	5727	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11372	-0-	11372	87247	11372	2			N	-0-					-0-
08	95663	X	8416	-0-	-87247	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
*10	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

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
05	0	W	7279	-0-	7279	80773	7279	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6317	-0-	6317	87090	6317	2			N	-0-					-0-
07	0	W	5773	-0-	5773	92863	5773	2			N	-0-					-0-
08	99482	X	6619	-0-	-92863	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18546	-0-	18546	238391	18546	2			N	-0-					-0-
06	0	W	15897	-0-	15897	254288	15897	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19411	-0-	19411	273699	19411	2			N	-0-					-0-
08	293805	X	20106	-0-	-273699	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
09	21217	X	21217	-0-	-0-	-0-	21217	2			N	-0-					-0-
*10	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	21855	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7117	-0-	7117	92772	7117	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5410	-0-	5410	98182	5410	2			N	-0-					-0-
07	104511	X	6329	-0-	-98182	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6030	-0-	-1534	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10100	2	30	9	N	27					73
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9714	2	6	9	N	5					78
07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10718	2	35	9	N	32					110
08	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10211	2	9	9	N	8	2	8			116
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10186	2	46	9	N	42	83	1			75
10	9238	X	8385	-0-	-853	-0-	8383	2	2	9	N	2	2	8			75

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	5829	-0-	-3967	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	0	W	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-
08	2444	X	20	-0-	-2424	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	623	-0-	-5017	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	655	-0-	-5173	-0-	655	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	0	W	517	-0-	517	517	517	2			N	-0-					-0-
08	8892	X	277	-0-	-8615	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	590	-0-	-216	-0-	590	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 #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42036	X	11101	-0-	-30935	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
06	40680	X	1101	-0-	-39579	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	0	W	1192	-0-	1192	1192	1192	2			N	-0-					-0-
08	16653	X	1553	-0-	-15100	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	38430	X	107	-0-	-38323	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	747	-0-	-10351	-0-	747	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42947	X	42947	-0-	-0-	-0-	42947	2			N	-0-					-0-
06	50771	X	50771	-0-	-0-	-0-	50771	2			N	-0-					-0-
07	0	W	46466	-0-	46466	46466	46466	2			N	-0-					-0-
08	79471	X	33005	-0-	-46466	-0-	33005	2			N	-0-					-0-
09	26910	X	23997	-0-	-2913	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
*10	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-	34816	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	1136	-0-	-5808	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	1889	-0-	-4021	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	0	W	979	-0-	979	979	979	2			N	-0-					-0-
08	1970	X	628	-0-	-1342	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	115	-0-	-3875	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	216	-0-	-1737	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	7873	-0-	-1861	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
08	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	1078	-0-	-23402	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	1149	-0-	-24147	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10404	-0-	10404	150296	10404	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9729	-0-	9729	160025	9729	2			N	-0-					-0-
07	0	W	12391	-0-	12391	172416	12391	2			N	-0-					-0-
08	183138	X	10722	-0-	-172416	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9936	-0-	-1074	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10057	-0-	-2343	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9570	-0-	9570	112379	9570	2			N	-0-					-0-
06	0	W	6933	-0-	6933	119312	6933	2			N	-0-					-0-
07	0	W	7792	-0-	7792	127104	7792	2			N	-0-					-0-
08	135502	X	8398	-0-	-127104	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8918	-0-	-165	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2			N	-0-					106
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					106
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	2333	2			N	-0-					106
08	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2879	2	1	9	N	1	1	8			106
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5000	2	1	9	N	1	106	1	1	8	-0-
*10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5136	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19	9	N	17					55
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3997	2	14	9	N	13					68
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	N	17					85
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	N	10					95
09	4020	X	3002	-0-	-1018	-0-	2972	2	30	9	N	27	1	8			121
10	4154	X	2582	-0-	-1572	-0-	2558	2	24	9	N	22	121	1	1	8	21

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
05	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
07	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	16502	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
05	17081	X	14359	-0-	-2722	-0-	14349	2	10	9	N	9					170
06	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19332	2	55	9	N	50	169	1			51
07	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	20796	2	140	9	N	127	49	1	1	8	128
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	16753	2	51	9	N	46	151	1	3	8	20
09	16530	X	16391	-0-	-139	-0-	16332	2	59	9	N	54	1	8			73
10	17081	X	13289	-0-	-3792	-0-	13188	2	101	9	N	92	65	1	2	8	98

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
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					63
06	0	W	1932	-0-	1932	1932	1932	2			N	-0-					63
07	0	W	2170	-0-	2170	4102	2170	2			N	-0-					63
08	5991	X	1889	-0-	-4102	-0-	1889	2			N	-0-					63
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					63
10	2170	N	1820	-0-	-350	-0-	1820	2			N	-0-					63

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
05	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					41
06	0	W	18341	-0-	18341	18341	18341	2			N	-0-					41
07	0	W	17296	-0-	17296	35637	17292	2	4	9	N	4	4	8			41
08	47573	X	11936	-0-	-35637	-0-	11935	2	1	9	N	1	1	8			41
09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10839	2	2	9	N	2	2	8			41
*10	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10105	2	2	9	N	2	2	8			41

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
05	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967	2			N	-0-					44
06	0	W	19585	-0-	19585	19585	19585	2			N	-0-					44
07	0	W	21526	-0-	21526	41111	21526	2			N	-0-					44
08	61734	X	20623	-0-	-41111	-0-	20622	2	1	9	N	1	1	8			44
09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20431	2	1	9	N	1	1	8			44
*10	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	18222	2	1	9	N	1	1	8			44

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
05	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
07	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8462	-0-	-528	-0-	8460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	8700	X	8138	-0-	-562	-0-	8135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8990	X	8215	-0-	-775	-0-	8214	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
05	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
06	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
07	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
08	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
*10	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23606	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7245	-0-	-505	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6695	-0-	-1055	-0-	6694	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

05	26691	X	24619	-0-	-2072	-0-	24619	2			N	-0-					40
06	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			N	-0-					40
07	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	28435	2			N	-0-					40
08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27703	2	2	9	N	2	2	8			40
09	30750	X	25439	-0-	-5311	-0-	25439	2			N	-0-					40
10	31775	X	27855	-0-	-3920	-0-	27853	2	2	9	N	2	2	8			40

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

05	25916	X	18744	-0-	-7172	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	13194	-0-	-9876	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	14976	-0-	-7220	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	14333	-0-	-7863	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	12385	-0-	-8405	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	12192	-0-	-6563	-0-	12192	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

05	45818	X	13678	-0-	-32140	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11068	-0-	-3152	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13716	-0-	-3675	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	13708	-0-	-3683	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12246	-0-	-1524	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11837	-0-	-1865	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

05	113863	X	30735	-0-	-83128	-0-	30735	2			N	-0-					-0-
06	110190	X	29938	-0-	-80252	-0-	29938	2			N	-0-					-0-
07	113863	X	30686	-0-	-83177	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
08	113863	X	28864	-0-	-84999	-0-	28864	2			N	-0-					-0-
09	32790	X	27312	-0-	-5478	-0-	27312	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	27473	-0-	-3465	-0-	27473	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

05	0	W	59032	-0-	59032	351290	59032	2			N	-0-					-0-
06	0	W	63769	-0-	63769	415059	63769	2			N	-0-					-0-
07	0	W	62169	-0-	62169	477228	62169	2			N	-0-					-0-
08	520483	X	43255	-0-	-477228	-0-	43255	2			N	-0-					-0-
09	63780	X	34234	-0-	-29546	-0-	34234	2			N	-0-					-0-
10	65906	X	46250	-0-	-19656	-0-	46250	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 #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 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
05	198741	X	67254	-0-	-131487	-0-	67254	2			N	-0-					-0-
06	192330	X	73388	-0-	-118942	-0-	73388	2			N	-0-					-0-
07	198741	X	66673	-0-	-132068	-0-	66673	2			N	-0-					-0-
08	198741	X	46068	-0-	-152673	-0-	46068	2			N	-0-					-0-
09	73380	X	41889	-0-	-31491	-0-	41889	2			N	-0-					-0-
10	75826	X	56344	-0-	-19482	-0-	56344	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1298	-0-	1298	9934	1298	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1326	-0-	1326	11260	1326	2			N	-0-					-0-
07	0	W	904	-0-	904	12164	904	2			N	-0-					-0-
08	31993	X	1007	-0-	-30986	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	794	-0-	-916	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	817	-0-	-547	-0-	817	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106175	X	7518	-0-	-98657	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	102750	X	585	-0-	-102165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	106175	X	592	-0-	-105583	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	106175	X	-0-	-0-	-106175	-0-					N	-0-					-0-
09	14820	X	87	-0-	-14733	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	190	-0-	-7343	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98270	X	459	-0-	-97811	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	95100	X	992	-0-	-94108	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	1066	-0-	-97204	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	98270	X	575	-0-	-97695	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	95100	X	194	-0-	-94906	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	241	-0-	-813	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69750	X	1125	-0-	-68625	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	67500	X	747	-0-	-66753	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	969	-0-	-68781	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	69750	X	820	-0-	-68930	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	67500	X	-0-	-0-	-67500	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	64	-0-	-1052	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41720	-0-	41720	635705	41720	2			N	-0-					-0-
06	0	W	38503	-0-	38503	674208	38503	2			N	-0-					-0-
07	0	W	39594	-0-	39594	713802	39594	2			N	-0-					-0-
08	0	W	36872	-0-	36872	750674	36870	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	0	W	33845	-0-	33845	784519	33845	2			N	-0-					-0-
*10	818201	X	33682	-0-	-784519	-0-	33682	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120559	X	50022	-0-	-70537	-0-	50022	2			N	-0-					-0-
06	116670	X	45570	-0-	-71100	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
07	120559	X	46773	-0-	-73786	-0-	46773	2			N	-0-					-0-
08	120559	X	45159	-0-	-75400	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
09	116670	X	40272	-0-	-76398	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
10	120559	X	NO RPT	-0-	-120559	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63143	-0-	63143	63143	63143	2			N	-0-					-0-
*02	134119	X	70976	-0-	-63143	-0-	70975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	117676	X	55893	-0-	-61783	-0-	55893	2			N	-0-					-0-
04	113880	X	41764	-0-	-72116	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
05	117676	X	39080	-0-	-78596	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
06	113880	X	33558	-0-	-80322	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
07	117676	X	34762	-0-	-82914	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
08	117676	X	38932	-0-	-78744	-0-	38924	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	113880	X	36952	-0-	-76928	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
10	117676	X	NO RPT	-0-	-117676	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	379592	X	15448	-0-	-364144	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
12	163835	X	27619	-0-	-136216	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
01	163835	X	28657	-0-	-135178	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
02	147980	X	38304	-0-	-109676	-0-	38304	2			N	-0-					-0-
03	163835	X	46136	-0-	-117699	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
04	158550	X	41816	-0-	-116734	-0-	41816	2			N	-0-					-0-
05	163835	X	39780	-0-	-124055	-0-	39780	2			N	-0-					-0-
06	158550	X	37248	-0-	-121302	-0-	37248	2			N	-0-					-0-
07	163835	X	37842	-0-	-125993	-0-	37842	2			N	-0-					-0-
08	163835	X	35505	-0-	-128330	-0-	35502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	158550	X	33135	-0-	-125415	-0-	33135	2			N	-0-					-0-
10	163835	X	NO RPT	-0-	-163835	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		45360	-0-	45360	45360	45360	2			N	-0-					-0-
03	0		82424	-0-	82424	127784	82424	2			N	-0-					-0-
04	0	W	57205	-0-	57205	184989	57205	2			N	-0-					-0-
05	0	W	55039	-0-	55039	240028	55039	2			N	-0-					-0-
06	0	W	49438	-0-	49438	289466	49438	2			N	-0-					-0-
07	0	W	47232	-0-	47232	336698	47232	2			N	-0-					-0-
08	0	W	44215	-0-	44215	380913	44215	2			N	-0-					-0-
09	0	W	40911	-0-	40911	421824	40911	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	421824					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	1550	X	373	-0-	-1177	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	48755	X	48755	-0-	-0-	-0-	48755	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	204	-0-	-912	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	498	-0-	-5532	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-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
05	50189	X	48755	-0-	-1434	-0-	48755	3			N	-0-					-0-
06	50280	X	43558	-0-	-6722	-0-	43558	3			N	-0-					-0-
07	51956	X	30938	-0-	-21018	-0-	30938	3			N	-0-					-0-
08	0	W	29244	-0-	29244	29244	29244	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14231	-0-	14231	43475	14231	3			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43475					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 8046

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

05	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2073	-0-	-252	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1946	-0-	-658	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	714	-0-	-371	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	648	-0-	-402	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	485	-0-	-600	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1336	-0-	-614	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	935	-0-	-1080	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	817	-0-	-1198	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1176	-0-	-774	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	562	-0-	-1453	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

05	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

05	16337	X	13364	-0-	-2973	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
06	15810	X	12342	-0-	-3468	-0-	12342	3			N	-0-					-0-
07	16337	X	13190	-0-	-3147	-0-	13190	3			N	-0-					-0-
08	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
10	13361	X	12934	-0-	-427	-0-	12934	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3			N	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	4143	-0-	-4630	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	763	-0-	-10800	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	1977	-0-	-9213	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*10	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

05	10447	X	8557	-0-	-1890	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	7968	-0-	-2142	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	8586	-0-	-1861	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7198	-0-	-2660	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8018	-0-	-569	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1747	-0-	-3213	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	514	-0-	-4286	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	87	-0-	-4873	-0-	87	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	3			N	-0-					-0-
07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
08	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	3			N	-0-					-0-
09	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	16079	3			N	-0-					-0-
*10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	146	-0-	-2104	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	219	-0-	-1521	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	704	-0-	-1621	-0-	704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	46	-0-	-1904	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	3			N	-0-					-0-

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
05	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	1891	-0-	-2325	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

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
05	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					48
06	2520	X	1925	-0-	-595	-0-	48	1	1877	2	N	-0-					48
07	2604	X	2083	-0-	-521	-0-	48	1	2035	2	N	-0-					48
08	2604	X	2190	-0-	-414	-0-	43	1	2147	2	N	-0-					48
09	2130	X	1895	-0-	-235	-0-	46	1	1849	2	N	-0-					48
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					18
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					18
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	-0-					18
08	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					18
09	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	35	1	1513	2	N	-0-					18
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					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
05	5518	X	4493	-0-	-1025	-0-	203	1	4290	2	N	-0-					45
06	5340	X	4072	-0-	-1268	-0-	168	1	3904	2	N	-0-					45
07	5053	X	4165	-0-	-888	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					45
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	119	1	4359	2	N	20					65
							22	9									
09	4440	X	4158	-0-	-282	-0-	94	1	4064	2	N	-0-					65
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					65

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
05	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	91	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3129	-0-	-381	-0-	78	1	3051	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	75	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	63	1	3131	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2857	-0-	-533	-0-	55	1	2802	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 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
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	61	1	2231	2	N	-0-					22
06	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	55	1	2074	2	N	-0-					22
07	2511	X	2284	-0-	-227	-0-	52	1	2232	2	N	-0-					22
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	N	-0-					22
09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	77	1	2330	2	N	-0-					22
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
05	744	X	468	-0-	-276	-0-	13	1	455	2	N	-0-					-0-
06	720	X	517	-0-	-203	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
07	744	X	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	X	396	-0-	-69	-0-	8	1	388	2	N	-0-					-0-
09	921	X	921	-0-	-0-	-0-	18	1	903	2	N	-0-					-0-
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	268	1	4477	2	N	3					17
							3	9									
06	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	252	1	4199	2	N	-0-					17
07	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	264	1	4395	2	N	2					19
							2	9									
08	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	242	1	4040	2	N	-0-					19
09	4680	X	4474	-0-	-206	-0-	253	1	4221	2	N	-0-					19
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					19

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1938	-0-	-387	-0-	52	1	1886	2	N	-0-					30
06	1920	X	1655	-0-	-265	-0-	41	1	1614	2	N	-0-					30
07	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	35	1	1507	2	N	-0-					30
08	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	29	1	1428	2	N	-0-					30
09	1890	X	1521	-0-	-369	-0-	37	1	1484	2	N	-0-					30
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					13
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	85	1	1981	2	N	-0-					13
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	N	-0-					13
08	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	46	1	1682	2	N	-0-					13
09	2070	N	1698	-0-	-372	-0-	38	1	1660	2	N	-0-					13
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					13

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
05	4123	X	2877	-0-	-1246	-0-	77	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2918	-0-	-1072	-0-	72	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3152	-0-	-971	-0-	72	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	63	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	71	1	3607	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-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
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	67	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	51	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	48	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	845	1	9091	2	N	58					80
							64	9									
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	1010	1	8981	2	N	18					98
							20	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8931	2	N	27					125
							30	9									
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	996	1	9345	2	N	15					140
							17	9									
09	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	774	1	8632	2	N	3					143
							3	9									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					143

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3054	-0-	54	54	135	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3439	-0-	339	393	146	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2858	-0-	-242	151	110	1	2748	2	N	-0-					-0-
09	2726	X	2575	-0-	-151	-0-	122	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

05	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	53	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	5	-0-	-1452	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	95	-0-	-1855	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	194	1	3231	2	N	-0-					40
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	177	1	2959	2	N	-0-					40
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	191	1	3186	2	N	-0-					40
08	3410	X	3071	-0-	-339	-0-	174	1	2897	2	N	-0-					40
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	180	1	2994	2	N	-0-					40
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	68	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	82	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	71	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	83	1	1666	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	134	1	1681	2	N	10					82
							11	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1870	2	N	32					114
							35	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	N	23					137
							25	9									
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	19					156
							21	9									
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	104	1	1295	2	N	4					160
							4	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					160

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
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	70	1	376	2	N	-0-					-0-
09	510	N	428	-0-	-82	-0-	81	1	347	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	198	1	5272	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5184	-0-	-216	-0-	229	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5261	-0-	-257	-0-	222	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5029	-0-	-427	-0-	194	1	4835	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4862	-0-	-418	-0-	230	1	4632	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
05	899	N	203	-0-	-696	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
09	330	N	229	-0-	-101	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	20	1	524	2	N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	42	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	43	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	52	1	1044	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4464	X	4414	-0-	-50	-0-	160	1	4254	2	N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	185	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	159	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3957	-0-	-363	-0-	187	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	38	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	46	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	39	1	970	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	101	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	127	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2546	-0-	-334	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	22	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	77	1	2047	2	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	87	1	1881	2	N	-0-			-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	69	1	1726	2	N	-0-			-0-
09	1830	N	1692	-0-	-138	-0-	80	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-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
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	78	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	80	1	1815	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	71	1	1769	2	N	-0-			-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-			7
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			7
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	506	2	N	-0-			7
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			7
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			7
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			7

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
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	3	1	2398	2	N	-0-			56
06	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	41	1	2310	2	N	-0-			56
07	2480	X	2446	-0-	-34	-0-	112	1	2334	2	N	-0-			56
08	2511	X	2348	-0-	-163	-0-	118	1	2230	2	N	-0-			56
09	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	123	1	2132	2	N	-0-			56
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			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
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	15	1	387	2	N	-0-			-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-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
05	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	17	1	1296	2	N	-0-			27
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	3	1	1246	2	N	-0-			27
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	17	1	1308	2	N	-0-			27
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-			27
09	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-			27
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	71	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	76	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	68	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	81	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	972	1	1416	2	N	7					62
							8	9									
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	782	1	1616	2	N	-0-					62
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1114	1	1514	2	N	13					75
							14	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2954	2	8	9	N	7					82
09	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					82
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					82

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	59	1			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	150	1	1870	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	103	1	1719	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	129	1	1611	2	Y	10					23
							11	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	136	1	1705	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	58	1	1535	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	68	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	45	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	123	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	137	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	137	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	127	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	137	1	2752	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	26	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	62	1	1536	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	73	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	2472	2			N	-0-					52
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			N	-0-					52
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					52
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	2794	2	N	-0-					52
09	2400	X	2391	-0-	-9	-0-	13	1	2378	2	N	-0-					52
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					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
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					80
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					80
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					80
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	6	1	803	2	N	-0-					80
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	4	1	782	2	N	-0-					80
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	169	1	2998	2	N	31					71
							34	9									
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	169	1	2545	2	N	13					84
							14	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	76	1	2499	2	N	28					112
							31	9									
08	3162	X	2427	-0-	-735	-0-	2412	2	15	9	N	14	65	1			61
09	3060	X	2185	-0-	-875	-0-	2184	2	1	9	N	1					62
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-					2
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2
08	558	N	492	-0-	-66	-0-	6	1	486	2	N	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	6	1	493	2	N	-0-					2
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					2

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
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	29	1	2239	2	N	-0-					68
06	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	5	1	1940	2	N	-0-					68
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	27	1	2044	2	N	-0-					68
08	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-					68
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					68
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					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
05	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	79	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	78	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	96	1	1928	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	164	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	184	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	183	1	3065	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	169	1	3046	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2793	-0-	-537	-0-	185	1	2608	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	325	1	287	2	N	31					178
							34	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	528	1	464	2	N	3	169	1			12
							3	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	568	1	528	2	N	-0-					12
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	526	1	552	2	N	6					18
							7	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	507	1	522	2	N	9					27
							10	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	187	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	148	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	168	1	1179	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	160	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	W	262	-0-	262	1491	14	1	238	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	250	-0-	250	1741	14	1	228	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	278	-0-	178	1919	15	1	253	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	2173	N	254	-0-	-1919	-0-	14	1	237	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4500	-0-	-88	-0-	163	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	187	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	183	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	163	1	4075	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	197	1	3963	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	66	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	77	1	1660	2	N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	69	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	81	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1354	2	24	9	N	22					40
06	1530	X	1363	-0-	-167	-0-	1348	2	15	9	N	14					54
07	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	109	1	1360	2	N	41					95
							45	9									
08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	98	1	1221	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	105	1	1306	2	N	5					46
							6	9									
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					46

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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

05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	149	1	1867	2	N	11	174	1			20
							12	9									
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	143	1	1793	2	N	13					33
							14	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	N	22					55
							24	9									
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	14					69
							15	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	9					78
							10	9									
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					78

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	130	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	124	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					12
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	14	1	1825	2	N	-0-					12
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	10	1	1801	2	N	-0-					12
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	63	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	N	22					148
							24	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-					148
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	N	-0-					148
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-					148
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					148
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					148

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
05	0	W	671	-0-	671	4654	37	1	624	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
06	0	W	673	-0-	673	5327	38	1	627	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	100	N	685	-0-	585	5912	38	1	637	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	712	-0-	-2388	3524	40	1	669	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
09	3000	N	683	-0-	-2317	1207	39	1	637	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	525					Y	NO RPT					3

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
05	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	211	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5670	-0-	-90	-0-	250	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	243	1	5514	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	223	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5152	-0-	-518	-0-	244	1	4908	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	2	30	9	N	27					122
06	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	1105	2	12	9	N	11					133
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	4					137
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8	125	1			20
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	69	1	1147	2	N	9	37	1			32
							10	9									
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	66	1	1098	2	N	9					41
							10	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	N	5	16	1			30
							6	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	69	1	1154	2	N	10					40
							11	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	N	8					48
							9	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					8
06	1650	N	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					8
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	127	2	31	9	N	28					36
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					36
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

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
05	1581	N	1415	-0-	-166	-0-	1391	2	24	9	N	22					40
06	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1347	2	15	9	N	14					54
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	41					95
							45	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	N	36	90	1			41
							40	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1363	2	N	5					46
							6	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					46

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					30
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	27	2	N	13					43
							14	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	89	1	1111	2	N	5					127
							6	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1022	2	N	9					136
							10	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	15					151
							17	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	6					157
							7	9									
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					172
							17	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					172

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
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	68	1	849	2	N	3					162
							3	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	77	1	721	2	N	-0-					162
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	93	1	1160	2	N	22					184
							24	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	30					214
							33	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	936	2	N	13	195	1			32
							14	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					32

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
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	67	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	68	1	1477	2	N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	79	1	1779	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	58	1	1449	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1251	-0-	-309	-0-	59	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	27	1	311	2	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1377	2	N	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	20					135
							22	9									
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	20					155
							22	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	163	1	2040	2	N	9					164
							10	9									
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	1	83	1			82
							1	9									
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	153	1	1911	2	N	40					122
							44	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					122

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
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	19	1	24	2	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	66	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	75	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	10					23
							11	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	79	1	2113	2	N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	94	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	83	1	2076	2	N	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					15
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					22
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	20	2	N	4					26
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1381	-0-	-1719	-0-	34	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	870	-0-	-2323	-0-	50	1	820	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2301	-0-	-551	-0-	145	1	2156	2	N	-0-					-0-
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	183	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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
05	3968	X	3305	-0-	-663	-0-	120	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3218	-0-	-622	-0-	142	1	3076	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	137	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	149	1	3004	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	N	5					138
							6	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	723	2	N	4					142
							4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	N	4					146
							4	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	795	2	N	8					154
							9	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	N	16					170
							18	9									
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					170

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4493	-0-	4493	6013	250	1	4165	2	N	71					90
							78	9									
06	0	W	5236	-0-	5236	11249	291	1	4858	2	N	79					169
							87	9									
07	100	N	4760	-0-	4660	15909	265	1	4412	2	N	75	155	1			89
							83	9									
08	19223	X	3314	-0-	-15909	-0-	186	1	3100	2	N	25	65	1			49
							28	9									
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	269	1	4479	2	N	23					72
							25	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					72

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	99	-0-	99	529	6	1	93	2	N	-0-					21
06	0	W	130	-0-	130	659	7	1	123	2	N	-0-					21
07	100	N	156	-0-	56	715	9	1	147	2	N	-0-					21
08	877	N	162	-0-	-715	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	17					42
							19	9									
06	570	N	285	-0-	-285	-0-	27	1	257	2	N	1					43
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					43
08	527	N	306	-0-	-221	-0-	23	1	283	2	N	-0-					43
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	N	-0-					43
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					43

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
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	43	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
05	2170	N	1937	-0-	-233	-0-	70	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	N	-0-					-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
05	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	305	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	172	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	158	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	185	1	3731	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	1110	N	809	-0-	-301	-0-	45	1	750	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1023	N	745	-0-	-278	-0-	54	1	680	2	Y	10					23
							11	9									
09	810	N	566	-0-	-244	-0-	41	1	513	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	775	N	418	-0-	-357	-0-	9	1	409	2	N	-0-					22
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	11	1	781	2	N	-0-					22
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					22
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	14	1	960	2	N	-0-					22
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					22
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3122	-0-	22	22	149	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	108	179	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	114	175	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3147	X	3033	-0-	-114	-0-	159	1	2874	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	159	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	10	1	260	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	119	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1999	-0-	1999	1999	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1975	-0-	1175	3174	112	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1963	-0-	-1137	2037	111	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1876	-0-	-1124	913	106	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	154 15	1 9	1920	2	Y	14	17	1			20
06	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	113 14	1 9	1882	2	Y	13	17	1			16
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	116 15	1 9	1925	2	Y	14	17	1			13
08	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	126 11	1 9	1571	2	Y	10					23
09	2010	X	1930	-0-	-80	-0-	142 12	1 9	1776	2	Y	11	17	1			17
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	9					72
							10	9									
06	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	101	1	942	2	N	-0-					72
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15					87
							17	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	1					88
							1	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	2	N	19					107
							21	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					107

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
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1985	2	N	2					27
							2	9									
06	2040	N	1741	-0-	-299	-0-	167	1	1560	2	N	13					40
							14	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	20					60
							22	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	2071	2	N	59	106	1			13
							65	9									
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	N	16					29
							18	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					29

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
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					84
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					84
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	90	1	59	2	N	-0-					84
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					84
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					84

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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	18	1	219	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1109	2	Y	10					23
							11	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1182	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	22	1	539	2	N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	0	W	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	128	N	63	-0-	-65	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	150	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2539	-0-	2539	2539	144	1	2395	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	2625	-0-	-2539	-0-	148	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	148	1	2466	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2506	-0-	-74	-0-	142	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	61	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	77	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	82	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	65	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	76	1	1520	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	89 15	1 9	1109	2	Y	14	17	1			20
06	DLQ G-10		1218	-0-	1218	1218	68 14	1 9	1136	2	Y	13	17	1			16
07	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2371	64 15	1 9	1074	2	Y	14	17	1			13
08	2600	N	1220	-0-	-1380	991	90 11	1 9	1119	2	Y	10					23
09	2304	N	1313	-0-	-991	-0-	96 12	1 9	1205	2	Y	11	17	1			17
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	29	1	477	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	DLQ G-10		551	-0-	551	1071	30	1	506	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	1780	N	709	-0-	-1071	-0-	52	1	646	2	Y	10					23
							11	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					17

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
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	958	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	875	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	14	17	1			21
							15	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	83	1	1034	2	Y	11					32
							12	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	66	1	824	2	Y	10	17	1			25
							11	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

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

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	54	1	906	2	N	9	37	1			32
							10	9									
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	53	1	893	2	N	9					41
							10	9									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	5	16	1			30
							6	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	10					40
							11	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	N	8					48
							9	9									
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	84	-0-	-1094	-0-	77	2	7	9	Y	6					47
06	1050	N	424	-0-	-626	-0-	418	2	6	9	Y	5					52
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15					67
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	Y	10	59	1			18
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	Y	9					27
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					27

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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	58 17	1 9	725	2	N	15					100
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					100
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	468	2	N	18					118
08	806	N	596	-0-	-210	-0-	43 13	1 9	540	2	N	12					130
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36 9	1 9	455	2	N	8					138
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					138

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
05	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	255 20	1 9	3183	2	N	18					45
06	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	245 33	1 9	3063	2	N	30					75
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	278 9	1 9	3472	2	N	8					83
08	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	244 35	1 9	3055	2	N	32					115
09	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	242 28	1 9	3023	2	N	25					140
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					140

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					7
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-					7
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					7
08	992	N	926	-0-	-66	-0-	7	1	919	2	N	-0-					7
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	5	1	901	2	N	-0-					7
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
05	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	85	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1209	-0-	1209	1209	68	1	1141	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1609	-0-	809	2018	91	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	1653	-0-	-1447	571	94	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1996	N	1425	-0-	-571	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	Y	14	17	1			35
							15	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13	17	1			31
							14	9									
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	Y	14	17	1			28
							15	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	10					38
							11	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	144	1	1803	2	Y	11	17	1			32
							12	9									
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					32

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
05	9858	X	5776	-0-	-4082	-0-	427	1	5334	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
06	8430	X	7303	-0-	-1127	-0-	413	1	6876	2	Y	13	17	1			16
							14	9									
07	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	483	1	8052	2	Y	14	17	1			13
							15	9									
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	606	1	7579	2	Y	10					23
							11	9									
09	8430	X	6026	-0-	-2404	-0-	445	1	5569	2	Y	11	17	1			17
							12	9									
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					17

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	84	1	1044	2	Y	14	17	1			43
							15	9									
06	1110	N	999	-0-	-111	-0-	56	1	929	2	Y	13	17	1			39
							14	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	14	17	1			36
							15	9									
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	72	1	904	2	Y	11					47
							12	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	907	2	Y	10	17	1			40
							11	9									
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	66	1	1759	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	78	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	82	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	100	1	2013	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	58	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	47	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	100	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2581	-0-	-89	-0-	114	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	95	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	114	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	815	2	N	6					39
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	1					40
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	823	2	N	1					41
							1	9									
08	899	N	738	-0-	-161	-0-	55	1	682	2	N	1					42
							1	9									
09	900	N	110	-0-	-790	-0-	8	1	102	2	N	-0-					42
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18					38
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	2			N	-0-					80
06	600	N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-					80
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					80
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					80
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					80
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	214	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2368	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	97	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	126	1	2540	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	70	1	1871	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	79	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	74	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	119	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	126	1	2843	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	109	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2746	-0-	-314	-0-	130	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-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
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1801	2	N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	139	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	89	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1367	-0-	-493	-0-	53	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1295	-0-	-475	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	116	1	1453	2	N	15					160
							17	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	115	1	1439	2	N	43	152	1			51
							47	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	108	1	1344	2	N	44					95
							48	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	115	1	1438	2	N	31					126
							34	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	112	1	1401	2	N	28					154
							31	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					82
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					82
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					82

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1680	2	Y	6					47
							7	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	Y	5					52
							6	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1878	2	Y	15					67
							17	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	137	1	1710	2	Y	10	59	1			18
							11	9									
09	1920	N	1644	-0-	-276	-0-	121	1	1513	2	Y	9					27
							10	9									
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					27

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					8
06	1500	N	28	-0-	-1472	-0-	28	2			N	-0-					8
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	187	2	31	9	N	28					36
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

05	217	N	96	-0-	-121	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	110	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	114	1	1907	2	N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	123	1	2058	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	137	1	1716	2	N	12					30
							13	9									
06	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1727	2	N	13					43
							14	9									
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	141	1	1766	2	N	10					53
							11	9									
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	N	9					62
							10	9									
09	1890	X	1662	-0-	-228	-0-	122	1	1526	2	N	13					75
							14	9									
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					75

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
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	N	16					92
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	25	9	N	23	60	1			55
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20					75
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	2	28	9	N	25					100
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					105
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					105

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	102	1	1276	2	N	20					62
							22	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	96	1	1199	2	N	15					77
							17	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	30					107
							33	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	2	N	35					142
							39	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1120	2	N	21					163
							23	9									
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					163

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	408	1	2350	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2399	-0-	-360	-0-	194	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2275	-0-	-245	-0-	108	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	570	-0-	-240	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	785	-0-	-455	-0-	781	2	4	9	N	4	67	1			54
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					69
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6					75
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	N	11					86
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17					103
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					103

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					35
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					35
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					35
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					42
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	-0-					42
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					42
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	5					47
							6	9									
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	17	1	279	2	N	6					53
							7	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

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
05	2976	X	1971	-0-	-1005	-0-	121	1	1850	2	N	-0-					22
06	2880	X	2204	-0-	-676	-0-	135	1	2069	2	N	-0-					22
07	2945	X	1894	-0-	-1051	-0-	115	1	1767	2	N	11					33
							12	9									
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	125	1	1904	2	N	11					44
							12	9									
09	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	161	1	2012	2	N	8					52
							9	9									
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					52

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
06	0	W	402	-0-	402	402	23	1	379	2	N	-0-					-0-
07	800	N	424	-0-	-376	26	24	1	400	2	N	-0-					-0-
08	447	N	421	-0-	-26	-0-	24	1	397	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	69	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1114	-0-	1114	1114	63	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	800	N	1073	-0-	273	1387	61	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	2519	N	1132	-0-	-1387	-0-	64	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	73	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	71	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	60	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-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
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2576	-0-	-64	-0-	114	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2525	-0-	-172	-0-	97	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	119	1	2384	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	2	N	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	113	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	107	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	105	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	54	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	50	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	55	1	1290	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	59	1	1207	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	13					61
							14	9									
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	76	1	1263	2	N	21					82
							23	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	N	8					90
							9	9									
08	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	73	1	1210	2	N	10					100
							11	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	75	1	1259	2	N	-0-					100
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					100

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
05	1922	X	1265	-0-	-657	-0-	46	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1246	-0-	-614	-0-	98	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1555	-0-	-181	-0-	66	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	63	1	1573	2	N	-0-					-0-
09	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	112	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	107	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	130	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	167	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2824	-0-	-26	-0-	116	1	2708	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					11
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					11
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					11
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					11
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					11

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	N	15					133
							17	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	22					155
							24	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	5					160
							6	9									
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	53	1	665	2	N	32	175	1			17
							35	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	647	2	N	-0-					17
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	128	1	1602	2	N	35					64
							39	9									
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	N	19					83
							21	9									
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	121	1	1511	2	N	23					106
							25	9									
08	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	116	1	1454	2	N	22					128
							24	9									
09	1710	X	1664	-0-	-46	-0-	120	1	1496	2	N	44					172
							48	9									
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					172

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

05	6045	X	5898	-0-	-147	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5569	-0-	-221	-0-	64	1	5505	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	10	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	18	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5450	-0-	-250	-0-	2	1	5448	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-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
*11	2370	X	70	-0-	-2300	-0-	70	2			N	-0-					83
*12	1209	X	11	-0-	-1198	-0-	11	2			N	-0-					83
*01	1178	X	161	-0-	-1017	-0-	161	2			N	-0-					83
*02	1064	X	342	-0-	-722	-0-	342	2			N	-0-					83
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					83
*04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					83
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					83
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					83
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					83
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					83
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					83

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					21
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	151	1	1894	2	N	10					80
							11	9									
06	2310	N	1990	-0-	-320	-0-	112	1	1861	2	N	15					95
							17	9									
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	32					127
							35	9									
08	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	140	1	1755	2	N	20					147
							22	9									
09	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	138	1	1729	2	N	33					180
							36	9									
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					180

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
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	24	1	293	2	N	-0-					11
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	22	1	274	2	N	-0-					11
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					11
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					11
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1478	2	13	9	N	12					98
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1400	2	18	9	N	16					114
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	N	11					125
08	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	60	1	1084	2	N	3	74	1			54
							3	9									
09	1410	N	1048	-0-	-362	-0-	19	1	1027	2	N	2					56
							2	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					56

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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	N	19	113	1			13
							21	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	2	N	21					34
							23	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	21					55
							23	9									
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	85	1	1410	2	N	14					69
							15	9									
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	80	1	1342	2	N	5					74
							6	9									
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					74

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1366	2	N	9	108	1			13
							10	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	N	15					28
							17	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	5					33
							6	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1560	2	N	9					42
							10	9									
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	90	1	1667	2	N	11					53
							12	9									
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					53

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	52	1	909	2	N	-0-					137
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	2	N	12	137	1			12
							13	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1195	2	N	6					18
							7	9									
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	N	10					28
							11	9									
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	61	1	1122	2	N	9					37
							10	9									
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2723	-0-	-222	-0-	202	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	212	1	2648	2	Y	-0-					-0-
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2569	-0-	-281	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	2	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1638	-0-	-470	-0-	121	1	1517	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	N	2	85	1			27
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					27
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1023	2	7	9	N	6					33
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					39
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					39

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
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	7					71
							8	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	6					77
							7	9									
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	5					82
							6	9									
08	1488	N	971	-0-	-517	-0-	55	1	916	2	N	-0-					82
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1354	2	N	-0-					82
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					82

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	15	1	1810	2	N	52					89
							57	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2257	2	N	40	109	1			20
							44	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1860	2	N	20					40
							22	9									
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1899	2	32	9	N	29					69
09	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	17	1	1882	2	N	33					102
							36	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					102

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
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	11	1	3182	2	N	32	61	1			41
							35	9									
06	3570	X	3111	-0-	-459	-0-	24	1	3074	2	N	12					53
							13	9									
07	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	25	1	3225	2	N	39					92
							43	9									
08	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	32	1	3224	2	N	19					111
							21	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	19	1	3032	2	N	24	126	1			9
							26	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					9

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
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	45	1	2596	2	N	13	127	1			21
							14	9									
06	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	11	1	2176	2	N	13					34
							14	9									
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					40
08	2728	X	1947	-0-	-781	-0-	1932	2	15	9	N	14					54
09	2640	X	2007	-0-	-633	-0-	1998	2	9	9	N	8					62
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-	53	1			33
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14					47
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					47
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					47
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	409	2	7	9	N	6					53
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	36	1	3137	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	6	1	3295	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	10	1	3329	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	1	1	3052	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	20	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	6	1	1783	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1	1	1703	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					2
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					2
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					2
08	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					2
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					2
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					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
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	679	2	N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	123	1			11
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	851	2	73	9	N	66					77
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	904	2	39	9	N	35					112
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	38	118	1			32
							42	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	N	38					70
							42	9									
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	674	1	6739	2	N	29	136	1			13
							32	9									
06	6990	X	6197	-0-	-793	-0-	563	1	5634	2	N	-0-					13
07	7223	X	5811	-0-	-1412	-0-	527	1	5274	2	N	9					22
							10	9									
08	7440	X	5696	-0-	-1744	-0-	517	1	5167	2	N	11					33
							12	9									
09	7200	X	5340	-0-	-1860	-0-	485	1	4847	2	N	7					40
							8	9									
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					40

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 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
05	5332	X	5292	-0-	-40	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4844	-0-	-406	-0-	103	1	4741	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5067	-0-	-358	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	134	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	97	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1318	-0-	-2061	-0-	48	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	317	1	7444	2	N	-0-					-0-
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	376	1	7702	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	151	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	108	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3580	-0-	-512	-0-	130	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	134	1	3153	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3129	-0-	-1011	-0-	146	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-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
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	429	2	4	9	N	4	90	1			12
06	570	N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	102	1	2199	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	111	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	99	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	89	1	1786	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	23	1	466	2	N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	88	1	1315	2	N	-0-					-0-
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1665	2	Y	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1611	-0-	-9	-0-	124	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1439	-0-	-121	-0-	61	1	1378	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1429	-0-	-183	-0-	89	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	76	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	72	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
05	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	62	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-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
05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4351	2	31	9	N	28	164	1			18
06	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4153	2	28	9	N	25					43
07	4805	X	4222	-0-	-583	-0-	4192	2	30	9	N	27					70
08	4371	X	4365	-0-	-6	-0-	4337	2	28	9	N	25					95
09	4230	X	4132	-0-	-98	-0-	4090	2	42	9	N	38	57	1			76
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					76

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
05	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	105	1	1600	2	N	8					80
							9	9									
06	1920	N	1109	-0-	-811	-0-	68	1	1041	2	N	-0-					80
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	N	13					93
							14	9									
08	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	94	1	1432	2	N	15					108
							17	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1981	2	N	9					117
							10	9									
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					117

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
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	45	1	683	2	N	10					140
							11	9									
06	1170	N	612	-0-	-558	-0-	38	1	574	2	N	-0-					140
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					140
08	744	N	204	-0-	-540	-0-	13	1	191	2	N	-0-					140
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	12	129	1			23
							13	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	197	1	2517	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	193	1	2483	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	207	1	2511	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	209	1	2512	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2589	-0-	-81	-0-	198	1	2391	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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

05	6913	X	4179	-0-	-2734	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	2012	-0-	-4918	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	3766	-0-	-3395	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	486	-0-	-6114	-0-	486	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1221	2	N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	76	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	60	1	1122	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	2	N	-0-			-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
08	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
09	2730	X	2535	-0-	-195	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	N	15			50
							17	9							
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	2	N	14			64
							15	9							
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	22			86
							24	9							
08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	100	1	1246	2	N	9			95
							10	9							
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	99	1	1239	2	N	39			134
							43	9							
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	180	1	4044	2	N	-0-			-0-
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	293	1	4424	2	N	-0-			-0-
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	247	1	4475	2	N	-0-			-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	230	1	4287	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		159	-0-	159	159	6	1	153	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		11	-0-	11	170	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT			-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
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	2	N	-0-			-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	23	1	132	2	N	-0-			-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	N	-0-			-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	64	1	1609	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	76	1	1527	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-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
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	112	1	2416	2	N	-0-			-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	110	1	2487	2	N	-0-			-0-
08	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	99	1	2461	2	N	-0-			-0-
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2436	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-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
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	2	N	-0-			-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-	61	1	707	2	N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	N	-0-			-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	54	1	764	2	N	-0-			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4016	-0-	-448	-0-	742	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3441	-0-	-789	-0-	607	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	779	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	802	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3605	-0-	-385	-0-	1191	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	159	1	3373	2	N	-0-					98
06	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	137	1	3174	2	N	-0-					98
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	148	1	3333	2	N	2					100
							2	9									
08	3751	X	3738	-0-	-13	-0-	99	1	3637	2	N	2					102
							2	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	77	1	3352	2	N	-0-					102
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					102

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
05	1922	X	1639	-0-	-283	-0-	44	1	1595	2	N	-0-					63
06	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	39	1	1505	2	N	-0-					63
07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	40	1	1701	2	N	-0-					63
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	42	1	2060	2	N	-0-					63
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					63
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					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
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	29	1	780	2	N	-0-					-0-
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	2	N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	141	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	104	1	2873	2	N	-0-			-0-
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	138	1	3241	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	151	1	3098	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-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
05	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	136	1	3510	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3137	-0-	-613	-0-	110	1	3027	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	132	1	3510	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	147	1	3449	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3345	-0-	-495	-0-	156	1	3189	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	6	1	171	2	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-			-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	2	N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	54	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	63	1	1357	2	N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	56	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	70	1	1403	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-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
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	251	1	1339	2	N	-0-			-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	327	1	1393	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-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
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	294	1	7818	2	N	-0-			-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	373	1	8071	2	N	-0-			-0-
07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	412	1	9336	2	N	-0-			-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	333	1	8315	2	N	-0-			-0-
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	391	1	7866	2	N	-0-			-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	136	1	3621	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	146	1	3170	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	154	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	126	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	156	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
09	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	287	1	6302	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5757	-0-	-933	-0-	318	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	239	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5450	-0-	-1153	-0-	213	1	5237	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5457	-0-	-933	-0-	258	1	5199	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-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
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	74	1	3550	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6504	-0-	-843	-0-	590	1	5897	2	N	15					38
							17	9									
06	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	551	1	5510	2	N	6					44
							7	9									
07	6510	X	6007	-0-	-503	-0-	545	1	5451	2	N	10					54
							11	9									
08	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	498	1	4975	2	N	7					61
							8	9									
09	6300	X	5900	-0-	-400	-0-	536	1	5356	2	N	7					68
							8	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					68

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
05	527	X	43	-0-	-484	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	510	X	312	-0-	-198	-0-	4	1	308	2	N	-0-					-0-
07	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	300	X	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5548	-0-	-714	-0-	113	1	5426	2	N	8					115
							9	9									
06	6060	X	5182	-0-	-878	-0-	74	1	5100	2	N	7					122
							8	9									
07	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5495	2	12	9	N	11					133
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	80	1	5331	2	N	2					135
							2	9									
09	5460	X	4913	-0-	-547	-0-	4910	2	3	9	N	3					138
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					138

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
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	68	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	80	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	78	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	68	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	37	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	64	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	76	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	50	1	761	2	N	-0-			-0-
06	780	N	241	-0-	-539	-0-	20	1	221	2	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-			-0-
08	806	N	193	-0-	-613	-0-	15	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	52	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	187	1	2778	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3583	-0-	483	483	206	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3500	-0-	400	883	220	1	3280	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3591	-0-	591	1474	237	1	3354	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	2	N	-0-			-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	51	1	754	2	N	-0-			-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-			-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	2	N	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	144	1	1252	2	N	-0-					47
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	N	2					49
							2	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	N	10					59
							11	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1296	2	N	3					62
							3	9									
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					62
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					62

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	116	1	1938	2	N	-0-					5
06	1980	N	1973	-0-	-7	-0-	112	1	1861	2	N	-0-					5
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1793	2	N	10					15
							11	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1961	2	N	12					27
							13	9									
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	155	1	1938	2	N	-0-					27
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					27

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	72	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	62	1	1539	2	N	2					2
							2	9									
09	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	75	1	1515	2	N	-0-					2
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					2

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	53	1	794	2	N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	305	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	2	N	-0-			-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	863	-0-	-470	-0-	863	2			N	-0-			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	168	1	1315	2	N	-0-			-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-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
05	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	53	1	2433	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
08	2666	X	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	1	89	1			30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	2	N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	47	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	57	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	69	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	58	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	70	1	1413	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1290	-0-	1290	1290	73	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1169	-0-	1169	2459	66	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1293	-0-	1293	3752	73	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	593	-0-	-1507	2245	34	1	559	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	1067					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	2757	2	45	9	N	41					126
06	3390	X	2509	-0-	-881	-0-	2478	2	31	9	N	28	84	1			70
07	3503	X	2398	-0-	-1105	-0-	2351	2	47	9	N	43					113
08	3503	X	2462	-0-	-1041	-0-	128	1	2311	2	N	21	114	1			20
							23	9									
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-	38	1	2043	2	N	31					51
							34	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					51

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
05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	285	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	273	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	290	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	451	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	361	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					26
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					26
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	N	-0-					26
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	3	1	149	2	N	-0-					26
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

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
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	744	X	271	-0-	-473	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
06	720	X	37	-0-	-683	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-					-0-
08	279	X	22	-0-	-257	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	34	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	486	-0-	-6489	-0-	28	1	458	2	N	-0-	142	1			23
06	6750	X	2128	-0-	-4622	-0-	120	1	2004	2	N	4					27
							4	9									
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	334	1	5559	2	N	6					33
							7	9									
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	279	1	4646	2	N	30					63
							33	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	229	1	3819	2	N	22					85
							24	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					85

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
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	429	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1593	-0-	-1017	-0-	70	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1440	-0-	-1257	-0-	253	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	796	-0-	-3110	-0-	97	1	699	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1112	-0-	-2668	-0-	166	1	946	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	9	1	109	2	Y	34					110
							37	9									
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	20					130
							22	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	20					150
							22	9									
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	72	2	Y	17					167
							19	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	18					185
							20	9									
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					185

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
05	1116	X	895	-0-	-221	-0-	64	1	806	2	N	23					82
							25	9									
06	1110	X	1086	-0-	-24	-0-	61	1	1011	2	N	13					95
							14	9									
07	1147	X	871	-0-	-276	-0-	117	1	741	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1147	X	679	-0-	-468	-0-	158	1	511	2	N	9					36
							10	9									
09	1080	X	475	-0-	-605	-0-	148	1	324	2	N	3					39
							3	9									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	2	N	23					82
							25	9									
06	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	60	1	1002	2	N	13					95
							14	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	224	1	1422	2	N	12	80	1			27
							13	9									
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	336	1	1083	2	N	9					36
							10	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	497	1	1091	2	N	3					39
							3	9									
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					39

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
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4777	-0-	-276	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4313	-0-	-577	-0-	92	1	4221	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4092	-0-	-961	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4695	-0-	-482	-0-	170	1	4525	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	202	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	230	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4756	-0-	-49	-0-	183	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	189	1	3803	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	332	1	4151	2	N	30					207
							33	9									
06	5280	X	4289	-0-	-991	-0-	316	1	3951	2	N	20	185	1			42
							22	9									
07	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	352	1	4395	2	N	16					58
							18	9									
08	5425	X	4803	-0-	-622	-0-	353	1	4417	2	N	30					88
							33	9									
09	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	337	1	4213	2	N	9					97
							10	9									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					97

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	2	1	982	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	123	1	959	2	N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	53	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3989	2	33	9	N	30					142
06	6570	X	4861	-0-	-1709	-0-	31	1	4779	2	N	46					188
							51	9									
07	6789	X	1731	-0-	-5058	-0-	128	1	1586	2	N	15					203
							17	9									
08	6789	X	5159	-0-	-1630	-0-	5126	2	33	9	N	30					233
09	4860	X	2352	-0-	-2508	-0-	101	1	2231	2	N	18	194	1			57
							20	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					57

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	253	1	6740	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6515	-0-	-415	-0-	287	1	6228	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	280	1	6334	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	251	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6228	-0-	-642	-0-	295	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	112	1	1404	2	N	5					90
							6	9									
06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	57	1	949	2	N	-0-					90
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	N	26					116
							29	9									
08	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	292	1	942	2	N	16					132
							18	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	310	1	682	2	N	7					139
							8	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					139

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	82	-0-	-128	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	47	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2013

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
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6384	-0-	-216	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5784	-0-	-606	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713	N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
05	5239	X	4576	-0-	-663	-0-	166	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	193	1	4177	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4074	-0-	-1165	-0-	173	1	3901	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	3725	-0-	-1452	-0-	143	1	3582	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	196	1	3930	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	592	1	2609	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2298	-0-	-732	-0-	405	1	1893	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	540	1	2296	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	587	1	2337	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2540	-0-	-700	-0-	839	1	1701	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	3100	N	6279	-0-	3179	8464	158	1	6121	2	N	-0-					3
06	3000	N	4591	-0-	1591	10055	139	1	4452	2	N	-0-					3
07	3100	N	4393	-0-	1293	11348	138	1	4245	2	N	9					12
							10	9									
08	15581	X	4233	-0-	-11348	-0-	143	1	4090	2	N	-0-					12
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	118	1	3627	2	N	-0-					12
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	454	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	440	1	5667	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	477	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6212	-0-	-329	-0-	477	1	5735	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	459	1	5532	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

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

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	394	-0-	-2923	-0-	105	1	289	2	N	-0-					17
06	3210	X	222	-0-	-2988	-0-	29	1	193	2	N	-0-					17
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					17
08	403	X	16	-0-	-387	-0-	3	1	13	2	N	-0-					17
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					17

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	101	1	4826	2	N	-0-					132
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	66	1	4527	2	N	18	140	1			10
							20	9									
07	5053	X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-					10
08	5239	X	3919	-0-	-1320	-0-	58	1	3861	2	N	-0-					10
09	5070	X	3772	-0-	-1298	-0-	3772	2			N	-0-					10
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	76	1	3481	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8590	-0-	-590	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8317	-0-	-983	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5490	-0-	-431	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-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
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	110	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	103	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-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
05	7750	X	5991	-0-	-1759	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6238	-0-	-1262	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6247	-0-	-1503	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
09	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-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
05	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	24	1	1295	2	N	20	93	1			12
							22	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					28
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	2	1	1746	2	N	9					37
							10	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	16	1	1667	2	N	16					53
							18	9									
09	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	21	1	1586	2	N	12					65
							13	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7591	-0-	-66	-0-	293	1	7298	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	7222	-0-	-188	-0-	318	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7449	-0-	-115	-0-	397	1	7052	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	335	1	6625	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	6983	-0-	-487	-0-	364	1	6619	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-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
05	5828	X	3399	-0-	-2429	-0-	83	1	3316	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
08	5735	X	4474	-0-	-1261	-0-	281	1	4193	2	N	-0-			-0-
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	444	1	6285	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3			8
							3	9							
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	35	1	1119	2	N	1			9
							1	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	4			13
							4	9							
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	39	1	1108	2	N	3			16
							3	9							
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	35	1	1070	2	N	2			18
							2	9							
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			18

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-			-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	9291	-0-	-71	-0-	9291	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	8428	-0-	-1554	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	7634	-0-	-2026	-0-	7634	2			N	-0-			-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	39	-0-	39	75	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	102	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-			-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	11	1	350	2	N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	396	1	5937	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4565	-0-	-535	-0-	381	1	4184	2	N	-0-			-0-
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	447	1	5340	2	Y	-0-			-0-
08	7161	X	4112	-0-	-3049	-0-	321	1	3791	2	Y	-0-			-0-
09	6930	X	711	-0-	-6219	-0-	55	1	656	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

05	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
06	3510	X	3041	-0-	-469	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2652	-0-	-324	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

05	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	228	1	2911	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	247	1	3181	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2526	-0-	-1132	-0-	192	1	2334	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	2433	-0-	-1225	-0-	187	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	1878	-0-	-1542	-0-	144	1	1734	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

05	10168	X	8613	-0-	-1555	-0-	355	1	8258	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8116	-0-	-1004	-0-	346	1	7770	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8199	-0-	-1132	-0-	510	1	7689	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8024	-0-	-1307	-0-	420	1	7604	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	7518	-0-	-1512	-0-	382	1	7136	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	126	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	319	1	4754	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	288	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	205	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4409	-0-	-661	-0-	291	1	4118	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7467	-0-	-243	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7001	-0-	-966	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6651	-0-	-939	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	202	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	269	1	4050	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4205	-0-	-535	-0-	214	1	3991	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	123	1	5870	2	N	-0-					17
06	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	71	1	4863	2	N	-0-					17
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					17
08	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	74	1	4894	2	N	-0-					17
09	5790	X	5076	-0-	-714	-0-	5076	2			N	-0-					17
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					17

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
05	9176	X	8197	-0-	-979	-0-	8142	2	55	9	N	50	193	1			92
06	8580	X	8197	-0-	-383	-0-	8103	2	94	9	N	85					177
07	8866	X	8599	-0-	-267	-0-	8527	2	72	9	N	65					242
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	16	1	8540	2	N	43	192	1			93
							47	9									
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	129	1	8256	2	N	74					167
							81	9									
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					167

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
05	6975	X	4741	-0-	-2234	-0-	805	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	4581	-0-	-1989	-0-	594	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	763	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4219	-0-	-1113	-0-	1460	1	2759	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4100	-0-	-490	-0-	1513	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	308	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	285	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	339	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	345	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	306	1	3174	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
05	817	X	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	114	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	120	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	200	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	165	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-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
05	8494	X	7249	-0-	-1245	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6756	-0-	-1374	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6200	-0-	-2201	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7439	-0-	-776	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7079	-0-	-181	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5266	-0-	-554	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	230	1	5650	2	N	-0-					-0-
09	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	141	1	6977	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
05	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-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
05	9827	X	7737	-0-	-2090	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	3901	-0-	-5699	-0-	83	1	3818	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	3004	-0-	-6916	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	4750	-0-	-5170	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4297	-0-	-3203	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-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
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	151	1	6953	2	N	-0-					-0-
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5577	-0-	-1533	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 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
05	9021	X	6898	-0-	-2123	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6908	-0-	-1732	-0-	147	1	6761	2	N	-0-					-0-
07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8224	-0-	-1076	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	4493	-0-	-4507	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4621	-0-	-1796	-0-	110	1	4476	2	Y	32					127
							35	9									
06	5160	X	586	-0-	-4574	-0-	15	1	564	2	Y	6	96	1			37
							7	9									
07	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	110	1	4032	2	Y	9					46
							10	9									
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	132	1	4795	2	Y	17					63
							19	9									
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4783	2	Y	16					79
							18	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					79

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	510	1	11871	2	N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	532	1	11929	2	N	-0-					-0-
07	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	818	1	12338	2	N	-0-					-0-
08	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	633	1	11471	2	N	-0-					-0-
09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	603	1	11249	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9178	-0-	-1083	-0-	667	1	8511	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8811	-0-	-789	-0-	634	1	8177	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	693	1	8438	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8817	-0-	-731	-0-	677	1	8140	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8568	-0-	-312	-0-	657	1	7911	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
06	270	N	165	-0-	-105	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1275	2	N	10	185	1			23
							11	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1198	2	N	34					57
							37	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	50					107
							55	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1371	2	N	-0-					107
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	N	35					142
							39	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					142

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8497	-0-	-617	-0-	289	1	8208	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7217	-0-	-1603	-0-	258	1	6959	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7106	-0-	-2008	-0-	255	1	6851	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8153	-0-	-775	-0-	292	1	7861	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	280	1	7679	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11866	-0-	-999	-0-	410	1	11456	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	360	1	10528	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10529	-0-	-2057	-0-	350	1	10179	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9690	-0-	-2896	-0-	326	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	9994	-0-	-1856	-0-	338	1	9656	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5985	-0-	-765	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5882	-0-	-1093	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6018	-0-	-647	-0-	235	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	2960	-0-	-3460	-0-	59	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	510	X	120	-0-	-390	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1476	-0-	-229	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	947	-0-	-703	-0-	73	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
05	2108	X	1792	-0-	-316	-0-	62	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	52	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	50	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	1665	-0-	-225	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	1212	1	15466	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	911	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	764	1	9290	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	9811	-0-	-2403	-0-	754	1	9057	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	9284	-0-	-2536	-0-	711	1	8573	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-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
05	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	3365	2			N	-0-	53	1			33
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3699	2	15	9	N	14					47
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					47
08	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					47
09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	3486	2	6	9	N	5					52
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					52

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
05	2759	X	2199	-0-	-560	-0-	161	1	2015	2	N	21					45
							23	9									
06	2670	X	2178	-0-	-492	-0-	122	1	2042	2	N	13					58
							14	9									
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	380	1	2417	2	N	11					69
							12	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	824	1	2657	2	N	14					83
							15	9									
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1360	1	2987	2	N	26					109
							29	9									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					109

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	85	1	1062	2	N	3					145
							3	9									
06	1140	X	1102	-0-	-38	-0-	61	1	1016	2	N	23					168
							25	9									
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	N	12					180
							13	9									
08	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	83	1	1039	2	N	-0-					180
09	1110	X	1024	-0-	-86	-0-	76	1	948	2	N	-0-					180
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					180

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
05	2635	N	1513	-0-	-1122	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					77
06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	125	1	2209	2	Y	-0-					77
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	524	1	3054	2	Y	20	55	1			42
							22	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	353	1	2883	2	Y	-0-					42
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	140	1	2709	2	Y	16					58
							18	9									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					58

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
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2111	-0-	-199	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	87	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	38	1	1891	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	231	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	207	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	231	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	224	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2952	-0-	-138	-0-	226	1	2726	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
05	3813	X	2777	-0-	-1036	-0-	70	1	2707	2	N	-0-					58
06	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	98	1	3138	2	N	1					59
							1	9									
07	3813	X	3336	-0-	-477	-0-	104	1	3202	2	N	27					86
							30	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	161	1	4624	2	N	17					103
							19	9									
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	142	1	4370	2	N	-0-					103
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					103

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
05	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	96	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3861	-0-	-429	-0-	243	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3897	-0-	-536	-0-	224	1	3673	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	230	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3198	-0-	-672	-0-	211	1	2987	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	401	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	379	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	382	1	6374	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	375	1	6245	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	374	1	6230	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	8283	-0-	-2846	-0-	212	1	8070	2	Y	1					89
							1	9									
06	10770	X	3731	-0-	-7039	-0-	98	1	3631	2	Y	2					91
							2	9									
07	11129	X	7630	-0-	-3499	-0-	202	1	7394	2	Y	31					122
							34	9									
08	11129	X	7365	-0-	-3764	-0-	223	1	7103	2	Y	35	65	1			92
							39	9									
09	10770	X	6626	-0-	-4144	-0-	219	1	6385	2	Y	20	24	1			88
							22	9									
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					88

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	61	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	18	1	3899	2	N	-0-					73
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	20	1	4158	2	N	12					85
							13	9									
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	21	1	4271	2	N	5					90
							6	9									
08	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	22	1	3950	2	N	-0-	43	1			47
09	4200	X	3063	-0-	-1137	-0-	14	1	3049	2	N	-0-					47
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					47

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
05	2914	X	2252	-0-	-662	-0-	607	1	1645	2	N	-0-					68
06	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	673	1	2143	2	N	-0-					68
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	791	1	2484	2	N	-0-					68
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	306	1	2211	2	N	-0-					68
09	2820	X	2145	-0-	-675	-0-	300	1	1845	2	N	-0-					68
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					68

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
05	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					-0-
06	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	731	1	17952	2	N	-0-					-0-
09	17310	X	16747	-0-	-563	-0-	332	1	16415	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					-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
05	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	47	1	10085	2	N	2	1	8			98
							2	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	45	1	9617	2	N	69					167
							76	9									
07	9269	X	9007	-0-	-262	-0-	44	1	8963	2	N	-0-					167
08	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	47	1	8400	2	N	13	153	1	2	8	25
							14	9									
09	9930	X	8315	-0-	-1615	-0-	38	1	8277	2	N	-0-					25
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					25

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
05	5115	X	2483	-0-	-2632	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	1876	-0-	-3074	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1958	-0-	-2382	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2225	-0-	-1015	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
05	6851	X	3627	-0-	-3224	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4493	-0-	-1837	-0-	96	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	3427	-0-	-3052	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8275	-0-	-1583	-0-	341	1	7934	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8095	-0-	-1295	-0-	346	1	7749	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8180	-0-	-1027	-0-	509	1	7671	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	7453	-0-	-1940	-0-	390	1	7063	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7263	-0-	-1827	-0-	370	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	169	1	7758	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7869	-0-	-51	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10816	-0-	-189	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
07	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
08	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	455	1	11193	2	N	-0-					-0-
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	226	1	11150	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-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
05	10571	X	9876	-0-	-695	-0-	237	1	9639	2	N	-0-					92
06	10230	X	5794	-0-	-4436	-0-	153	1	5641	2	N	-0-					92
07	10571	X	9560	-0-	-1011	-0-	254	1	9306	2	N	-0-					92
08	10478	X	9603	-0-	-875	-0-	258	1	9345	2	N	-0-					92
09	9960	X	9349	-0-	-611	-0-	274	1	9072	2	N	3					95
							3	9									
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					95

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
05	14973	X	14945	-0-	-28	-0-	38	1	14907	2	N	-0-					-0-
06	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14487	-0-	-455	-0-	14487	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14131	-0-	-329	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-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
05	15004	X	14838	-0-	-166	-0-	356	1	14482	2	N	-0-					122
06	14430	X	14403	-0-	-27	-0-	379	1	14024	2	N	-0-					122
07	14911	X	14550	-0-	-361	-0-	386	1	14164	2	N	-0-					122
08	14911	X	14722	-0-	-189	-0-	396	1	14326	2	N	-0-					122
09	14430	X	14069	-0-	-361	-0-	413	1	13647	2	N	8					130
							9	9									
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	1203	2	N	-0-			-0-
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	273	1	1407	2	N	-0-			-0-
09	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	180	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

05	8494	X	7626	-0-	-868	-0-	7626	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7089	-0-	-1131	-0-	7089	2			N	-0-			-0-
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7307	-0-	-908	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-			-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-			-0-
06	6720	X	6602	-0-	-118	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
07	6944	X	6550	-0-	-394	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	6207	-0-	-1357	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	5963	-0-	-1357	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

05	6851	X	6498	-0-	-353	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	131	1	6029	2	N	-0-			-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6205	-0-	-305	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	6017	-0-	-283	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-			-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	4856	-0-	-1375	-0-	190	1	4666	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	1911	-0-	-4119	-0-	38	1	1873	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	1340	-0-	-4450	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-			-0-
08	6324	X	8	-0-	-6316	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2112	-0-	-2507	-0-	153	1	1913	2	N	42	177	1			53
							46	9									
06	5250	X	4092	-0-	-1158	-0-	301	1	3759	2	N	29					82
							32	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	433	1	5414	2	N	46					128
							51	9									
08	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	550	1	6872	2	N	72					200
							79	9									
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	524	1	6547	2	N	28	181	1			47
							31	9									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					47

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

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

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
05	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	5	1	3615	2	N	5					40
							6	9									
06	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	59	1	3300	2	N	12					52
							13	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	172	1	3563	2	N	-0-					52
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					52
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	235	1	4081	2	N	-0-					52
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					52

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
05	9269	X	8137	-0-	-1132	-0-	198	1	7939	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8208	-0-	-42	-0-	516	1	7692	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	1446	-0-	-7079	-0-	83	1	1363	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6580	-0-	-2348	-0-	414	1	6166	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	511	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-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
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1444	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1131	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1188	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	170	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	166	1	5859	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3670	-0-	-1414	-0-	5	1	3659	2	N	5					147
							6	9									
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	85	1	4738	2	N	14	127	1			34
							15	9									
07	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	229	1	4750	2	N	-0-					34
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	251	1	4721	2	N	-0-					34
09	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	260	1	4528	2	N	-0-					34
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					34

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
05	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	149	1	5831	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	228	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	150	1	5831	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	177	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5560	-0-	-320	-0-	164	1	5396	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-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
05	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5462	-0-	-328	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5360	-0-	-468	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5686	-0-	-111	-0-	222	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	133	1	6584	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	10912	X	10391	-0-	-521	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9820	-0-	-170	-0-	209	1	9611	2	N	-0-					-0-
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9224	-0-	-1192	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7638	-0-	-2442	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	11	1	2262	2	N	31	1	8			105
							34	9									
06	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	11	1	2304	2	N	2					107
							2	9									
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	2	N	-0-					107
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	20	1	3496	2	N	23	2	8			128
							25	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	17	1	3652	2	N	39	2	8			165
							43	9									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					165

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	21	1	862	2	N	-0-					70
06	2280	X	1525	-0-	-755	-0-	40	1	1485	2	N	-0-					70
07	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					70
08	2015	X	1216	-0-	-799	-0-	33	1	1183	2	N	-0-					70
09	1530	X	599	-0-	-931	-0-	18	1	581	2	N	-0-					70
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					70

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6584	-0-	-1600	-0-	157	1	6392	2	Y	32					121
							35	9									
06	6930	X	6576	-0-	-354	-0-	173	1	6395	2	Y	7	92	1			36
							8	9									
07	7161	X	6444	-0-	-717	-0-	171	1	6263	2	Y	9					45
							10	9									
08	7161	X	6394	-0-	-767	-0-	171	1	6205	2	Y	16					61
							18	9									
09	6570	X	6431	-0-	-139	-0-	188	1	6224	2	Y	17					78
							19	9									
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					78

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7613	-0-	-137	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	281	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7324	-0-	-116	-0-	465	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6518	-0-	-2162	-0-	1057	1	5461	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	5950	-0-	-2450	-0-	818	1	5132	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					2
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					2
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					2
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	16	1	1327	2	N	-0-					2
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					2
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	192	1	7335	2	Y	1					113
							1	9									
06	7980	X	6673	-0-	-1307	-0-	176	1	6495	2	Y	2					115
							2	9									
07	8246	X	7199	-0-	-1047	-0-	190	1	6975	2	Y	31					146
							34	9									
08	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	238	1	7557	2	Y	35	78	1			103
							39	9									
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	249	1	7257	2	Y	21	27	1			97
							23	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					97

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2538	-0-	-2081	-0-	203	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2650	-0-	-1820	-0-	428	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	2293	-0-	-2326	-0-	278	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	381	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	662	1	2611	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1861	1	5049	2	N	33					135
							36	9									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1461	1	4654	2	N	75					210
							83	9									
07	6262	X	5736	-0-	-526	-0-	1380	1	4332	2	N	22					232
							24	9									
08	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	721	1	5208	2	N	1	166	1			67
							1	9									
09	6060	X	5672	-0-	-388	-0-	791	1	4859	2	N	20					87
							22	9									
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					87

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
05	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	221	1	2546	2	N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	595	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	529	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	403	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	793	1	3130	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-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
05	4898	X	4586	-0-	-312	-0-	333	1	4253	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4466	-0-	-154	-0-	322	1	4144	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	350	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	344	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4264	-0-	-296	-0-	327	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
05	13361	X	4980	-0-	-8381	-0-	121	1	4859	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	5477	-0-	-7033	-0-	345	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	6291	-0-	-6636	-0-	362	1	5929	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	6966	-0-	-6395	-0-	438	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	7041	-0-	-5889	-0-	465	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	110	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4171	-0-	-1439	-0-	262	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	315	1	5167	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5445	-0-	-73	-0-	342	1	5103	2	N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	356	1	5041	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-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
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	198	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	147	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	163	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2115	-0-	-435	-0-	162	1	1953	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
05	6324	X	5505	-0-	-819	-0-	934	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	3644	-0-	-2896	-0-	473	1	3171	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4710	-0-	-2048	-0-	759	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5079	-0-	-1679	-0-	1758	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3573	-0-	-2157	-0-	1319	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					65
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					65
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					65
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					65
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					65

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
05	7657	X	6650	-0-	-1007	-0-	166	1	6439	2	N	41	64	1			22
							45	9									
06	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	194	1	6211	2	N	32					54
							35	9									
07	7657	X	6673	-0-	-984	-0-	207	1	6389	2	N	70	64	1			60
							77	9									
08	6665	X	6045	-0-	-620	-0-	203	1	5816	2	N	24	63	1			21
							26	9									
09	6450	X	5438	-0-	-1012	-0-	169	1	5226	2	N	39					60
							43	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					60

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					22
09	14B2 EXT		988	-0-	988	1009	4	1	984	2	N	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1009					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8685	-0-	-1855	-0-	211	1	8474	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	7988	-0-	-2212	-0-	503	1	7485	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9356	-0-	-440	-0-	538	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8800	-0-	-624	-0-	553	1	8247	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6993	-0-	-2127	-0-	462	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5812	-0-	-2062	-0-	141	1	5671	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	5911	-0-	-1709	-0-	372	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	341	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	362	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5975	-0-	-775	-0-	394	1	5581	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	2131	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6558	-0-	-162	-0-	2532	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	2564	1	4329	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	2257	1	3487	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6123	-0-	-447	-0-	2527	1	3596	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9936	-0-	-387	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	435	1	10687	2	N	-0-					-0-
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	218	1	10783	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10154	-0-	-1130	-0-	244 12	1 9	9898	2	Y	11					41
06	9480	X	9269	-0-	-211	-0-	244 9	1 9	9016	2	Y	8					49
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	325 4	1 9	11933	2	Y	4					53
08	9796	X	9454	-0-	-342	-0-	254 1	1 9	9199	2	Y	1					54
09	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	288	1	9516	2	Y	-0-					54
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	7285	X	6512	-0-	-773	-0-	156 12	1 9	6344	2	Y	11					41
06	7890	X	6617	-0-	-1273	-0-	174 9	1 9	6434	2	Y	8					49
07	8153	X	2549	-0-	-5604	-0-	68 4	1 9	2477	2	Y	4					53
08	7657	X	5390	-0-	-2267	-0-	145 1	1 9	5244	2	Y	1					54
09	7080	X	5232	-0-	-1848	-0-	154	1	5078	2	Y	-0-					54
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					54

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
05	6882	X	6791	-0-	-91	-0-	163	1	6628	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	171	1	6341	2	Y	-0-					26
07	6975	X	6381	-0-	-594	-0-	170	1	6211	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	179	1	6487	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6330	-0-	-330	-0-	186	1	6144	2	Y	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					40
07	14B2 EXT		209	-0-	209	289	27 24	1 9	158	2	Y	22	29	1			33
08	289	X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					47
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					47

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
05	7905	X	7638	-0-	-267	-0-	592 15	1 9	7031	2	N	14	4	8			10
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1256 20	1 9	7026	2	N	18	1	8			27
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	1358	1	6927	2	N	-0-					27
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	995	1	6853	2	N	-0-					27
09	8310	X	5505	-0-	-2805	-0-	823	1	4682	2	N	-0-					27
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	N	-0-					3
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	265	1	1480	2	N	-0-					3
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					3
09	5220	X	4455	-0-	-765	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					3
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					3

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	N	-0-					40
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					40
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					40
08	465	N	230	-0-	-235	-0-	1	1	229	2	N	-0-					40
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-					40
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	9030	-0-	-480	-0-	192	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8925	-0-	-405	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-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
05	19530	X	17080	-0-	-2450	-0-	1241	1	15839	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16925	-0-	-1255	-0-	1219	1	15706	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	17140	-0-	-1367	-0-	1302	1	15838	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16789	-0-	-1284	-0-	1291	1	15498	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	15923	-0-	-997	-0-	1220	1	14703	2	N	-0-					-0-
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1645	1	5928	2	N	-0-					-0-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	289	1	7195	2	N	-0-					-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	784	1	7195	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5597	-0-	-1068	-0-	453	1	5144	2	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	182	1	6398	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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
05	12059	X	10442	-0-	-1617	-0-	378	1	10064	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9923	-0-	-1747	-0-	438	1	9485	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	7257	-0-	-3066	-0-	461	1	6796	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9	-0-	-10593	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	845	2	N	-0-					-0-
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	107	1	669	2	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	323	1	9010	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9109	-0-	-71	-0-	301	1	8808	2	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	310	1	9029	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	9158	-0-	-173	-0-	308	1	8850	2	N	-0-					-0-
09	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	315	1	8995	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-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
05	6603	X	5943	-0-	-660	-0-	215	1	5728	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	237	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6127	-0-	-476	-0-	304	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	237	1	5926	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	279	1	5616	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
05	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	127	1	4929	2	N	13					38
							14	9									
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	202	1	6483	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	5983	X	5070	-0-	-913	-0-	159	1	4901	2	N	9					47
							10	9									
08	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	173	1	4956	2	N	-0-					47
09	6060	X	5040	-0-	-1020	-0-	158	1	4882	2	N	-0-					47
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					47

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-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
05	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	106	1	4103	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	110	1	3518	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	117	1	3625	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	4588	X	3824	-0-	-764	-0-	128	1	3671	2	Y	23					43
							25	9									
09	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	168	1	5170	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					23

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
05	7068	X	6991	-0-	-77	-0-	602	1	6389	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6702	-0-	-138	-0-	574	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6417	-0-	-620	-0-	577	1	5840	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5227	-0-	-1872	-0-	485	1	4742	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6214	-0-	-656	-0-	546	1	5668	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-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
05	5146	X	4139	-0-	-1007	-0-	101	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4459	-0-	-521	-0-	281	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4205	-0-	-538	-0-	242	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3565	-0-	-1116	-0-	224	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3450	-0-	-1020	-0-	228	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-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
05	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	240	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	165	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	121	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2050	-0-	-1236	-0-	158	1	1892	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1345	-0-	-1835	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-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
05	7254	X	5894	-0-	-1360	-0-	368	1	5526	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6019	-0-	-41	-0-	503	1	5516	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	460	1	5487	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	448	1	5293	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5623	-0-	-407	-0-	431	1	5192	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5829	-0-	-1487	-0-	487	1	5284	2	N	53					173
							58	9									
06	7080	X	5366	-0-	-1714	-0-	395	1	4934	2	N	34					207
							37	9									
07	6727	X	6012	-0-	-715	-0-	842	1	5140	2	N	27	181	1			53
							30	9									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	763	1	5551	2	N	29					82
							32	9									
09	5790	X	5404	-0-	-386	-0-	397	1	4968	2	N	35					117
							39	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
05	7874	X	7647	-0-	-227	-0-	399	1	7248	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7301	-0-	-49	-0-	381	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7442	-0-	-153	-0-	388	1	7054	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	374	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6773	-0-	-667	-0-	353	1	6420	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-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
05	8649	X	7126	-0-	-1523	-0-	173	1	6953	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	5404	-0-	-2846	-0-	340	1	5064	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	5183	-0-	-3156	-0-	298	1	4885	2	N	-0-			-0-
08	7905	X	3008	-0-	-4897	-0-	189	1	2819	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	3617	-0-	-3733	-0-	239	1	3378	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-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
05	0	W	7321	-0-	7321	24270	178	1	7143	2	N	-0-			-0-
06	0	W	7092	-0-	7092	31362	446	1	6646	2	N	-0-			-0-
07	0	W	6860	-0-	6860	38222	394	1	6466	2	N	-0-			-0-
08	45004	X	6782	-0-	-38222	-0-	426	1	6356	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6754	-0-	-1286	-0-	446	1	6308	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34131	X	4365	-0-	-29766	-0-	106	1	4259	2	N	-0-			-0-
06	33030	X	2602	-0-	-30428	-0-	164	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	34131	X	2495	-0-	-31636	-0-	143	1	2352	2	N	-0-			-0-
08	34131	X	2425	-0-	-31706	-0-	152	1	2273	2	N	-0-			-0-
09	33030	X	2057	-0-	-30973	-0-	136	1	1921	2	N	-0-			-0-
10	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					N	NO RPT			-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
05	9703	X	8447	-0-	-1256	-0-	614	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	6336	-0-	-2874	-0-	456	1	5880	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	2575	-0-	-5361	-0-	196	1	2379	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-			-0-
09	8160	X	2646	-0-	-5514	-0-	203	1	2443	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT			-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
05	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	298	1	3810	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3751	-0-	-569	-0-	271	1	3480	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3335	-0-	-1129	-0-	253	1	3082	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	320	1	3847	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	285	1	3430	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30163	X	10620	-0-	-19543	-0-	258	1	10362	2	N	-0-			-0-
06	29190	X	9046	-0-	-20144	-0-	569	1	8477	2	N	-0-			-0-
07	30163	X	9063	-0-	-21100	-0-	521	1	8542	2	N	-0-			-0-
08	30163	X	8629	-0-	-21534	-0-	542	1	8087	2	N	-0-			-0-
09	29190	X	10118	-0-	-19072	-0-	668	1	9450	2	N	-0-			-0-
10	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					N	NO RPT			-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
05	12245	X	10617	-0-	-1628	-0-	396	1	10221	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8318	-0-	-1552	-0-	292	1	8026	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	8677	-0-	-189	-0-	315	1	8362	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	7887	-0-	-4296	-0-	322	1	7565	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	8212	-0-	-3578	-0-	383	1	7829	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			-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
05	5053	X	703	-0-	-4350	-0-	689	1	12	2	N	2	2	8			152
							2	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1878	1	1233	2	N	17	1	8			168
							19	9									
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	764	1	2381	2	N	12	2	8			178
							13	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	589	1	2332	2	N	19	5	8			192
							21	9									
09	3120	X	1997	-0-	-1123	-0-	434	1	1552	2	N	10	4	8			198
							11	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					198

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
05	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	393	1	4510	2	N	1	1	8			83
							1	9									
06	6720	X	4923	-0-	-1797	-0-	412	1	4481	2	N	27					110
							30	9									
07	6107	X	5113	-0-	-994	-0-	447	1	4657	2	N	8	1	8			117
							9	9									
08	5983	X	4962	-0-	-1021	-0-	468	1	4486	2	N	7	2	8			122
							8	9									
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	785	1	3728	2	N	24	1	8			145
							26	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					145

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
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	161	1	4202	2	N	5	5	8			148
							6	9									
06	4650	X	4569	-0-	-81	-0-	176	1	4374	2	N	17	2	8			163
							19	9									
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	169	1	4772	2	N	-0-					163
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	N	9	7	8			165
							10	9									
09	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	176	1	4970	2	N	21	6	8			180
							23	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					180

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
05	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	58	1	733	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	667	-0-	-1103	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1011	-0-	-818	-0-	77	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1190	-0-	-453	-0-	91	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3066	-0-	-747	-0-	120	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2837	-0-	-853	-0-	56	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-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
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	178	1	4642	2	N	3	3	8			115
							3	9									
06	4950	X	4605	-0-	-345	-0-	177	1	4413	2	N	14	2	8			127
							15	9									
07	5115	X	4601	-0-	-514	-0-	157	1	4444	2	N	-0-					127
08	5332	X	4510	-0-	-822	-0-	153	1	4357	2	N	-0-					127
09	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	133	1	3759	2	N	16	8	8			135
							18	9									
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					135

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
05	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	111	1	11910	2	Y	-0-					69
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	222	1	11237	2	Y	68	68	1	2	8	67
							75	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	257	1	7128	2	Y	41	5	8			103
							45	9									
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	233	1	6952	2	Y	26	64	1	10	8	55
							29	9									
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	364	1	6344	2	Y	28	10	8			73
							31	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					73

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
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	428	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	232	1	8589	2	N	-0-					-0-
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	209	1	7654	2	N	-0-					-0-
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	257	1	9293	2	N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-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
05	7533	X	7516	-0-	-17	-0-	181	1	7335	2	N	-0-					97
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					97
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	200	1	7349	2	N	-0-					97
08	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	197	1	7135	2	N	-0-					97
09	7440	X	7204	-0-	-236	-0-	211	1	6990	2	N	3					100
							3	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					100

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
05	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	164	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4511	-0-	-109	-0-	149	1	4362	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	148	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4070	-0-	-520	-0-	138	1	3932	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
08	13		1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13		NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2280	-0-	-913	-0-	168	1	2112	2	N	-0-					65
06	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	210	1	2342	2	N	2					67
							2	9									
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	N	-0-					67
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	177	1	3404	2	N	-0-					67
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3013	2	N	-0-					67
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					67

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3145	2	20	9	N	18					68
06	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	13	1	1815	2	N	10					78
							11	9									
07	3193	X	7	-0-	-3186	-0-	7	2			N	-0-					78
08	3224	X	534	-0-	-2690	-0-	534	2			N	-0-					78
09	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	113	1	11028	2	N	136	32	8			182
							150	9									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					182

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 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
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	207	1	8026	2	N	-0-					187
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	256	1	8205	2	N	-0-					187
07	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	377	1	11644	2	N	-0-					187
08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	377	1	10829	2	N	16					203
							18	9									
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	282	1	8703	2	N	10	191	1			22
							11	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3845	-0-	-247	-0-	78	1	3742	2	N	23	41	1			127
							25	9									
06	3960	X	3658	-0-	-302	-0-	52	1	3577	2	N	26	52	1			101
							29	9									
07	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	3993	2	20	9	N	18					119
08	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	58	1	3819	2	N	15					134
							17	9									
09	3960	X	3425	-0-	-535	-0-	3414	2	11	9	N	10					144
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					144

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8282	-0-	-2506	-0-	199	1	8083	2	N	-0-					88
06	8400	X	8231	-0-	-169	-0-	216	1	8008	2	N	6					94
							7	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	218	1	7993	2	N	6	1	8			99
							7	9									
08	8277	X	8137	-0-	-140	-0-	219	1	7915	2	N	3					102
							3	9									
09	8220	X	7789	-0-	-431	-0-	229	1	7557	2	N	3					105
							3	9									
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					105

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	2123	-0-	-5658	-0-	189	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	269	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	162	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	149	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	132	1	4364	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-					40
06	8310	X	7715	-0-	-595	-0-	7715	2			N	-0-					40
07	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					40
08	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	62	1	7962	2	N	-0-					40
09	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	42	1	7718	2	N	-0-					40
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1059	-0-	-1452	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1215	-0-	-825	-0-	40	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	532	-0-	-522	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	163	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3343	-0-	-1787	-0-	110	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	3927	-0-	-1374	-0-	131	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4689	-0-	-612	-0-	158	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	160	1	4581	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5706	-0-	-1548	-0-	5706	2			N	-0-					98
06	7020	X	5745	-0-	-1275	-0-	5745	2			N	-0-					98
07	6634	X	5937	-0-	-697	-0-	5937	2			N	-0-					98
08	6386	X	6187	-0-	-199	-0-	48	1	6139	2	N	-0-					98
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	34	1	6171	2	N	-0-					98
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			N	-0-					73
06	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	3720	2			N	-0-					73
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					73
08	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	29	1	3675	2	N	-0-					73
09	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	19	1	3518	2	N	-0-					73
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	622	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7975	-0-	-245	-0-	357	1	7618	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8458	-0-	-36	-0-	430	1	8028	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8163	-0-	-3307	-0-	338	1	7825	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	5902	-0-	-5198	-0-	387	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7784	-0-	-462	-0-	187	1	7597	2	Y	-0-					180
06	7920	X	7479	-0-	-441	-0-	197	1	7282	2	Y	-0-					180
07	8184	X	7478	-0-	-706	-0-	199	1	7279	2	Y	-0-	180	1			-0-
08	7812	X	7532	-0-	-280	-0-	203	1	7329	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	7320	-0-	-240	-0-	215	1	7105	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8488	-0-	-2796	-0-	755	1	7733	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8709	-0-	-1731	-0-	566	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9362	-0-	-1147	-0-	249	1	9113	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9525	-0-	-550	-0-	256	1	9269	2	N	-0-					-0-
09	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	268	1	8871	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	5	1	84	2	N	-0-					130
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					130
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					140
09	390	N	75	-0-	-315	-0-	39	1	36	2	N	-0-					140
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1294	1	979	2	N	-0-					33
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1203	1	1550	2	N	-0-					33
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	1499	1	1034	2	N	-0-					33
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1354	1	1248	2	N	-0-					33
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	206	1	1926	2	N	-0-					33
10	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	750	1	9574	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	729	1	9396	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10117	-0-	-888	-0-	768	1	9349	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9869	-0-	-826	-0-	759	1	9110	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9271	-0-	-1049	-0-	710	1	8561	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	36	1	14304	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12394	-0-	-1346	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
07	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	12094	-0-	-3840	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	11969	-0-	-3451	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7587	-0-	-535	-0-	551	1	7036	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7377	-0-	-273	-0-	531	1	6846	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7543	-0-	-300	-0-	572	1	6971	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7262	-0-	-581	-0-	559	1	6703	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	7164	-0-	-336	-0-	548	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	14990	-0-	-2091	-0-	1089	1	13901	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14640	-0-	-1320	-0-	1054	1	13586	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	14882	-0-	-1424	-0-	1130	1	13752	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14733	-0-	-1201	-0-	1133	1	13600	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13987	-0-	-983	-0-	1071	1	12916	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	175	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	176	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	210	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2366	-0-	-21	-0-	182	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6170	-0-	-278	-0-	224	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5768	-0-	-502	-0-	254	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5600	-0-	-879	-0-	278	1	5322	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	208	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5181	-0-	-849	-0-	245	1	4936	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9335	-0-	-678	-0-	487	1	8848	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8978	-0-	-712	-0-	468	1	8510	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8960	-0-	-774	-0-	467	1	8493	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9229	-0-	-443	-0-	481	1	8748	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8684	-0-	-676	-0-	453	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	3985	-0-	-1657	-0-	320	1	3664	2	N	1	1	8			125
							1	9									
06	5460	X	3692	-0-	-1768	-0-	309	1	3360	2	N	21	1	8			145
							23	9									
07	5642	X	3785	-0-	-1857	-0-	330	1	3447	2	N	7	2	8			150
							8	9									
08	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	344	1	3290	2	N	6	3	8			153
							7	9									
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	684	1	3244	2	N	23	3	8			173
							25	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					173

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	15872	X	4973	-0-	-10899	-0-	119	1	4854	2	N	-0-					54
06	15360	X	3147	-0-	-12213	-0-	165	1	2976	2	N	5					59
							6	9									
07	12276	X	8750	-0-	-3526	-0-	232	1	8504	2	N	13					72
							14	9									
08	12276	X	6150	-0-	-6126	-0-	165	1	5985	2	N	-0-					72
09	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	231	1	7627	2	N	13					85
							14	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					85

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
05	11997	X	10329	-0-	-1668	-0-	248	1	10081	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9954	-0-	-1656	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11488	-0-	-509	-0-	305	1	11183	2	N	-0-					-0-
08	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	320	1	11590	2	N	-0-					-0-
09	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	340	1	11227	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8149	X	5650	-0-	-2499	-0-	1682	1	3968	2	N	-0-					62
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	1516	1	4238	2	N	-0-					62
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1822	1	3951	2	N	-0-					62
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	201	1	3917	2	N	8					70
							9	9									
09	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1054	1	3339	2	N	-0-					70
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					70

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
05	1891	X	660	-0-	-1231	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	73	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	954	-0-	-216	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3333	-0-	-1596	-0-	267	1	3056	2	N	9	1	8			92
							10	9									
06	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	277	1	3012	2	N	-0-					92
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	308	1	3215	2	N	13	1	8			104
							14	9									
08	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	287	1	2752	2	N	-0-					104
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	314	1	2889	2	N	23	1	8			126
							25	9									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					126

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
05	11160	X	10625	-0-	-535	-0-	255	1	10364	2	N	5					173
							6	9									
06	10800	X	9528	-0-	-1272	-0-	250	1	9259	2	N	17					190
							19	9									
07	11160	X	9194	-0-	-1966	-0-	244	1	8937	2	N	12	1	8			201
							13	9									
08	10633	X	8911	-0-	-1722	-0-	239	1	8647	2	N	23	191	1			33
							25	9									
09	10290	X	8358	-0-	-1932	-0-	246	1	8112	2	N	-0-					33
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					33

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
05	6417	X	4952	-0-	-1465	-0-	310	1	4642	2	Y	-0-					36
06	5190	X	4611	-0-	-579	-0-	384	1	4213	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	408	1	4876	2	Y	-0-					10
08	5115	X	4724	-0-	-391	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					10
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	330	1	3964	2	Y	-0-					10
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	8835	X	8410	-0-	-425	-0-	212	1	8190	2	N	7					17
							8	9									
06	8550	X	6723	-0-	-1827	-0-	203	1	6518	2	N	2					19
							2	9									
07	8835	X	7448	-0-	-1387	-0-	233	1	7206	2	N	8					27
							9	9									
08	8711	X	7191	-0-	-1520	-0-	242	1	6942	2	N	6					33
							7	9									
09	8130	X	7487	-0-	-643	-0-	235	1	7240	2	N	11					44
							12	9									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					44

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
05	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	109	1	8627	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7954	2	Y	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	143	1	8114	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8394	-0-	-348	-0-	156	1	8238	2	Y	-0-					-0-
09	8460	X	8121	-0-	-339	-0-	144	1	7977	2	Y	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	315	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	306	1	3943	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	330	1	4014	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	329	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	315	1	3791	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-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
05	12307	X	7874	-0-	-4433	-0-	198 6	1 9	7670	2	N	5	6	1			3
06	11910	X	8285	-0-	-3625	-0-	250 2	1 9	8033	2	N	2					5
07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	324 3	1 9	10002	2	N	3					8
08	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	488 3	1 9	14011	2	N	3	5	1			6
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	458 1	1 9	14128	2	N	1					7
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					7

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
05	3565	X	1670	-0-	-1895	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	751	-0-	-599	-0-	63	1	688	2	N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1196	-0-	-478	-0-	93	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1448	-0-	-172	-0-	111	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	460	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	447	1	5758	2	N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	471	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6055	-0-	-269	-0-	466	1	5589	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5693	-0-	-517	-0-	436	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-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
05	3844	X	2911	-0-	-933	-0-	212	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2604	-0-	-1116	-0-	187	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2836	-0-	-729	-0-	216	1	2620	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2623	-0-	-570	-0-	202	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2311	-0-	-599	-0-	177	1	2134	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-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
05	11408	X	4111	-0-	-7297	-0-	257	1	3854	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	3737	-0-	-5473	-0-	312	1	3425	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	3479	-0-	-6038	-0-	269	1	3210	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	3488	-0-	-3704	-0-	272	1	3216	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3697	-0-	-1913	-0-	284	1	3413	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	103	1	3972	2	N	-0-					12
06	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	134	1	4295	2	N	4					16
							4	9									
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	2	N	7					23
							8	9									
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3940	2	N	3					26
							3	9									
09	4440	X	4328	-0-	-112	-0-	136	1	4192	2	N	-0-					26
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					26

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	848	1	14421	2	Y	-0-					35
06	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	698	1	12311	2	Y	-0-					35
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1977	1	11526	2	Y	9	25	1			19
							10	9									
08	14787	X	13083	-0-	-1704	-0-	1428	1	11655	2	Y	-0-					19
09	14310	X	11523	-0-	-2787	-0-	565	1	10949	2	Y	8					27
							9	9									
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					27

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	1285	1	20362	2	N	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	488	1	18048	2	N	-0-					-0-
07	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	444	1	16274	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	12483	-0-	-3234	-0-	335	1	12148	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14848	-0-	-362	-0-	436	1	14412	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	1822	1	3356	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4858	-0-	-332	-0-	1876	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	1950	1	3293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	2103	1	3249	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5262	-0-	-228	-0-	2172	1	3090	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	13826	-0-	-3034	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	14152	-0-	-3270	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	16485	-0-	-937	-0-	645	1	15840	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	16199	-0-	-91	-0-	321	1	15878	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3680	-0-	-1931	-0-	2150	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	2336	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	2088	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	470	1	3833	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3944	-0-	-556	-0-	952	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	14229	X	10997	-0-	-3232	-0-	380	1	10617	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10665	-0-	-945	-0-	352	1	10313	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	370	1	10775	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10553	-0-	-1444	-0-	355	1	10198	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9992	-0-	-1378	-0-	338	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-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
05	6789	X	3104	-0-	-3685	-0-	78	1	3026	2	N	-0-					3
06	6510	X	4008	-0-	-2502	-0-	120	1	3865	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	6727	X	5393	-0-	-1334	-0-	168	1	5183	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6636	2	N	21					35
							23	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	166	1	5128	2	N	20					55
							22	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					55

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
05	5038	X	2923	-0-	-2115	-0-	106	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	94	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	96	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	92	1	2299	2	N	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	188	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5272	-0-	-188	-0-	233	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	215	1	4876	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4178	-0-	-1464	-0-	161	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4924	-0-	-356	-0-	233	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
05	6076	X	5508	-0-	-568	-0-	132	1	5376	2	Y	-0-					105
06	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	139	1	5139	2	Y	-0-					105
07	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	149	1	5450	2	Y	-0-	105	1			-0-
08	5890	X	5512	-0-	-378	-0-	148	1	5364	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	164	1	5423	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	8339	X	7446	-0-	-893	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	362	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	363	1	8221	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	6816	-0-	-1647	-0-	262	1	6554	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7953	-0-	-267	-0-	376	1	7577	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1209	X	768	-0-	-441	-0-	19	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	398	-0-	-772	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	505	-0-	-611	-0-	29	1	476	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
05	10571	X	8840	-0-	-1731	-0-	553	1	8287	2	N	-0-					60
06	9270	X	8112	-0-	-1158	-0-	677	1	7435	2	N	-0-					60
07	9579	X	8281	-0-	-1298	-0-	640	1	7641	2	Y	-0-					60
08	9579	X	6962	-0-	-2617	-0-	544	1	6418	2	Y	-0-					60
09	8610	X	1102	-0-	-7508	-0-	85	1	1017	2	Y	-0-					60
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					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
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	302	1	8422	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	5538	-0-	-2472	-0-	183	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	4527	-0-	-3316	-0-	150	1	4377	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6126	-0-	-2585	-0-	206	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	6693	-0-	-1737	-0-	226	1	6467	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	29	1	11464	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10244	-0-	-646	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9904	-0-	-1969	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9813	-0-	-1677	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-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
05	10044	X	9103	-0-	-941	-0-	218	1	8856	2	Y	26					99
							29	9									
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	227	1	8404	2	Y	17					116
							19	9									
07	9176	X	8970	-0-	-206	-0-	624	1	8328	2	Y	16					132
							18	9									
08	9176	X	9068	-0-	-108	-0-	244	1	8824	2	Y	-0-					132
09	8880	X	8772	-0-	-108	-0-	257	1	8500	2	Y	14	118	1			28
							15	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	11129	X	9716	-0-	-1413	-0-	248	1	9468	2	Y	-0-					55
06	10530	X	5932	-0-	-4598	-0-	156	1	5774	2	Y	2					57
							2	9									
07	10757	X	9853	-0-	-904	-0-	261	1	9558	2	Y	31					88
							34	9									
08	10974	X	10039	-0-	-935	-0-	305	1	9695	2	Y	35	47	1			76
							39	9									
09	10620	X	9321	-0-	-1299	-0-	309	1	9001	2	Y	10	20	1			66
							11	9									
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	295	1	2928	2	N	-0-					72
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	Y	-0-					72
08	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	233	1	1920	2	Y	-0-					72
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	358	1	2208	2	Y	-0-					72
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					72

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	6045	X	5185	-0-	-860	-0-	475	1	4709	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	5850	X	4220	-0-	-1630	-0-	529	1	3691	2	Y	-0-					73
07	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	756	1	4887	2	Y	5					78
							6	9									
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	611	1	5026	2	Y	5	1	8			82
							6	9									
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	613	1	3779	2	Y	49	1	8			130
							54	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					130

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	9328	-0-	-3847	-0-	224	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	8787	-0-	-2883	-0-	231	1	8556	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10317	-0-	-1742	-0-	1647	1	8670	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8877	-0-	-2531	-0-	290	1	8587	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8143	-0-	-1787	-0-	239	1	7904	2	N	-0-					-0-
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	3220	1	11603	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	1941	-0-	-4719	-0-	75	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	423	-0-	-6459	-0-	42	1	381	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
09	6660	X	37	-0-	-6623	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	215	1	5718	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	282	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	270	1	6114	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5164	-0-	-1036	-0-	199	1	4965	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5420	-0-	-970	-0-	257	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	5747	-0-	-2778	-0-	163	1	5584	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	5817	-0-	-2433	-0-	175	1	5642	2	N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	264	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8284	-0-	-241	-0-	287	1	7997	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	8068	-0-	-182	-0-	315	1	7753	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

05	7254	X	5267	-0-	-1987	-0-	715	1	4535	2	N	15	136	1			34
							17	9									
06	7020	X	3581	-0-	-3439	-0-	606	1	2967	2	N	7					41
							8	9									
07	5921	X	4996	-0-	-925	-0-	822	1	4174	2	N	-0-					41
08	5921	X	4308	-0-	-1613	-0-	378	1	3929	2	N	1					42
							1	9									
09	5310	X	4062	-0-	-1248	-0-	357	1	3682	2	N	21					63
							23	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					63

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	652	1	4134	2	N	4	47	1			127
							4	9									
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	-0-					127
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	793	1	4029	2	N	6					133
							7	9									
08	4743	X	4703	-0-	-40	-0-	410	1	4265	2	N	25					158
							28	9									
09	4590	X	4298	-0-	-292	-0-	380	1	3918	2	N	-0-					158
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					158

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	736	1	4664	2	Y	10	137	1			33
							11	9									
06	DLQ G-10		5790	-0-	5790	5790	980	1	4800	2	Y	9					42
							10	9									
07	DLQ G-10		8250	-0-	8250	14040	1357	1	6893	2	Y	-0-					42
08	21306	X	7266	-0-	-14040	-0-	636	1	6619	2	Y	10					52
							11	9									
09	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	617	1	6363	2	Y	6					58
							7	9									
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					58

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

05	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	205	1	1298	2	Y	-0-					105
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	409	1	2004	2	Y	6					111
							7	9									
07	DLQ G-10		696	-0-	696	3116	114	1	580	2	Y	2					113
							2	9									
08	5545	X	2429	-0-	-3116	-0-	213	1	2216	2	Y	-0-					113
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	156	1	1610	2	Y	2					115
							2	9									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					115

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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	52	1	2498	2	N	21	153	1			13
							23	9									
06	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	31	1	2168	2	N	10					23
							11	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					48
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	38	1	2524	2	N	5					53
							6	9									
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2595	2	11	9	N	10					63
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					63

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	283	1	2803	2	N	11	1	8			110
							12	9									
06	4200	X	3932	-0-	-268	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
07	4340	X	3932	-0-	-408	-0-	493	1	3439	2	Y	-0-					110
08	4836	X	2259	-0-	-2577	-0-	242	1	1992	2	Y	23	3	8			130
							25	9									
09	4680	X	3764	-0-	-916	-0-	522	1	3216	2	Y	24	2	8			152
							26	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					152

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	14458	-0-	-2499	-0-	347	1	14111	2	N	-0-					143
06	15870	X	11823	-0-	-4047	-0-	3025	1	8798	2	N	-0-					143
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	806	1	12755	2	N	3					146
							3	9									
08	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	742	1	12742	2	N	-0-					146
09	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	711	1	11810	2	N	-0-					146
10	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					146

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	5399	-0-	-3746	-0-	486	1	4913	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	878	-0-	-7972	-0-	278	1	600	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	3976	-0-	-5169	-0-	294	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8858	-0-	-287	-0-	573	1	8285	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8190	-0-	-660	-0-	550	1	7640	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	88	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	92	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	163	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	137	1	3371	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	62	4	1	52	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		916	-0-	916	978	69	1	847	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		717	-0-	717	1695	55	1	662	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1695					N	NO RPT					-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
05	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	316	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4395	-0-	-465	-0-	316	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	346	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3366	-0-	-1656	-0-	259	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	283	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
05	5921	X	1971	-0-	-3950	-0-	126	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	4572	-0-	-1158	-0-	205	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	352	1	6578	2	N	-0-					-0-
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	282	1	6528	2	N	-0-					-0-
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	504	1	7187	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-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
05	5053	X	848	-0-	-4205	-0-	54	1	794	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	182	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	2964	-0-	-2089	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	94	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2888	-0-	-1192	-0-	189	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-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
05	5518	X	1297	-0-	-4221	-0-	83	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4276	-0-	-1064	-0-	191	1	4085	2	N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	324	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	242	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	293	1	4176	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-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
05	8463	X	7631	-0-	-832	-0-	398	1	7233	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	383	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7426	-0-	-758	-0-	387	1	7039	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7356	-0-	-518	-0-	383	1	6973	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7016	-0-	-604	-0-	366	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	84	1	3263	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2719	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	2852	X	2014	-0-	-838	-0-	63	1	1940	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	48	1	1391	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	3240	X	1130	-0-	-2110	-0-	35	1	1088	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	117	175	1			145
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	83	1	8			227
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	N	56	196	1			87
							62	9									
08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	N	96					183
							106	9									
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	58	1	1788	2	N	22					205
							24	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					205

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
05	9672	X	8040	-0-	-1632	-0-	503	1	7537	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	659	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7953	-0-	-107	-0-	615	1	7338	2	Y	-0-					-0-
08	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	679	1	8023	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	5147	-0-	-2743	-0-	395	1	4752	2	Y	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-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
05	6913	X	6579	-0-	-334	-0-	160	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	400	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	6051	-0-	-118	-0-	348	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5299	-0-	-1397	-0-	333	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	332	1	4704	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-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
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	787	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	604	-0-	-1406	-0-	224	1	380	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	81	-0-	-1996	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	727	-0-	-3173	-0-	20	1	707	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	3291	2	N	13					98
							14	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	47	1	3219	2	N	4					102
							4	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					103
08	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	50	1	3304	2	N	-0-					103
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					103
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					103

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
05	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	315	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5764	-0-	-686	-0-	301	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5942	-0-	-723	-0-	310	1	5632	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5863	-0-	-492	-0-	306	1	5557	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	295	1	5358	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	7	1	191	2	N	-0-					48
06	570	N	295	-0-	-275	-0-	11	1	284	2	N	-0-					48
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					48
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	2	N	-0-					48
09	300	N	124	-0-	-176	-0-	4	1	120	2	N	-0-					48
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

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
05	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	171	1	4456	2	N	-0-					107
06	4590	X	4486	-0-	-104	-0-	173	1	4295	2	N	16					123
							18	9									
07	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	158	1	4445	2	N	-0-					123
08	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	155	1	4422	2	N	8	3	8			128
							9	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	155	1	4372	2	N	20					148
							22	9									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					148

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
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	332	1	5647	2	Y	-0-					17
06	5430	X	5404	-0-	-26	-0-	290	1	5114	2	Y	-0-					17
07	5611	X	5506	-0-	-105	-0-	806	1	4698	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
08	5611	X	5215	-0-	-396	-0-	569	1	4646	2	Y	-0-					7
09	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	250	1	4840	2	Y	2					9
							2	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					63
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	DLQ G-10		322	-0-	322	322	53	1	269	2	Y	-0-					63
08	DLQ G-10		135	-0-	135	457	11	1	117	2	Y	6					69
							7	9									
09	511	N	54	-0-	-457	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
05	4588	X	1306	-0-	-3282	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					5
06	2250	X	1624	-0-	-626	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-					5
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	4	1			1
08	1302	X	121	-0-	-1181	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					1
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	20	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	674	-0-	-1126	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					-0-
08	837	N	377	-0-	-460	-0-	24	1	353	2	N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5145	-0-	-590	-0-	374	1	4771	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4990	-0-	-320	-0-	359	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5159	-0-	-297	-0-	391	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	407	1	4894	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	380	1	4590	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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
05	14291	X	13498	-0-	-793	-0-	981	1	12517	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13311	-0-	-339	-0-	959	1	12352	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13963	-0-	-142	-0-	1060	1	12903	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	10324	-0-	-3781	-0-	793	1	9531	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	5688	-0-	-7632	-0-	436	1	5252	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	2888	-0-	-2506	-0-	298	1	2590	2	N	-0-					36
06	5220	X	332	-0-	-4888	-0-	35	1	297	2	N	-0-					36
07	5394	X	3816	-0-	-1578	-0-	423	1	3393	2	N	-0-					36
08	5301	X	2547	-0-	-2754	-0-	183	1	2364	2	N	-0-					36
09	3540	X	853	-0-	-2687	-0-	84	1	769	2	N	-0-					36
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					36

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
05	4123	X	3254	-0-	-869	-0-	120	1	3133	2	N	1	1	8			107
							1	9									
06	3450	X	3178	-0-	-272	-0-	123	1	3055	2	N	-0-					107
07	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	111	1	3128	2	N	-0-					107
08	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	109	1	3097	2	N	-0-					107
09	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	106	1	2992	2	N	17	1	8			123
							19	9									
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					123

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
05	8091	X	6818	-0-	-1273	-0-	495	1	6323	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	490	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4182	-0-	-3568	-0-	317	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	245	-0-	-7133	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1859	-0-	1859	1859	253	1	1606	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4569	-0-	4569	6428	775	1	3794	2	Y	-0-					-0-
07	10709	X	4281	-0-	-6428	-0-	704	1	3577	2	Y	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	332	1	3453	2	Y	6					6
							7	9									
09	4560	X	3943	-0-	-617	-0-	348	1	3595	2	Y	-0-					6
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	6355	X	5189	-0-	-1166	-0-	377	1	4812	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	4894	-0-	-1256	-0-	353	1	4541	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4873	-0-	-1420	-0-	370	1	4503	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	398	1	4783	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	386	1	4655	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	482	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	8683	-0-	-137	-0-	453	1	8230	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	445	1	8099	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8294	-0-	-1533	-0-	432	1	7862	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7597	-0-	-1913	-0-	396	1	7201	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	610	1	5295	2	Y	45	1	8			71
							50	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	749	1	6374	2	Y	-0-					71
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	484	1	3883	2	Y	52	67	1	1	8	55
							57	9									
08	5952	X	4805	-0-	-1147	-0-	346	1	4458	2	Y	1	1	8			55
							1	9									
09	7110	X	5172	-0-	-1938	-0-	507	1	4629	2	Y	33	2	8			86
							36	9									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					86

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	5308	-0-	-4798	-0-	543	1	4715	2	Y	45	1	8			58
							50	9									
06	9780	X	5327	-0-	-4453	-0-	560	1	4766	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
07	8525	X	7295	-0-	-1230	-0-	802	1	6436	2	Y	52	55	1	1	8	54
							57	9									
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	541	1	6974	2	Y	3	3	8			54
							3	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	671	1	6125	2	Y	32	1	8			85
							35	9									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					85

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
05	5456	X	3318	-0-	-2138	-0-	114	1	3204	2	Y	-0-					23
06	3540	X	2121	-0-	-1419	-0-	57	1	2064	2	Y	-0-					23
07	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-					23
08	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	61	1	1910	2	Y	-0-					23
09	3210	X	1996	-0-	-1214	-0-	60	1	1936	2	Y	-0-					23
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					23

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	310	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	238	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	195	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4111	-0-	-1283	-0-	470	1	3641	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	2139	-0-	-3081	-0-	285	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	7	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2451	-0-	-432	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16387	-0-	-291	-0-	394	1	15993	2	N	-0-			37
06	16140	X	15562	-0-	-578	-0-	410	1	15152	2	N	-0-			37
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	455	1	16693	2	N	-0-			37
08	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	469	1	16981	2	N	-0-			37
09	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	505	1	16712	2	N	-0-			37
10	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT			37

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	2465	-0-	-7021	-0-	157	1	2308	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	7992	-0-	-1188	-0-	358	1	7634	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	451	1	8424	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	7541	-0-	-643	-0-	313	1	7228	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7392	-0-	-588	-0-	484	1	6908	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	14652	-0-	-3514	-0-	506	1	14146	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	14009	-0-	-3571	-0-	463	1	13546	2	N	-0-			-0-
07	16926	X	14426	-0-	-2500	-0-	479	1	13947	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14207	-0-	-1076	-0-	479	1	13728	2	N	-0-			-0-
09	14790	X	14142	-0-	-648	-0-	478	1	13664	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	588	1	8625	2	N	-0-			-0-
06	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	-0-			-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	331	1	6182	2	N	-0-			-0-
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	160	1	3688	2	N	-0-			-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	342	1	4882	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	7336	-0-	-2274	-0-	468	1	6868	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	6047	-0-	-3253	-0-	271	1	5776	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	7601	-0-	-2009	-0-	386	1	7215	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	7260	-0-	-1389	-0-	301	1	6959	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6873	-0-	-237	-0-	450	1	6423	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15400	-0-	-1836	-0-	370	1	15030	2	N	-0-			72
06	16620	X	15320	-0-	-1300	-0-	403	1	14917	2	N	-0-			72
07	16957	X	16343	-0-	-614	-0-	434	1	15909	2	N	-0-			72
08	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	455	1	16475	2	N	-0-			72
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	475	1	15712	2	N	-0-			72
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	13013	-0-	-503	-0-	472	1	12541	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11746	-0-	-704	-0-	518	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11046	-0-	-1819	-0-	548	1	10498	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	10606	-0-	-2445	-0-	409	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11501	-0-	-1129	-0-	545	1	10956	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

05	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	496	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	1420	-0-	-2480	-0-	55	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-					83
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					83
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					83
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					83
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	N	-0-					83
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

05	11842	X	8550	-0-	-3292	-0-	205	1	8339	2	N	5					132
							6	9									
06	11460	X	7316	-0-	-4144	-0-	383	1	6933	2	N	-0-					132
07	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	305	1	11180	2	N	11					143
							12	9									
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	269	1	9742	2	N	6					149
							7	9									
09	10650	X	9031	-0-	-1619	-0-	265	1	8748	2	N	16					165
							18	9									
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					165

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3492	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3125	-0-	-1405	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	82	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3314	-0-	-1367	-0-	100	1	3214	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3252	-0-	-438	-0-	90	1	3162	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

05	11842	X	6414	-0-	-5428	-0-	182	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5142	-0-	-6318	-0-	155	1	4987	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	4967	-0-	-3961	-0-	149	1	4818	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4830	-0-	-3106	-0-	167	1	4663	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	4283	-0-	-3397	-0-	167	1	4116	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	64	1	6892	2	Y	-0-					69
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	123	1	6221	2	Y	67	68	1	1	8	67
							74	9									
07	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	194	1	5394	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	5642	X	3869	-0-	-1773	-0-	125	1	3719	2	Y	23	64	1	7	8	55
							25	9									
09	5460	X	2700	-0-	-2760	-0-	144	1	2513	2	Y	39	4	8			90
							43	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	13547	X	10535	-0-	-3012	-0-	256	1	10279	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11907	-0-	-1203	-0-	749	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	802	1	13143	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	13030	-0-	-517	-0-	819	1	12211	2	N	-0-					-0-
09	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	889	1	12576	2	N	-0-					-0-
10	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					-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
05	3100	N	5329	-0-	2229	2229	134	1	5175	2	N	18					35
							20	9									
06	3000	N	3744	-0-	744	2973	113	1	3614	2	N	15					50
							17	9									
07	3100	N	2125	-0-	-975	1998	65	1	2016	2	N	40					90
							44	9									
08	4422	X	2424	-0-	-1998	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					90
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	64	1	1971	2	N	-0-					90
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					90

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
05	14539	X	12656	-0-	-1883	-0-	304	1	12352	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12280	-0-	-1160	-0-	323	1	11957	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12407	-0-	-1450	-0-	329	1	12078	2	N	-0-					-0-
08	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	346	1	12514	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	12189	-0-	-81	-0-	358	1	11831	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-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
05	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2101	-0-	-1169	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2347	-0-	-1032	-0-	99	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	114	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	180	1	3615	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
05	9300	X	8081	-0-	-1219	-0-	421	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7795	-0-	-785	-0-	406	1	7389	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	7994	-0-	-872	-0-	417	1	7577	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8121	-0-	-342	-0-	423	1	7698	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7549	-0-	-491	-0-	394	1	7155	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	291	1	6311	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	302	1	5788	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	126	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	697	-0-	-3353	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	3565	X	2997	-0-	-568	-0-	510	1	2473	2	N	13	10	8			69
							14	9									
06	3450	X	2043	-0-	-1407	-0-	366	1	1677	2	N	-0-					69
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	781	1	3843	2	N	-0-					69
08	3379	X	2000	-0-	-1379	-0-	343	1	1637	2	N	18	15	8			72
							20	9									
09	2910	X	396	-0-	-2514	-0-	76	1	311	2	N	8					80
							9	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					80

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
05	12989	X	11059	-0-	-1930	-0-	266	1	10793	2	Y	-0-					43
06	12570	X	10917	-0-	-1653	-0-	287	1	10629	2	Y	1					44
							1	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	365	1	11652	2	Y	5					49
							6	9									
08	11749	X	11057	-0-	-692	-0-	297	1	10748	2	Y	11					60
							12	9									
09	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	338	1	11170	2	Y	-0-					60
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					43
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1					44
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	5					49
							6	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	13985	-0-	-678	-0-	336	1	13649	2	Y	-0-					59
06	14190	X	13350	-0-	-840	-0-	351	1	12999	2	Y	-0-					59
07	14663	X	12902	-0-	-1761	-0-	391	1	12505	2	Y	5					64
							6	9									
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	402	1	14558	2	Y	11					75
							12	9									
09	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	416	1	13749	2	Y	-0-					75
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					75

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
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	502	1	4363	2	Y	45	1	8			72
							50	9									
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	441	1	3758	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	516	1	4141	2	Y	53	68	1	2	8	55
							58	9									
08	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	330	1	4247	2	Y	3	3	8			55
							3	9									
09	4770	X	4315	-0-	-455	-0-	422	1	3854	2	Y	35	4	8			86
							39	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	331	1	13458	2	N	-0-					54
06	13290	X	12788	-0-	-502	-0-	337	1	12451	2	N	-0-					54
07	13733	X	12851	-0-	-882	-0-	341	1	12510	2	N	-0-					54
08	13795	X	13057	-0-	-738	-0-	351	1	12706	2	N	-0-					54
09	13350	X	12418	-0-	-932	-0-	365	1	12053	2	N	-0-					54
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					54

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
05	5363	X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4243	-0-	-947	-0-	187	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	194	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	177	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	224	1	4500	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	172	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	158	1	3941	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	177	1	3568	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	957	1	4638	2	N	10	5	8			65
							11	9									
06	6060	X	5251	-0-	-809	-0-	941	1	4310	2	N	-0-					65
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	953	1	4689	2	N	11	6	8			70
							12	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	998	1	4766	2	N	50	12	8			108
							55	9									
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	1083	1	4426	2	N	19	9	8			118
							21	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					118

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
05	13423	X	12309	-0-	-1114	-0-	579	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10456	-0-	-1994	-0-	600	1	9856	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	11590	-0-	-1275	-0-	506	1	11084	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	11565	-0-	-742	-0-	482	1	11083	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11866	-0-	-44	-0-	494	1	11372	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					157
06	1740	X	1246	-0-	-494	-0-	123	1	1116	2	N	6					163
							7	9									
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					163
08	2046	X	279	-0-	-1767	-0-	279	2			N	-0-					163
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7249	2	33	9	N	30	1	8			192
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					192

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
05	6975	X	3868	-0-	-3107	-0-	1123	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2734	-0-	-1286	-0-	957	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	687	-0-	-3126	-0-	391	1	296	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	301	-0-	-3574	-0-	90	1	211	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	873	-0-	-2877	-0-	525	1	348	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-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
05	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	414	1	6907	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7075	-0-	-485	-0-	400	1	6675	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7008	-0-	-308	-0-	396	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7204	-0-	-422	-0-	408	1	6796	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6514	-0-	-866	-0-	369	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-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
05	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	519	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7005	-0-	-285	-0-	505	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7201	-0-	-84	-0-	547	1	6654	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7120	-0-	-196	-0-	547	1	6573	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6836	-0-	-244	-0-	523	1	6313	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	15314	X	14026	-0-	-1288	-0-	1020	1	13006	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	13101	-0-	-1149	-0-	945	1	12156	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13369	-0-	-1170	-0-	1016	1	12353	2	N	-0-					-0-
08	14074	X	13259	-0-	-815	-0-	1020	1	12239	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	12812	-0-	-808	-0-	982	1	11830	2	N	-0-					-0-
10	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					-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
05	8370	X	7968	-0-	-402	-0-	686	1	7282	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7882	-0-	-218	-0-	675	1	7207	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6947	-0-	-1423	-0-	625	1	6322	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7740	-0-	-723	-0-	718	1	7022	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7443	-0-	-747	-0-	654	1	6789	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	115	1	5515	2	N	-0-					77
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	78	1	5384	2	N	5					82
							6	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					82
08	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	81	1	5334	2	N	-0-					82
09	5760	X	5011	-0-	-749	-0-	5011	2			N	-0-					82
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					82

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
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	92	1	4406	2	N	2					90
							2	9									
06	5400	X	3644	-0-	-1756	-0-	52	1	3592	2	N	-0-	65	1			25
07	5580	X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-					25
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	60	1	3977	2	N	-0-					25
09	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	3726	2			N	-0-					25
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					25

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
05	12090	X	10560	-0-	-1530	-0-	400	1	10160	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10435	-0-	-695	-0-	417	1	10018	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10593	-0-	-908	-0-	437	1	10156	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10308	-0-	-1193	-0-	397	1	9911	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9937	-0-	-503	-0-	398	1	9539	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-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
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	313	2	N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	44	-0-	-196	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	1660	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1690	1	10918	2	N	-0-					-0-
07	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	1716	1	10085	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11863	-0-	-134	-0-	1711	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10276	-0-	-2324	-0-	1613	1	8663	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	6045	X	2194	-0-	-3851	-0-	160	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3599	-0-	-2251	-0-	260	1	3339	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1073	-0-	-4972	-0-	82	1	991	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	391	1	4697	2	N	-0-					-0-
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	334	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	128	1	4956	2	N	-0-					93
06	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	151	1	4842	2	N	9					102
							10	9									
07	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	155	1	4773	2	N	-0-					102
08	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	152	1	4356	2	N	-0-					102
09	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	161	1	4962	2	N	-0-	88	1			14
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					14

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
05	5611	X	2886	-0-	-2725	-0-	180	1	2706	2	Y	-0-					35
06	5880	X	3073	-0-	-2807	-0-	256	1	2817	2	Y	-0-					35
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	514	1	6139	2	Y	-0-					35
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	500	1	5903	2	Y	-0-					35
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	761	1	9151	2	Y	-0-					35
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					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
05	1550	N	335	-0-	-1215	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1657	-0-	-683	-0-	1027	1	630	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	9641	X	8064	-0-	-1577	-0-	586	1	7478	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8194	-0-	-806	-0-	590	1	7604	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8521	-0-	-779	-0-	647	1	7874	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	648	1	7791	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	618	1	7450	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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
05	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	308	1	11933	2	N	-0-					18
06	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	325	1	10439	2	N	15					33
							17	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	400	1	12356	2	N	-0-					33
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	435	1	12478	2	N	4					37
							4	9									
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	403	1	12426	2	N	-0-					37
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					37

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
05	13082	X	12629	-0-	-453	-0-	318	1	12311	2	N	-0-					18
06	12660	X	10736	-0-	-1924	-0-	324	1	10395	2	N	15					33
							17	9									
07	12958	X	12907	-0-	-51	-0-	405	1	12502	2	N	-0-					33
08	12772	X	11434	-0-	-1338	-0-	385	1	11045	2	N	4					37
							4	9									
09	12210	X	11902	-0-	-308	-0-	374	1	11528	2	N	-0-					37
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					37

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
05	7533	X	7143	-0-	-390	-0-	180	1	6963	2	N	-0-					35
06	7290	X	7147	-0-	-143	-0-	216	1	6931	2	N	-0-					35
07	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	219	1	6769	2	N	31					66
							34	9									
08	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	233	1	6678	2	N	-0-					66
09	7350	X	2202	-0-	-5148	-0-	69	1	2133	2	N	-0-	57	1			9
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					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
05	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	120	1	9511	2	Y	-0-	13	1			4
06	9630	X	9335	-0-	-295	-0-	160	1	9173	2	Y	2					6
							2	9									
07	9951	X	9584	-0-	-367	-0-	166	1	9418	2	Y	-0-					6
08	9951	X	8335	-0-	-1616	-0-	155	1	8177	2	Y	3					9
							3	9									
09	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	156	1	8650	2	Y	4					13
							4	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9153	-0-	-426	-0-	114	1	9039	2	Y	-0-	13	1			4
06	9030	X	8116	-0-	-914	-0-	139	1	7975	2	Y	2					6
							2	9									
07	9300	X	8193	-0-	-1107	-0-	142	1	8051	2	Y	-0-					6
08	9176	X	8209	-0-	-967	-0-	152	1	8054	2	Y	3					9
							3	9									
09	8850	X	8282	-0-	-568	-0-	147	1	8131	2	Y	4					13
							4	9									
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	5363	X	4169	-0-	-1194	-0-	105	1	4045	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	4320	X	4228	-0-	-92	-0-	126	1	4046	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	130	1	4009	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	175	1	5034	2	Y	23					43
							25	9									
09	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	128	1	3949	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					23

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	2387	-0-	-6696	-0-	684	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	608	-0-	-8182	-0-	550	1	58	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	213	-0-	-8870	-0-	153	1	60	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	11	-0-	-8607	-0-	11	1			N	-0-					-0-
09	5820	X	89	-0-	-5731	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-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
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	590	1	3283	2	N	10	194	1			43
							11	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3436	2	N	10					53
							11	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	280	1	3610	2	N	10					63
							11	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	346	1	3521	2	N	4					67
							4	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	231	1	3132	2	N	1					68
							1	9									
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					68

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
05	2604	X	1614	-0-	-990	-0-	244	1	1355	2	N	14					297
							15	9									
06	2520	X	983	-0-	-1537	-0-	69	1	906	2	N	7	192	1			112
							8	9									
07	2077	X	924	-0-	-1153	-0-	66	1	858	2	N	-0-					112
08	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	136	1	1381	2	N	-0-					112
09	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	88	1	1197	2	N	-0-					112
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	349	1	5232	2	Y	-0-					-0-
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	521	1	5711	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3066	-0-	-995	-0-	237	1	2829	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	2286	-0-	-3294	-0-	179	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	4581	-0-	-1659	-0-	351	1	4230	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13240	-0-	-1423	-0-	828	1	12412	2	N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	1124	1	12343	2	N	-0-					-0-
07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	1078	1	12858	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	997	1	11776	2	Y	-0-					-0-
09	13470	X	2626	-0-	-10844	-0-	202	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	333	1	13546	2	N	-0-					81
06	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	507	1	18764	2	N	-0-					81
07	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	462	1	16937	2	N	-0-	71	1			10
08	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	462	1	13858	2	N	-0-					10
09	16740	X	12616	-0-	-4124	-0-	520	1	12096	2	N	-0-					10
10	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					10

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
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	85	1	4081	2	N	-0-					68
06	3960	X	3466	-0-	-494	-0-	50	1	3416	2	N	-0-					68
07	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					68
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	85	1	5646	2	N	-0-					68
09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					68
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					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
05	14694	X	12594	-0-	-2100	-0-	469	1	12125	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	9346	-0-	-4574	-0-	328	1	9018	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13288	-0-	-1096	-0-	482	1	12806	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13180	-0-	-615	-0-	538	1	12642	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	12515	-0-	-475	-0-	583	1	11932	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-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 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
05	10788	X	10315	-0-	-473	-0-	248	1	10067	2	N	-0-					95
06	10440	X	8809	-0-	-1631	-0-	232	1	8577	2	N	-0-					95
07	10788	X	6585	-0-	-4203	-0-	175	1	6409	2	N	1	84	1			12
							1	9									
08	10602	X	6647	-0-	-3955	-0-	215	1	6432	2	N	-0-					12
09	10050	X	7893	-0-	-2157	-0-	325	1	7568	2	N	-0-					12
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					12

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
05	14322	X	13811	-0-	-511	-0-	331	1	13467	2	Y	12	193	1			149
							13	9									
06	13860	X	13037	-0-	-823	-0-	343	1	12685	2	Y	8					157
							9	9									
07	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	351	1	12863	2	Y	14					171
							15	9									
08	14012	X	12250	-0-	-1762	-0-	329	1	11921	2	Y	-0-					171
09	13560	X	12153	-0-	-1407	-0-	357	1	11796	2	Y	-0-					171
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					171

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1077	1	5221	2	N	15	9	8			61
							17	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1145	1	5246	2	N	-0-					61
07	5084	X	4269	-0-	-815	-0-	721	1	3548	2	N	-0-					61
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1099	1	5248	2	N	-0-					61
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1245	1	5087	2	N	-0-					61
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					61

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
05	4898	X	4454	-0-	-444	-0-	1196	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3823	-0-	-917	-0-	1817	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2574	-0-	-2324	-0-	970	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2644	-0-	-2254	-0-	2573	1	71	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-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
05	13175	X	11475	-0-	-1700	-0-	396	1	11079	2	Y	-0-					9
06	12840	X	11162	-0-	-1678	-0-	300	1	10862	2	Y	-0-					9
07	13268	X	9815	-0-	-3453	-0-	417	1	9398	2	Y	-0-					9
08	11470	X	7408	-0-	-4062	-0-	228	1	7180	2	Y	-0-					9
09	11160	X	7388	-0-	-3772	-0-	223	1	7165	2	Y	-0-					9
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					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
05	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	717	1	20073	2	Y	-0-					8
06	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	518	1	18789	2	Y	-0-					8
07	19340	X	19340	-0-	-0-	-0-	822	1	18518	2	Y	-0-					8
08	21483	X	19539	-0-	-1944	-0-	601	1	18938	2	Y	-0-					8
09	20790	X	19029	-0-	-1761	-0-	575	1	18454	2	Y	-0-					8
10	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	263	1	10696	2	Y	6	193	1			39
							7	9									
06	10920	X	10477	-0-	-443	-0-	276	1	10198	2	Y	3					42
							3	9									
07	11284	X	10583	-0-	-701	-0-	281	1	10302	2	Y	-0-					42
08	11284	X	10652	-0-	-632	-0-	286	1	10366	2	Y	-0-					42
09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	338	1	11177	2	Y	-0-					42
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					42

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
05	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	380	1	10642	2	Y	-0-					8
06	11220	X	10971	-0-	-249	-0-	295	1	10676	2	Y	-0-					8
07	11594	X	7815	-0-	-3779	-0-	332	1	7483	2	Y	-0-					8
08	11594	X	7568	-0-	-4026	-0-	233	1	7335	2	Y	-0-					8
09	10980	X	7993	-0-	-2987	-0-	241	1	7752	2	Y	-0-					8
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					8

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
05	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	693	1	11553	2	N	-0-					117
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	715	1	11917	2	N	55					172
							61	9									
07	12865	X	11079	-0-	-1786	-0-	625	1	10422	2	N	29	193	1			8
							32	9									
08	12555	X	10767	-0-	-1788	-0-	609	1	10158	2	N	-0-					8
09	12450	X	10815	-0-	-1635	-0-	801	1	10014	2	N	-0-					8
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					8

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
05	6293	X	2502	-0-	-3791	-0-	86	1	2416	2	Y	-0-					74
06	5940	X	4459	-0-	-1481	-0-	120	1	4339	2	Y	-0-					74
07	4836	X	4132	-0-	-704	-0-	176	1	3956	2	Y	-0-					74
08	4743	X	3164	-0-	-1579	-0-	97	1	3067	2	Y	-0-					74
09	4470	X	3532	-0-	-938	-0-	107	1	3425	2	Y	-0-					74
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					74

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
05	23374	X	22058	-0-	-1316	-0-	761	1	21297	2	Y	-0-					26
06	22620	X	22052	-0-	-568	-0-	592	1	21460	2	Y	-0-					26
07	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	1017	1	22905	2	Y	-0-					26
08	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	711	1	22386	2	Y	-0-					26
09	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	739	1	23751	2	Y	-0-					26
10	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	10168	X	9260	-0-	-908	-0-	673	1	8587	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	645	1	8305	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9667	-0-	-501	-0-	734	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	7380	-0-	-2788	-0-	567	1	6813	2	N	-0-					-0-
09	9210	X	7900	-0-	-1310	-0-	605	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	276	1	3178	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	537	1	2784	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3337	-0-	-507	-0-	404	1	2933	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2374	-0-	-1067	-0-	286	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	677	1	2673	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5117	-0-	-1052	-0-	320	1	4797	2	Y	-0-					36
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	443	1	4868	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	401	1	4787	2	Y	-0-					10
08	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	354	1	4183	2	Y	-0-					10
09	5340	X	4345	-0-	-995	-0-	333	1	4012	2	Y	-0-					10
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	5580	X	4775	-0-	-805	-0-	298	1	4477	2	Y	-0-					36
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	434	1	4763	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	5214	2	Y	-0-					10
08	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	348	1	4114	2	Y	-0-					10
09	5220	X	4176	-0-	-1044	-0-	320	1	3856	2	Y	-0-					10
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	Y	-0-					27
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	2	Y	-0-					27
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					27
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1116	N	334	-0-	-782	-0-	19	1	315	2	N	-0-					25
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-					25
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	1674	X	1368	-0-	-306	-0-	47	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	368	-0-	-1252	-0-	12	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	894	-0-	-426	-0-	30	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	5696	-0-	-5526	-0-	338	1	5358	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	6443	-0-	-3547	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	281	1	10292	2	N	-0-					-0-
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	288	1	10440	2	N	-0-					-0-
09	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	311	1	10267	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-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
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	313 24	1 9	12095	2	Y	22	54	1			53
06	12930	X	11694	-0-	-1236	-0-	352 41	1 9	11301	2	Y	37					90
07	12462	X	11188	-0-	-1274	-0-	351 10	1 9	10827	2	Y	9	53	1			46
08	12431	X	7643	-0-	-4788	-0-	256 29	1 9	7358	2	Y	26					72
09	12030	X	8436	-0-	-3594	-0-	264 39	1 9	8133	2	Y	35	56	1			51
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	743	1	9474	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9736	-0-	-794	-0-	701	1	9035	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	10213	-0-	-575	-0-	775	1	9438	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9812	-0-	-697	-0-	754	1	9058	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9153	-0-	-1017	-0-	701	1	8452	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	591	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8507	-0-	-13	-0-	613	1	7894	2	N	-0-					-0-
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	693	1	8439	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7587	-0-	-1217	-0-	583	1	7004	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7859	-0-	-661	-0-	602	1	7257	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-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
05	10943	X	10258	-0-	-685	-0-	745	1	9513	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9815	-0-	-775	-0-	707	1	9108	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10162	-0-	-781	-0-	771	1	9391	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	806	1	9671	2	N	-0-					-0-
09	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	800	1	9641	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	223	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	232	1	2793	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	219	1	2642	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	9734	-0-	-4340	-0-	353	1	9381	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	10577	-0-	-3433	-0-	835	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	9632	-0-	-4845	-0-	406	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	11630	-0-	-2847	-0-	448	1	11182	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10436	-0-	-1084	-0-	493	1	9943	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-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
05	8153	X	6444	-0-	-1709	-0-	155	1	6289	2	N	-0-					49
06	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	167	1	6175	2	N	-0-					49
07	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	175	1	6432	2	N	-0-					49
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	181	1	6566	2	N	-0-					49
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	196	1	6469	2	N	-0-					49
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					49

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
05	10974	X	22	-0-	-10952	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					15
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-					15
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					15
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					15
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					15

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
05	5394	X	5286	-0-	-108	-0-	180	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5138	-0-	-262	-0-	184	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	207	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5410	-0-	-170	-0-	193	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4845	-0-	-375	-0-	171	1	4674	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
05	9207	X	8293	-0-	-914	-0-	199	1	8094	2	N	-0-					19
06	8910	X	8511	-0-	-399	-0-	224	1	8287	2	N	-0-					19
07	8711	X	8366	-0-	-345	-0-	222	1	8144	2	N	-0-					19
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	235	1	8514	2	N	2					21
							2	9									
09	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	246	1	8140	2	N	-0-					21
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2783	-0-	-187	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	523	1	6540	2	Y	23	4	1			41
							25	9									
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	369	1	6143	2	Y	9	10	1			40
							10	9									
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	368	1	6128	2	Y	3	7	1			36
							3	9									
08	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	436	1	5447	2	Y	-0-					36
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	444	1	5553	2	Y	-0-	1	1			35
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					35

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10775	-0-	-881	-0-	259	1	10516	2	N	-0-					100
06	11280	X	9853	-0-	-1427	-0-	259	1	9594	2	N	-0-					100
07	11005	X	10084	-0-	-921	-0-	268	1	9816	2	N	-0-					100
08	10788	X	10181	-0-	-607	-0-	274	1	9907	2	N	-0-					100
09	10440	X	9970	-0-	-470	-0-	293	1	9677	2	N	-0-					100
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					100

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	309	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	264	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	299	1	2727	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	207	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	143	1	2761	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					113
06	3810	X	3446	-0-	-364	-0-	3440	2	6	9	N	5					118
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					118
08	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3483	2	8	9	N	7					125
09	3870	X	3319	-0-	-551	-0-	3310	2	9	9	N	8					133
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					133

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7479	-0-	-798	-0-	188	1	7283	2	N	7					17
							8	9									
06	8010	X	7728	-0-	-282	-0-	234	1	7492	2	N	2					19
							2	9									
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	242	1	7458	2	N	8					27
							9	9									
08	7471	X	7345	-0-	-126	-0-	247	1	7091	2	N	6					33
							7	9									
09	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	208	1	6419	2	N	9					42
							10	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	5917	-0-	-3972	-0-	370	1	5547	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5192	-0-	-688	-0-	434	1	4758	2	N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	463	1	5526	2	Y	-0-					-0-
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	487	1	5758	2	Y	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	460	1	5534	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	6603	X	6341	-0-	-262	-0-	79	1	6262	2	Y	-0-	13	1			4
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	102	1	5832	2	Y	2					6
							2	9									
07	6758	X	6208	-0-	-550	-0-	108	1	6100	2	Y	-0-					6
08	6758	X	6079	-0-	-679	-0-	113	1	5963	2	Y	3					9
							3	9									
09	6150	X	5784	-0-	-366	-0-	103	1	5677	2	Y	4					13
							4	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					13

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	536	1	6836	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	508	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7066	-0-	-188	-0-	537	1	6529	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7166	-0-	-429	-0-	551	1	6615	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6864	-0-	-486	-0-	525	1	6339	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	14183	-0-	-2650	-0-	887	1	13296	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	8352	-0-	-5238	-0-	697	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	13824	-0-	-219	-0-	1069	1	12755	2	Y	-0-					-0-
08	14198	X	12335	-0-	-1863	-0-	963	1	11372	2	Y	-0-					-0-
09	13740	X	10911	-0-	-2829	-0-	837	1	10074	2	Y	-0-					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	376	1	5634	2	Y	-0-					7
06	6030	X	5918	-0-	-112	-0-	494	1	5424	2	Y	-0-					7
07	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	456	1	5448	2	Y	-0-					7
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	497	1	5866	2	Y	-0-					7
09	5910	X	5413	-0-	-497	-0-	416	1	4997	2	Y	-0-					7
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	176	1	7073	2	N	-0-					-0-
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	598	1	8908	2	N	-0-					-0-
07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8731	2	N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	582	1	8679	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8379	-0-	-1131	-0-	553	1	7826	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8473	-0-	-1850	-0-	206	1	8267	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8727	-0-	-1083	-0-	549	1	8178	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9076	-0-	-875	-0-	522	1	8554	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8458	-0-	-1555	-0-	532	1	7926	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8342	-0-	-1348	-0-	551	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					55
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					55
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					55
08	1147	X	254	-0-	-893	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					55
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					55
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	8686	X	5458	-0-	-3228	-0-	341	1	5117	2	N	-0-					13
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	347	1	3806	2	N	-0-					13
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	408	1	4873	2	Y	-0-					13
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	305	1	3593	2	Y	-0-					13
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	295	1	3543	2	Y	-0-					13
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	166	1	2823	2	Y	-0-					112
06	5940	X	3321	-0-	-2619	-0-	178	1	3143	2	Y	-0-					112
07	6138	X	2895	-0-	-3243	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					112
08	6138	X	2827	-0-	-3311	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					112
09	4320	X	3457	-0-	-863	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-					112
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					112

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
05	9858	X	7802	-0-	-2056	-0-	196 7	1 9	7599	2	Y	6	14	1			13
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-	248 10	1 9	7964	2	Y	9					22
07	9858	X	7951	-0-	-1907	-0-	249 3	1 9	7699	2	Y	3	13	1			12
08	9176	X	8332	-0-	-844	-0-	280 7	1 9	8045	2	Y	6					18
09	8220	X	8219	-0-	-1	-0-	258 10	1 9	7951	2	Y	9	14	1			13
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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
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
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	79 13	1 9	3044	2	N	12					85
06	3060	X	1782	-0-	-1278	-0-	54 10	1 9	1718	2	N	9	2	8			92
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	43					135
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	45					180
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	87 9	1 9	2683	2	N	8					188
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					188

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
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	1216	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	1509	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	1217	1	5896	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	1108	1	5227	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6041	-0-	-2329	-0-	1049	1	4992	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					30
07	14B2 EXT		891	-0-	891	904	69	1	822	2	Y	-0-					30
08	14B2 EXT		721	-0-	721	1625	56	1	665	2	Y	-0-					30
09	14B2 EXT		1168	-0-	1168	2793	90	1	1078	2	Y	-0-					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2793					Y	NO RPT					30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7409	-0-	-1240	-0-	463	1	6946	2	Y	-0-					7
06	7140	X	5791	-0-	-1349	-0-	484	1	5307	2	Y	-0-					7
07	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	559	1	6668	2	Y	-0-					7
08	7409	X	7298	-0-	-111	-0-	569	1	6729	2	Y	-0-					7
09	7170	X	7127	-0-	-43	-0-	547	1	6580	2	Y	-0-					7
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					7

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	686	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	3121	-0-	-3359	-0-	553	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6003	-0-	-693	-0-	1027	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5873	-0-	-1877	-0-	1027	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6563	-0-	-937	-0-	1140	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	505	1	13424	2	N	-0-					-0-
06	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	521	1	12516	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11654	-0-	-1025	-0-	480	1	11174	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	10627	-0-	-3509	-0-	409	1	10218	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	10073	-0-	-3607	-0-	404	1	9669	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

05	13702	X	8105	-0-	-5597	-0-	20	1	8085	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	7735	-0-	-5525	-0-	681	1	7054	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	6183	-0-	-7519	-0-	549	1	5634	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	1073	1	9504	2	N	-0-					-0-
09	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	1634	1	15312	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

05	16027	X	13974	-0-	-2053	-0-	482	1	13492	2	Y	-0-					14
06	15510	X	14372	-0-	-1138	-0-	386	1	13986	2	Y	-0-					14
07	16027	X	15570	-0-	-457	-0-	662	1	14908	2	Y	-0-					14
08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	471	1	14838	2	Y	-0-					14
09	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	446	1	14320	2	Y	-0-					14
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					14

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

05	9703	X	7522	-0-	-2181	-0-	259	1	7263	2	Y	-0-					9
06	9390	X	8433	-0-	-957	-0-	226	1	8207	2	Y	-0-					9
07	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	543	1	12231	2	Y	-0-					9
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	347	1	10922	2	Y	-0-					9
09	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	398	1	12800	2	Y	-0-					9
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	98	1	7753	2	Y	-0-	13	1			4
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	123	1	7028	2	Y	2					6
							2	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	127	1	7210	2	Y	-0-					6
08	9393	X	7253	-0-	-2140	-0-	134	1	7116	2	Y	3					9
							3	9									
09	9090	X	7057	-0-	-2033	-0-	125	1	6928	2	Y	4					13
							4	9									
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					18
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	1					19
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					24
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	10726	X	8413	-0-	-2313	-0-	526	1	7887	2	N	-0-					13
06	9510	X	9353	-0-	-157	-0-	781	1	8572	2	N	-0-					13
07	9827	X	7944	-0-	-1883	-0-	614	1	7330	2	Y	-0-					13
08	9827	X	8369	-0-	-1458	-0-	653	1	7716	2	Y	-0-					13
09	9360	X	3439	-0-	-5921	-0-	264	1	3175	2	Y	-0-					13
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	14694	X	13466	-0-	-1228	-0-	860	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	12298	-0-	-1922	-0-	550	1	11748	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	12237	-0-	-1899	-0-	622	1	11615	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	12022	-0-	-2114	-0-	498	1	11524	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	12217	-0-	-1223	-0-	800	1	11417	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	715	1	10483	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10390	-0-	-380	-0-	465	1	9925	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10524	-0-	-574	-0-	535	1	9989	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10507	-0-	-1056	-0-	436	1	10071	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9724	-0-	-1466	-0-	637	1	9087	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3885	-0-	-1788	-0-	243	1	3642	2	Y	-0-					7
06	4590	X	3318	-0-	-1272	-0-	277	1	3041	2	Y	-0-					7
07	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	281	1	3355	2	Y	-0-					7
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	407	1	4817	2	Y	-0-					7
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	369	1	4442	2	Y	-0-					7
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					7

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	88	1	4050	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3925	-0-	-415	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	2180	-0-	-2020	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-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 #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

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

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	523	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	449	1	5788	2	N	-0-					-0-
07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	581	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	682	1	8194	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	592	1	7135	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4079	-0-	-2121	-0-	103	1	3976	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	177	1	5673	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	185	1	5696	2	Y	-0-					-0-
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	175	1	5010	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	160	1	4947	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	149	1	5752	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	182	1	5848	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	185	1	5716	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	187	1	5354	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	178	1	5494	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	358	1	14533	2	N	-0-					-0-
06	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	438	1	16209	2	N	-0-					-0-
07	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	425	1	15591	2	N	-0-					-0-
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	354	1	12809	2	N	-0-					-0-
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	318	1	10520	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-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
05	5797	X	224	-0-	-5573	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					7
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					7
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	2331	1	18082	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	16313	-0-	-37	-0-	1257	1	15056	2	N	-0-					-0-
07	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	2010	1	15798	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	17543	-0-	-1367	-0-	2037	1	15506	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16226	-0-	-2074	-0-	1382	1	14844	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1109	1	8608	2	N	-0-					-0-
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	656	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	973	1	7647	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	1068	1	8131	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	790	1	8487	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15396	-0-	-2184	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	13136	-0-	-5030	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	15032	-0-	-2700	-0-	588	1	14444	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15329	-0-	-1051	-0-	304	1	15025	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5355	-0-	-442	-0-	194	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	320	1	6941	2	N	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	335	1	7588	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4575	-0-	-1191	-0-	176	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	5361	-0-	-1899	-0-	254	1	5107	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	276	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	436	1	8138	2	N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	324	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	1935	-0-	-2205	-0-	127	1	1808	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	163	1	6310	2	Y	17	27	1			30
							19	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	203	1	6498	2	Y	51	56	1			25
							56	9									
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	226	1	6964	2	Y	22	27	1			20
							24	9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	249	1	7155	2	Y	23					43
							25	9									
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	279	1	8609	2	Y	34	54	1			23
							37	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	664	1	4213	2	Y	-0-					20
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	762	1	3730	2	Y	-0-					20
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	851	1	4323	2	Y	-0-					20
08	4340	X	3175	-0-	-1165	-0-	278	1	2897	2	Y	-0-					20
09	4200	X	1177	-0-	-3023	-0-	104	1	1073	2	Y	-0-					20
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					20

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	436	1	6781	2	N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	340	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	322	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	296	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	4229	-0-	-3481	-0-	200	1	4029	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

05	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	371	1	4736	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5108	-0-	-82	-0-	368	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	395	1	4802	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	398	1	4782	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	388	1	4680	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	-0-					85
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	170	1	3007	2	Y	-0-					85
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	582	1	3392	2	Y	25	61	1			49
							28	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	484	1	3953	2	Y	-0-					49
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	255	1	4948	2	Y	35					84
							39	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	703 39	1 9	10718	2	N	35					138
06	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	649 37	1 9	9909	2	N	34					172
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	659 41	1 9	10108	2	N	37	189	1			20
08	11625	X	10346	-0-	-1279	-0-	635 28	1 9	9683	2	N	25					45
09	11250	X	9051	-0-	-2199	-0-	669 24	1 9	8358	2	N	22					67
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					67

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
05	7781	X	3502	-0-	-4279	-0-	88 1	1 9	3413	2	N	1					26
06	7530	X	4817	-0-	-2713	-0-	146 4	1 9	4667	2	N	4					30
07	7657	X	4482	-0-	-3175	-0-	140 7	1 9	4335	2	N	6					36
08	4712	X	4643	-0-	-69	-0-	156 3	1 9	4484	2	N	3					39
09	4830	X	4403	-0-	-427	-0-	138	1	4265	2	N	-0-					39
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					39

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
05	9486	X	8969	-0-	-517	-0-	226 1	1 9	8742	2	N	1					14
06	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	257 4	1 9	8236	2	N	4					18
07	8711	X	8577	-0-	-134	-0-	269 9	1 9	8299	2	N	8					26
08	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	266 3	1 9	7645	2	N	3					29
09	8670	X	8076	-0-	-594	-0-	254	1	7822	2	N	-0-					29
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					29

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
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	1417	1	5105	2	N	-0-					-0-
06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	303	1	7526	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4373	-0-	-1796	-0-	430	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	3454	-0-	-3459	-0-	280	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	107	1	3769	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-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
05	6541	X	6123	-0-	-418	-0-	154	1	5969	2	N	-0-					12
06	6030	X	5906	-0-	-124	-0-	178 4	1 9	5724	2	N	4					16
07	6231	X	5599	-0-	-632	-0-	175 8	1 9	5416	2	N	7					23
08	6665	X	5187	-0-	-1478	-0-	175 3	1 9	5009	2	N	3					26
09	6450	X	5525	-0-	-925	-0-	174	1	5351	2	N	-0-					26
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	22	1	8784	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1409	1	10810	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10183	-0-	-2297	-0-	2599	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	7727	-0-	-5169	-0-	2247	1	5480	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	4087	-0-	-8809	-0-	1533	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	2698	-0-	-9482	-0-	1549	1	1149	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	153	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	318	1	5942	2	N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	244	1	5631	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	582	1	8302	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	17663	-0-	-5928	-0-	1074	1	16589	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	11785	-0-	-10325	-0-	1714	1	10071	2	N	-0-					-0-
07	20801	X	293	-0-	-20508	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
08	22044	X	22044	-0-	-0-	-0-	1348	1	20696	2	N	-0-					-0-
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	1337	1	19042	2	N	-0-					-0-
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5301	X	4247	-0-	-1054	-0-	236	1	4011	2	N	-0-					77
06	5130	X	4736	-0-	-394	-0-	254	1	4482	2	N	-0-					77
07	5301	X	4108	-0-	-1193	-0-	212	1	3896	2	N	-0-					77
08	5301	X	4068	-0-	-1233	-0-	198	1	3870	2	N	-0-					77
09	5130	X	3627	-0-	-1503	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					77
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					77

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12063	-0-	-1391	-0-	575	1	11488	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12196	-0-	-824	-0-	708	1	11488	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12417	-0-	-820	-0-	699	1	11718	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	641	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7631	-0-	-4579	-0-	504	1	7127	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5354	-0-	-691	-0-	135	1	5209	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	5850	X	5198	-0-	-652	-0-	157	1	5035	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	168	1	5186	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	255	1	7314	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	281	1	8655	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					3

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
05	6293	X	4458	-0-	-1835	-0-	112	1	4336	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	6090	X	3517	-0-	-2573	-0-	106	1	3405	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	6200	X	4349	-0-	-1851	-0-	136	1	4202	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
08	4557	X	2943	-0-	-1614	-0-	99	1	2838	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	104	1	3193	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					3

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	190	1	7336	2	N	8					19
							9	9									
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	237	1	7599	2	N	2					21
							2	9									
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	212	1	6555	2	N	8					29
							9	9									
08	7533	X	5789	-0-	-1744	-0-	195	1	5586	2	N	7					36
							8	9									
09	7500	X	6799	-0-	-701	-0-	213	1	6574	2	N	11					47
							12	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					47

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	113	-0-	-1220	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	N	-0-					-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	710	1	10893	2	N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	703	1	10017	2	N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	1396	1	8854	2	Y	-0-					115
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	1475	1	7223	2	Y	6					121
							7	9									
07	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1520	1	7724	2	Y	1					122
							1	9									
08	10354	X	8185	-0-	-2169	-0-	718	1	7467	2	Y	-0-					122
09	10020	X	7383	-0-	-2637	-0-	652	1	6728	2	Y	3					125
							3	9									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					125

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	540	1	14357	2	N	-0-					-0-
06	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	584	1	12650	2	N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	556	1	12584	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12158	-0-	-490	-0-	468	1	11690	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	11640	-0-	-600	-0-	551	1	11089	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	329	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4214	-0-	-1666	-0-	186	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	215	1	4872	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	189	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	820	-0-	-4730	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	45	-0-	-1005	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	3602	-0-	-5109	-0-	815	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	17	1	8390	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	3848	-0-	-4429	-0-	297	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	2784	-0-	-5493	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	1915	1	14960	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	141	1	5467	2	N	8					19
							9	9									
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	179	1	5728	2	N	2					21
							2	9									
07	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	162	1	4985	2	N	8					29
							9	9									
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	177	1	5092	2	N	7					36
							8	9									
09	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	182	1	5599	2	N	16					52
							18	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					52

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

05	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	530	1	13463	2	N	-0-					-0-
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	517	1	12411	2	N	-0-					-0-
07	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	539	1	12525	2	N	-0-					-0-
08	14384	X	12619	-0-	-1765	-0-	486	1	12133	2	N	-0-					-0-
09	13920	X	11150	-0-	-2770	-0-	447	1	10703	2	N	-0-					-0-
10	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

05	12400	X	11007	-0-	-1393	-0-	703	1	10304	2	N	-0-					-0-
06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	722	1	15416	2	N	-0-					-0-
07	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	887	1	16571	2	N	-0-					-0-
08	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	714	1	16513	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13811	-0-	-2329	-0-	905	1	12906	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	500	1	7622	2	N	2					95
							2	9									
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	435	1	6652	2	N	7					102
							8	9									
07	7440	X	6518	-0-	-922	-0-	399	1	6113	2	N	5					107
							6	9									
08	8153	X	6779	-0-	-1374	-0-	417	1	6361	2	N	1					108
							1	9									
09	7890	X	7836	-0-	-54	-0-	579	1	7234	2	N	21	64	1			65
							23	9									
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					65

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2014 - P&A 05/13/14

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

05	8463	X	5028	-0-	-3435	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	1901	-0-	-4069	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1213	-0-	-895	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	2490	-0-	-3059	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	570	-0-	-4800	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

05	3100	N	10545	-0-	7445	9134	10545	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11429	-0-	8429	17563	11429	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13169	-0-	10069	27632	13169	2			N	-0-					-0-
08	37852	X	10220	-0-	-27632	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
09	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

05	22103	X	22095	-0-	-8	-0-	22095	2			N	-0-					-0-
06	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
07	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
08	22103	X	17712	-0-	-4391	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	18057	-0-	-3333	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

05	26908	X	24339	-0-	-2569	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	14903	-0-	-10267	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22837	-0-	-165	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21478	-0-	-3105	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	17362	-0-	-6428	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12293	-0-	-758	-0-	910	1	11381	2	N	2	164	1	2	8	213
							2	9									
06	12630	X	7111	-0-	-5519	-0-	522	1	6522	2	N	61	176	1	1	8	97
							67	9									
07	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	32					129
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	7	2	8			134
09	11910	X	9699	-0-	-2211	-0-	712	1	8903	2	N	76	1	8			209
							84	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					209

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	N	7					65
							8	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	246	1	3548	2	N	10					75
							11	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	472	1	3072	2	N	23					98
							25	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	664	1	3148	2	N	7					105
							8	9									
09	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	235	1	2889	2	N	-0-					105
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					105

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10412	-0-	-1430	-0-	543	1	9869	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10184	-0-	-1276	-0-	531	1	9653	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10544	-0-	-802	-0-	550	1	9994	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10452	-0-	-615	-0-	545	1	9907	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	9671	-0-	-1039	-0-	504	1	9167	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

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
05	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	595	1	3770	2	Y	-0-					61
06	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	656	1	3215	2	Y	-0-					61
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	650	1	3304	2	Y	-0-					61
08	4371	X	3535	-0-	-836	-0-	309	1	3214	2	Y	11					72
							12	9									
09	4230	X	3273	-0-	-957	-0-	289	1	2980	2	Y	4					76
							4	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7059	-0-	-1621	-0-	441	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7061	-0-	-319	-0-	590	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	590	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	6547	-0-	-1079	-0-	511	1	6036	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	539	1	6485	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10094	-0-	-1190	-0-	734	1	9360	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9620	-0-	-1000	-0-	693	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10088	-0-	-886	-0-	766	1	9322	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9133	-0-	-1407	-0-	702	1	8431	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8810	-0-	-1360	-0-	674	1	8136	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-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
05	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	218	1	3265	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	296	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	262	1	3135	2	Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	347	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2643	-0-	-897	-0-	203	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7378	X	2862	-0-	-4516	-0-	72	1	2780	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
06	7140	X	3527	-0-	-3613	-0-	106	1	3392	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
07	6634	X	2951	-0-	-3683	-0-	92	1	2847	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3190	2	Y	12					22
							13	9									
09	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	108	1	3321	2	Y	16	27	1			11
							18	9									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					11

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
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	42	1	16596	2	N	-0-					-0-
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
07	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15304	-0-	-754	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					80
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	4433	X	3107	-0-	-1326	-0-	1446	1	1642	2	N	17	62	1			70
							19	9									
06	4290	X	1330	-0-	-2960	-0-	1189	1	141	2	N	-0-					70
07	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	1088	1	525	2	N	12					82
							13	9									
08	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	994	1	993	2	N	21					103
							23	9									
09	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	666	1	1294	2	N	5	3	8			105
							6	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					105

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	43	1	17179	2	N	-0-					-0-
06	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
08	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	7762	-0-	-2902	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7547	-0-	-2773	-0-	333	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7908	-0-	-803	-0-	335	1	7573	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7492	-0-	-909	-0-	289	1	7203	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	7030	-0-	-530	-0-	333	1	6697	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	158	1	6327	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6415	-0-	-335	-0-	404	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	382	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5732	-0-	-1336	-0-	360	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	5009	-0-	-1831	-0-	331	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	133	1	99	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
05	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	510	1	14274	2	Y	-0-					14
06	14010	X	13856	-0-	-154	-0-	372	1	13484	2	Y	-0-					14
07	14477	X	13603	-0-	-874	-0-	578	1	13025	2	Y	-0-					14
08	14787	X	14123	-0-	-664	-0-	435	1	13688	2	Y	-0-					14
09	14310	X	13733	-0-	-577	-0-	415	1	13318	2	Y	-0-					14
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					14

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	3609	-0-	-4296	-0-	87	1	3522	2	Y	-0-					120
06	7650	X	4561	-0-	-3089	-0-	239	1	4322	2	Y	-0-					120
07	7905	X	7473	-0-	-432	-0-	198	1	7275	2	Y	-0-					120
08	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	246	1	8918	2	Y	-0-					120
09	4950	X	2602	-0-	-2348	-0-	76	1	2506	2	Y	18					138
							20	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					138

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	867	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	179	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	660	1	6059	2	N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	428	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	126	1	4433	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	9955	-0-	-7963	-0-	896	1	9059	2	N	-0-					65
06	17340	X	2760	-0-	-14580	-0-	873	1	1887	2	N	-0-					65
07	16833	X	5805	-0-	-11028	-0-	429	1	5370	2	N	5					70
							6	9									
08	16492	X	7153	-0-	-9339	-0-	463	1	6690	2	N	-0-					70
09	15960	X	6004	-0-	-9956	-0-	403	1	5599	2	N	2					72
							2	9									
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					72

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	848	1	3055	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	152	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	398	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3527	-0-	-782	-0-	285	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	110	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	327	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9110	-0-	6110	6110	1034	1	8076	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	5955					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 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	2199	-0-	2199	8873	300	1	1899	2	Y	-0-	20	1			3
06	9923	X	1050	-0-	-8873	-0-	178	1	872	2	Y	-0-					3
07	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	355	1	1805	2	Y	-0-					3
08	4340	X	1633	-0-	-2707	-0-	143	1	1490	2	Y	-0-					3
09	2190	X	1348	-0-	-842	-0-	119	1	1229	2	Y	-0-					3
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					3

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10023	-0-	-1044	-0-	205	1	9818	2	N	-0-					83
06	10710	X	9859	-0-	-851	-0-	141	1	9716	2	N	2					85
							2	9									
07	11067	X	10182	-0-	-885	-0-	10182	2			N	-0-					85
08	10571	X	10482	-0-	-89	-0-	156	1	10323	2	N	3					88
							3	9									
09	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	9943	2			N	-0-					88
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					88

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
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	408	1	2587	2	Y	-0-					88
06	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	461	1	2259	2	Y	-0-					88
07	3472	X	2183	-0-	-1289	-0-	359	1	1824	2	Y	-0-					88
08	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	222	1	2315	2	Y	11					99
							12	9									
09	2940	X	2437	-0-	-503	-0-	215	1	2218	2	Y	4					103
							4	9									
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	68	-0-	-1699	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					36
06	1620	X	38	-0-	-1582	-0-	2	1	22	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					10
08	1798	X	1250	-0-	-548	-0-	98	1	1152	2	Y	-0-					10
09	1740	X	893	-0-	-847	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					10
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	9946	-0-	-2144	-0-	723	1	9223	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9822	-0-	-1878	-0-	707	1	9115	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9389	-0-	-2701	-0-	713	1	8676	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	9886	-0-	-2204	-0-	760	1	9126	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9348	-0-	-912	-0-	716	1	8632	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	13					28
							14	9									
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	169	1	5419	2	N	-0-					28
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	178	1	5496	2	N	9					37
							10	9									
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	227	1	6506	2	N	-0-					37
09	5760	X	5519	-0-	-241	-0-	173	1	5346	2	N	-0-					37
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					37

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
05	5766	X	3332	-0-	-2434	-0-	84	1	3234	2	N	13					28
							14	9									
06	5520	X	4307	-0-	-1213	-0-	130	1	4177	2	N	-0-					28
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	169	1	5207	2	N	9					37
							10	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	-0-					37
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	141	1	4347	2	N	-0-					37
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					37

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
05	11470	X	10856	-0-	-614	-0-	679	1	10177	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8496	-0-	-1854	-0-	709	1	7787	2	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8504	-0-	-1478	-0-	657	1	7847	2	Y	-0-					-0-
08	10850	X	7444	-0-	-3406	-0-	581	1	6863	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	688	1	8276	2	Y	-0-					-0-
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	131	1	1964	2	Y	-0-					36
06	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	131	1	1436	2	Y	13	39	1			10
							14	9									
07	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	131	1	1562	2	Y	-0-					10
08	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					10
09	2160	X	1186	-0-	-974	-0-	91	1	1095	2	Y	-0-					10
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	140	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	509	-0-	-2251	-0-	43	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	96	-0-	-2756	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	204	-0-	-2152	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1205	-0-	-955	-0-	92	1	1113	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	133	1			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	218	1	10419	2	N	12					37
							13	9									
06	11190	X	10109	-0-	-1081	-0-	144	1	9954	2	N	10					47
							11	9									
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10564	2	17	9	N	15					62
08	10819	X	10520	-0-	-299	-0-	156	1	10364	2	N	-0-					62
09	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					62
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					62

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
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	63	1	4991	2	Y	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	84	1	4795	2	Y	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	85	1	4815	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	80	1	4217	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4308	-0-	-582	-0-	77	1	4231	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					-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
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	749	1	11218	2	N	-0-					18
06	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	951	1	10436	2	N	-0-					18
07	10509	X	10374	-0-	-135	-0-	802	1	9572	2	Y	-0-					18
08	10633	X	9529	-0-	-1104	-0-	744	1	8785	2	Y	-0-					18
09	10290	X	10112	-0-	-178	-0-	776	1	9336	2	Y	-0-					18
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	599	1	8971	2	N	-0-					4
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	797	1	8751	2	N	-0-					4
07	9517	X	8311	-0-	-1206	-0-	642	1	7669	2	Y	-0-					4
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	836	1	9875	2	Y	-0-					4
09	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	665	1	8002	2	Y	-0-					4
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					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
05	10013	X	9211	-0-	-802	-0-	576	1	8635	2	N	-0-					4
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	780	1	8567	2	N	-0-					4
07	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	719	1	8586	2	Y	-0-					4
08	9300	X	7789	-0-	-1511	-0-	608	1	7181	2	Y	-0-					4
09	9360	X	4662	-0-	-4698	-0-	358	1	4304	2	Y	-0-					4
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12059	2	127	9	N	115					178
06	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	317	1	11848	2	N	113	192	1			99
							124	9									
07	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	838	1	10326	2	N	98					197
							108	9									
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	340	1	9277	2	N	73	193	1			77
							80	9									
09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	649	1	8840	2	N	71	99	1			49
							78	9									
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					49

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
05	12865	X	11162	-0-	-1703	-0-	812	1	10350	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11011	-0-	-1109	-0-	793	1	10218	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11801	-0-	-723	-0-	896	1	10905	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10983	-0-	-1355	-0-	844	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10606	-0-	-854	-0-	812	1	9794	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					-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
05	9269	X	8913	-0-	-356	-0-	111	1	8802	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	146	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8724	-0-	-886	-0-	151	1	8573	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	154	1	8166	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8272	-0-	-518	-0-	147	1	8125	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5642	X	4715	-0-	-927	-0-	119	1	4596	2	Y	-0-					14
06	5460	X	4731	-0-	-729	-0-	143	1	4587	2	Y	1					15
							1	9									
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	218	1	6724	2	Y	3					18
							3	9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	250	1	7178	2	Y	1					19
							1	9									
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6101	2	Y	1					20
							1	9									
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	460	1	5873	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	441	1	5679	2	N	-0-			-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	459	1	5588	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	6004	-0-	-320	-0-	462	1	5542	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	441	1	5313	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	1907	1	3075	2	N	-0-			125
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	704	1	5585	2	N	-0-			125
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	323	1	5952	2	N	-0-			125
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	273	1	5335	2	N	5			130
							6	9							
09	5910	X	5387	-0-	-523	-0-	264	1	5123	2	N	-0-			130
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			130

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
05	7874	X	4155	-0-	-3719	-0-	105	1	4050	2	Y	-0-			17
06	7620	X	3706	-0-	-3914	-0-	112	1	3593	2	Y	1			18
							1	9							
07	7347	X	4596	-0-	-2751	-0-	144	1	4448	2	Y	4			22
							4	9							
08	6603	X	4659	-0-	-1944	-0-	157	1	4501	2	Y	1			23
							1	9							
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	139	1	4291	2	Y	1			24
							1	9							
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			24

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9339	-0-	-860	-0-	224	1	9115	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9223	-0-	-647	-0-	455	1	8768	2	N	-0-			-0-
07	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	592	1	10132	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	8303	-0-	-1028	-0-	223	1	8080	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	6411	-0-	-2799	-0-	188	1	6223	2	N	-0-			-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5585	-0-	-1359	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4491	-0-	-2229	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5434	-0-	-1510	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1	5561	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	98	1	4865	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	8921	-0-	-4378	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	8841	-0-	-4029	-0-	188	1	8653	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10487	-0-	-2254	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
09	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	61	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	164	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3226	-0-	-804	-0-	178	1	3048	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	67	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2268	-0-	-1062	-0-	67	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	162	1	6594	2	N	-0-					-0-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	327	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	394	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	189	1	6850	2	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	195	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-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
05	11439	X	9451	-0-	-1988	-0-	227	1	9224	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	8591	-0-	-2479	-0-	423	1	8168	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7454	-0-	-1970	-0-	411	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9230	-0-	-225	-0-	248	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8816	-0-	-334	-0-	259	1	8557	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
05	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	172	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6758	-0-	-532	-0-	333	1	6425	2	N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	388	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	7090	-0-	-40	-0-	190	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	203	1	6714	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	548	1	3476	2	N	-0-					125
06	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	585	1	2864	2	N	5					130
							6	9									
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	624	1	3171	2	N	7					137
							8	9									
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	301	1	3129	2	N	-0-					137
09	3570	X	3152	-0-	-418	-0-	278	1	2868	2	N	5					142
							6	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					142

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

05	13671	X	12345	-0-	-1326	-0-	788	1	11557	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	11530	-0-	-1700	-0-	516	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11515	-0-	-1691	-0-	585	1	10930	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11618	-0-	-1588	-0-	482	1	11136	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11434	-0-	-896	-0-	749	1	10685	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	299	1	5085	2	Y	-0-					35
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	247	1	4349	2	Y	-0-					35
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	763	1	4450	2	Y	6	25	1			16
							7	9									
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	615	1	5017	2	Y	-0-					16
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5323	2	Y	7					23
							8	9									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					23

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					143
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					143
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					143
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					143
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					143
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	14093	-0-	-3980	-0-	900	1	13193	2	N	-0-			-0-
06	17490	X	15671	-0-	-1819	-0-	701	1	14970	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16046	-0-	-1996	-0-	815	1	15231	2	N	-0-			-0-
08	18042	X	16113	-0-	-1929	-0-	668	1	15445	2	N	-0-			-0-
09	15660	X	15545	-0-	-115	-0-	1018	1	14527	2	N	-0-			-0-
10	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT			-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
05	3193	X	1479	-0-	-1714	-0-	321	1	1158	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2439	-0-	-651	-0-	94	1	2345	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	286	1	2628	2	N	-0-			-0-
08	2573	X	1507	-0-	-1066	-0-	122	1	1385	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	27	1	956	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	35257	-0-	-3431	-0-	35257	2			N	-0-			-0-
06	35940	X	35558	-0-	-382	-0-	35558	2			N	-0-			-0-
07	35154	X	34127	-0-	-1027	-0-	34127	2			N	-0-			-0-
08	35247	X	32852	-0-	-2395	-0-	32852	2			N	-0-			-0-
09	35550	X	32697	-0-	-2853	-0-	32697	2			N	-0-			-0-
10	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-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
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	276	1	11199	2	N	-0-			33
06	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	346	1	12811	2	N	-0-			33
07	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	384	1	14073	2	N	-0-			33
08	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	381	1	13785	2	N	-0-			33
09	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	404	1	13357	2	N	-0-			33
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			33

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
05	14787	X	11083	-0-	-3704	-0-	639	1	10444	2	Y	-0-			20
06	12570	X	10140	-0-	-2430	-0-	512	1	9628	2	Y	-0-			20
07	12276	X	11572	-0-	-704	-0-	472	1	11100	2	Y	-0-			20
08	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	1585	1	12283	2	Y	-0-			20
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	1603	1	10428	2	Y	-0-			20
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					Y	NO RPT			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	9069	-0-	-3486	-0-	523	1	8546	2	Y	-0-					28
06	10650	X	8442	-0-	-2208	-0-	426	1	8016	2	Y	-0-					28
07	10261	X	8987	-0-	-1274	-0-	367	1	8620	2	Y	-0-					28
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	1085	1	8411	2	Y	-0-					28
09	11370	X	9276	-0-	-2094	-0-	1236	1	8040	2	Y	-0-					28
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					28

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11760	-0-	-1570	-0-	678	1	11082	2	Y	-0-					18
06	12420	X	11788	-0-	-632	-0-	596	1	11192	2	Y	-0-					18
07	12834	X	10934	-0-	-1900	-0-	446	1	10488	2	Y	-0-					18
08	12431	X	12324	-0-	-107	-0-	1408	1	10916	2	Y	-0-					18
09	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1642	1	10684	2	Y	-0-					18
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	10487	-0-	-3246	-0-	604	1	9883	2	Y	-0-					106
06	11730	X	9757	-0-	-1973	-0-	493	1	9264	2	Y	-0-					106
07	11625	X	10221	-0-	-1404	-0-	417	1	9804	2	Y	-0-					106
08	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	1346	1	10430	2	Y	-0-					106
09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1498	1	9749	2	Y	-0-					106
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					106

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	11270	-0-	-3455	-0-	271	1	10999	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	10455	-0-	-3435	-0-	275	1	10180	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	11015	-0-	-2780	-0-	292	1	10723	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	11567	-0-	-2228	-0-	311	1	11256	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11563	-0-	-1277	-0-	340	1	11223	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13035	-0-	-3054	-0-	313	1	12722	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	13058	-0-	-1852	-0-	344	1	12714	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	352	1	12886	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13275	-0-	-1295	-0-	357	1	12918	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12725	-0-	-1375	-0-	374	1	12351	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10663	-0-	-187	-0-	256	1	10407	2	N	-0-					-0-
06	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	281	1	10395	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9075	-0-	-1496	-0-	241	1	8834	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	8215	-0-	-2449	-0-	221	1	7994	2	N	-0-					-0-
09	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	320	1	10574	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
06	810	N	150	-0-	-660	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	224	1	17051	2	N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	76	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	448	-0-	-1164	-0-	6	1	442	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	692	1	4385	2	Y	-0-					20
06	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	826	1	4046	2	Y	-0-					20
07	6014	X	4490	-0-	-1524	-0-	738	1	3752	2	Y	-0-					20
08	5828	X	4029	-0-	-1799	-0-	353	1	3676	2	Y	-0-					20
09	4920	X	3844	-0-	-1076	-0-	340	1	3504	2	Y	-0-					20
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	4681	X	3916	-0-	-765	-0-	218	1	3698	2	Y	-0-					112
06	3960	X	3663	-0-	-297	-0-	197	1	3466	2	Y	-0-					112
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	584	1	3406	2	Y	25	81	1			56
							28	9									
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	433	1	3536	2	Y	-0-					56
09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	217	1	4199	2	Y	21					77
							23	9									
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	622	1	11191	2	N	10					30
							11	9									
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	534	1	8260	2	N	11	2	8			39
							12	9									
07	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	635	1	10600	2	N	6	3	8			42
							7	9									
08	11811	X	9375	-0-	-2436	-0-	542	1	8824	2	N	8					50
							9	9									
09	11430	X	7834	-0-	-3596	-0-	445	1	7387	2	N	2					52
							2	9									
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					52

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
05	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	722	1	20222	2	Y	-0-					9
06	18120	X	17854	-0-	-266	-0-	479	1	17375	2	Y	-0-					9
07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	774	1	17436	2	Y	-0-					9
08	20801	X	19175	-0-	-1626	-0-	590	1	18585	2	Y	-0-					9
09	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	609	1	19568	2	Y	-0-					9
10	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					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
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	422	1	11805	2	Y	-0-					20
06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	268	1	9700	2	Y	-0-					20
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	306	1	6896	2	Y	-0-					20
08	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	108	1	3390	2	Y	-0-					20
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	128	1	4101	2	Y	-0-					20
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10521	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	100
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13671	2	128	9	Y	116	15	1	2	8	199
07	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14644	2	113	9	Y	103	137	1	1	8	164
08	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15337	2	55	9	Y	50	54	1	5	8	155
09	13800	X	13487	-0-	-313	-0-	13421	2	66	9	Y	60	45	1			170
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					170

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
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	601	1	7518	2	N	1	64	1			82
							1	9									
06	9450	X	2918	-0-	-6532	-0-	215	1	2691	2	N	11	50	1	1	8	42
							12	9									
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					42
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					42
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	1					43
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					43

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
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	150	1	1871	2	N	73	104	1	3	8	204
							80	9									
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	126	1			78
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					78
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2					80
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					80

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35898	X	32748	-0-	-3150	-0-	425	1	32323	2	N	-0-					-0-
06	34470	X	32492	-0-	-1978	-0-	510	1	31982	2	N	-0-					-0-
07	34534	X	32899	-0-	-1635	-0-	448	1	32451	2	N	-0-					-0-
08	32798	X	30120	-0-	-2678	-0-	371	1	29749	2	N	-0-					-0-
09	32490	X	30060	-0-	-2430	-0-	387	1	29673	2	N	-0-					-0-
10	33573	X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		2634	-0-	2634	2634	359	1	2275	2	Y	-0-					5
06	14B2 EXT		3031	-0-	3031	5665	514	1	2517	2	Y	-0-					5
07	8224	X	2559	-0-	-5665	-0-	421	1	2138	2	Y	-0-					5
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	2	Y	6					11
							7	9									
09	3030	X	1507	-0-	-1523	-0-	133	1	1374	2	Y	-0-					11
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	382	1	10680	2	Y	-0-					5
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	224	1	8137	2	Y	-0-					5
07	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	508	1	11448	2	Y	-0-					5
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	358	1	11265	2	Y	-0-					5
09	10710	X	8276	-0-	-2434	-0-	250	1	8026	2	Y	-0-					5
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	10695	X	8053	-0-	-2642	-0-	278	1	7775	2	Y	-0-					6
06	11460	X	7465	-0-	-3995	-0-	200	1	7265	2	Y	-0-					6
07	11842	X	8380	-0-	-3462	-0-	356	1	8024	2	Y	-0-					6
08	10540	X	7750	-0-	-2790	-0-	239	1	7511	2	Y	-0-					6
09	8340	X	8034	-0-	-306	-0-	243	1	7791	2	Y	-0-					6
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	10726	X	8484	-0-	-2242	-0-	293	1	8191	2	Y	-0-					8
06	10380	X	6701	-0-	-3679	-0-	180	1	6521	2	Y	-0-					8
07	10726	X	8806	-0-	-1920	-0-	374	1	8432	2	Y	-0-					8
08	9951	X	9695	-0-	-256	-0-	298	1	9397	2	Y	-0-					8
09	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	317	1	10182	2	Y	-0-					8
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-			18
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	21	1	757	2	Y	-0-			18
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	Y	-0-			18
08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	Y	-0-			18
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	23	1	743	2	Y	-0-			18
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			18

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
05	7006	X	4382	-0-	-2624	-0-	151	1	4231	2	Y	-0-			14
06	5670	X	3804	-0-	-1866	-0-	102	1	3702	2	Y	-0-			14
07	5611	X	3010	-0-	-2601	-0-	128	1	2882	2	Y	-0-			14
08	5239	X	4809	-0-	-430	-0-	148	1	4661	2	Y	-0-			14
09	5070	X	3995	-0-	-1075	-0-	121	1	3874	2	Y	-0-			14
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			14

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	22177	-0-	-484	-0-	347	1	21830	2	N	-0-			-0-
06	21930	X	20410	-0-	-1520	-0-	371	1	20039	2	N	-0-			-0-
07	22661	X	19598	-0-	-3063	-0-	408	1	19190	2	N	-0-			-0-
08	23870	X	19696	-0-	-4174	-0-	360	1	19336	2	N	-0-			-0-
09	23100	X	19396	-0-	-3704	-0-	389	1	19007	2	N	-0-			-0-
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	18795	-0-	-890	-0-	294	1	18501	2	N	-0-			-0-
06	19050	X	17839	-0-	-1211	-0-	325	1	17514	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	18145	-0-	-1044	-0-	378	1	17767	2	N	-0-			-0-
08	19933	X	18121	-0-	-1812	-0-	331	1	17790	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	16792	-0-	-2498	-0-	337	1	16455	2	N	-0-			-0-
10	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
06	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-			-0-
07	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-			-0-
08	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	30253	2			N	-0-			-0-
09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14916	-0-	-1142	-0-	233	1	14683	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	13928	-0-	-1612	-0-	253	1	13675	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	14288	-0-	-1770	-0-	297	1	13991	2	N	-0-			-0-
08	15717	X	14709	-0-	-1008	-0-	269	1	14440	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	13522	-0-	-1688	-0-	271	1	13251	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	12398	-0-	-2544	-0-	194	1	12204	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	217	1	11687	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12006	-0-	-890	-0-	250	1	11756	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12040	-0-	-1414	-0-	220	1	11820	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	11462	-0-	-1558	-0-	230	1	11232	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-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
05	8897	X	8734	-0-	-163	-0-	645	1	8058	2	N	28	1	8			172
							31	9									
06	8610	X	8146	-0-	-464	-0-	601	1	7512	2	N	30					202
							33	9									
07	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	619	1	7741	2	N	27					229
							30	9									
08	9238	X	8218	-0-	-1020	-0-	608	1	7597	2	N	12	173	1	1	8	67
							13	9									
09	8940	X	6224	-0-	-2716	-0-	460	1	5747	2	N	15					82
							17	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					82

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	25898	-0-	-5164	-0-	25898	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	24727	-0-	-4343	-0-	24727	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	19275	-0-	-10361	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
08	29357	X	13644	-0-	-15713	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23509	-0-	-2291	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27218	X	16794	-0-	-10424	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
06	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
07	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	27584	2			N	-0-					-0-
08	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	27539	2			N	-0-					-0-
09	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7493	-0-	-1267	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7440	-0-	-1612	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7259	-0-	-1793	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9112	-0-	-777	-0-	142	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	155	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8640	-0-	-877	-0-	180	1	8460	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8697	-0-	-1347	-0-	159	1	8538	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	166	1	8107	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	26917	-0-	-1975	-0-	928	1	25989	2	Y	-0-					5
06	26610	X	25356	-0-	-1254	-0-	681	1	24675	2	Y	-0-					5
07	27466	X	26138	-0-	-1328	-0-	1111	1	25027	2	Y	-0-					5
08	27466	X	25534	-0-	-1932	-0-	786	1	24748	2	Y	-0-					5
09	26550	X	24656	-0-	-1894	-0-	744	1	23912	2	Y	-0-					5
10	26908	X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13023	-0-	-1578	-0-	449	1	12574	2	N	-0-					5
06	14130	X	8317	-0-	-5813	-0-	223	1	8094	2	N	-0-					5
07	14601	X	10140	-0-	-4461	-0-	431	1	9709	2	N	-0-					5
08	14136	X	12549	-0-	-1587	-0-	386	1	12163	2	N	-0-					5
09	13050	X	10403	-0-	-2647	-0-	314	1	10089	2	N	-0-					5
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29636	X	24598	-0-	-5038	-0-	848	1	23750	2	N	-0-					5
06	28680	X	23876	-0-	-4804	-0-	641	1	23235	2	N	-0-					5
07	29636	X	26023	-0-	-3613	-0-	1107	1	24916	2	N	-0-					5
08	28582	X	24957	-0-	-3625	-0-	768	1	24189	2	N	-0-					5
09	26070	X	23958	-0-	-2112	-0-	723	1	23235	2	N	-0-					5
10	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	11979	-0-	-1940	-0-	413	1	11566	2	N	-0-					5
06	13470	X	13021	-0-	-449	-0-	350	1	12671	2	N	-0-					5
07	13919	X	12158	-0-	-1761	-0-	517	1	11641	2	N	-0-					5
08	13919	X	11722	-0-	-2197	-0-	361	1	11361	2	N	-0-					5
09	13020	X	10951	-0-	-2069	-0-	331	1	10620	2	N	-0-					5
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	15899	-0-	-1120	-0-	548	1	15351	2	Y	-0-					5
06	16470	X	15951	-0-	-519	-0-	428	1	15523	2	Y	-0-					5
07	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	751	1	16917	2	Y	-0-					5
08	16213	X	13677	-0-	-2536	-0-	421	1	13256	2	Y	-0-					5
09	15960	X	12871	-0-	-3089	-0-	389	1	12482	2	Y	-0-					5
10	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	512	1	14320	2	Y	-0-					5
06	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	405	1	14678	2	Y	-0-					5
07	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	642	1	14446	2	Y	-0-					5
08	14229	X	13714	-0-	-515	-0-	422	1	13292	2	Y	-0-					5
09	13770	X	13498	-0-	-272	-0-	408	1	13090	2	Y	-0-					5
10	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					5

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	291	1	8152	2	Y	-0-					5
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	210	1	7611	2	Y	-0-					5
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	383	1	8634	2	Y	-0-					5
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	324	1	10214	2	Y	-0-					5
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	264	1	8467	2	Y	-0-					5
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14683	-0-	-352	-0-	353	1	14330	2	Y	-0-	184	1			33
06	15810	X	12720	-0-	-3090	-0-	335	1	12385	2	Y	-0-					33
07	15345	X	11055	-0-	-4290	-0-	293	1	10762	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	14942	X	14143	-0-	-799	-0-	380	1	13763	2	Y	-0-					-0-
09	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	439	1	14512	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	12467	-0-	-3808	-0-	586	1	11881	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	10825	-0-	-4925	-0-	621	1	10204	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11428	-0-	-4847	-0-	499	1	10929	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11584	-0-	-1064	-0-	483	1	11101	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11222	-0-	-838	-0-	467	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	15934	X	15117	-0-	-817	-0-	363	1	14754	2	N	-0-					38
06	15510	X	14419	-0-	-1091	-0-	380	1	14039	2	N	-0-					38
07	16027	X	14763	-0-	-1264	-0-	392	1	14371	2	N	-0-					38
08	16027	X	15586	-0-	-441	-0-	419	1	15167	2	N	-0-					38
09	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	460	1	15221	2	N	-0-					38
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					38

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
05	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	673	1	18829	2	Y	-0-					5
06	19050	X	17948	-0-	-1102	-0-	482	1	17466	2	Y	-0-					5
07	19685	X	18315	-0-	-1370	-0-	779	1	17536	2	Y	-0-					5
08	19685	X	18037	-0-	-1648	-0-	555	1	17482	2	Y	-0-					5
09	19050	X	17474	-0-	-1576	-0-	528	1	16946	2	Y	-0-					5
10	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT		1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6453	-0-	6453	8180	6453	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1690	-0-	1690	9870	1690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1705	-0-	1705	11575	1705	2			N	-0-					-0-
09	12915	X	1340	-0-	-11575	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-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
05	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9518	-0-	-774	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	8782	-0-	-2595	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6724	-0-	-4286	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					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
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12150	-0-	9050	9050	12150	2			N	-0-					-0-
09	9050	X	-0-	-0-	-9050	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-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 "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
05	30473	X	25678	-0-	-4795	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	777	-0-	-28713	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	1714	-0-	-28759	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	135	-0-	-30338	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-
10	25668	X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	23002	X	16116	-0-	-6886	-0-	16116	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	12424	-0-	-9116	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	7957	-0-	-13836	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	6555	-0-	-13099	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	6645	-0-	-10065	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-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
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7832	2	39	9	N	35	8	8			234
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7180	2	15	9	N	14	1	8			247
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7170	2	24	9	N	22	2	8			267
08	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6965	2	35	9	N	32	8	8			291
09	6630	X	5980	-0-	-650	-0-	5968	2	12	9	N	11	1	8			301
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					301

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
05	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
08	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-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
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	142	1	8926	2	N	-0-					-0-
06	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	155	1	8384	2	N	-0-					-0-
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	180	1	8477	2	N	-0-					-0-
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	159	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	168	1	8197	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-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
05	36549	X	1295	-0-	-35254	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	15665	-0-	-5785	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	33099	2			N	-0-					-0-
08	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	38651	2			N	-0-					-0-
09	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	36629	2			N	-0-					-0-
10	33108	X	NO RPT	-0-	-33108	-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
05	18600	X	12482	-0-	-6118	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15307	-0-	-2333	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
07	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
08	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
09	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	102	1	16147	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11179	-0-	-1500	-0-	812	1	10367	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	10972	-0-	-1178	-0-	791	1	10181	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	11448	-0-	-1107	-0-	870	1	10578	2	N	-0-			-0-
08	12121	X	11222	-0-	-899	-0-	863	1	10359	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10548	-0-	-792	-0-	808	1	9740	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT			-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	711	1	4514	2	N	-0-			135
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	2	N	3			138
							3	9							
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	199	1	3652	2	N	5			143
							6	9							
08	5239	X	2801	-0-	-2438	-0-	139	1	2660	2	N	2			145
							2	9							
09	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	485	1	3546	2	N	8			153
							9	9							
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			153

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
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-			-0-
09	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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
05	27931	X	20257	-0-	-7674	-0-	20257	2			N	-0-			-0-
06	26160	X	18956	-0-	-7204	-0-	18956	2			N	-0-			-0-
07	25296	X	18542	-0-	-6754	-0-	18542	2			N	-0-			-0-
08	24180	X	16589	-0-	-7591	-0-	16589	2			N	-0-			-0-
09	19590	X	15083	-0-	-4507	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
10	20243	X	NO RPT	-0-	-20243	-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
05	29171	X	24471	-0-	-4700	-0-	24471	2			N	-0-			-0-
06	25980	X	24978	-0-	-1002	-0-	24978	2			N	-0-			-0-
07	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2			N	-0-			-0-
08	25265	X	24041	-0-	-1224	-0-	24041	2			N	-0-			-0-
09	24990	X	22165	-0-	-2825	-0-	22165	2			N	-0-			-0-
10	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-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
05	27931	X	23864	-0-	-4067	-0-	23864	2			N	-0-			-0-
06	25230	X	23311	-0-	-1919	-0-	23311	2			N	-0-			-0-
07	26071	X	19288	-0-	-6783	-0-	19288	2			N	-0-			-0-
08	23870	X	18973	-0-	-4897	-0-	18973	2			N	-0-			-0-
09	23310	X	18028	-0-	-5282	-0-	18028	2			N	-0-			-0-
10	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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

05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	974	1	11832	2	N	-0-					-0-
06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	753	1	10849	2	N	-0-					-0-
07	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	645	1	9335	2	N	-0-					-0-
08	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	1312	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	975	1	6975	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

05	31248	X	25371	-0-	-5877	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	26267	-0-	-3703	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	25253	-0-	-5716	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	25374	-0-	-3797	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	27338	-0-	-52	-0-	172	1	27166	2	N	-0-					-0-
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

05	4991	X	2532	-0-	-2459	-0-	183	1	2292	2	N	52	178	1	5	8	125
							57	9									
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	677	1	8461	2	N	83	1	8			207
							91	9									
07	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	864	1	10795	2	N	220	176	1	4	8	247
							242	9									
08	10943	X	455	-0-	-10488	-0-	32	1	401	2	N	20	5	8			262
							22	9									
09	10590	X	9394	-0-	-1196	-0-	690	1	8631	2	N	66	161	1	3	8	164
							73	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					164

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

05	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	330	1	25112	2	N	-0-					-0-
06	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	383	1	24000	2	N	-0-					-0-
07	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	372	1	26928	2	N	-0-					-0-
08	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	349	1	28001	2	N	-0-					-0-
09	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	321	1	24608	2	N	-0-					-0-
10	27311	X	NO RPT	-0-	-27311	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

05	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	535	1	40700	2	N	-0-					-0-
06	39613	X	39613	-0-	-0-	-0-	622	1	38991	2	N	-0-					-0-
07	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	482	1	34898	2	N	-0-					-0-
08	41230	X	24187	-0-	-17043	-0-	298	1	23889	2	N	-0-					-0-
09	39900	X	17923	-0-	-21977	-0-	231	1	17692	2	N	-0-					-0-
10	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-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 #: 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
05	26722	X	25086	-0-	-1636	-0-	25086	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	19003	-0-	-5987	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	24912	-0-	-415	-0-	24912	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	5389	-0-	-19938	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	4330	-0-	-19940	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-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
05	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12883	2	40	9	N	36	177	1	4	8	184
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					184
07	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					184
08	12927	X	4418	-0-	-8509	-0-	4418	2			N	-0-					184
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					184
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					184

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
05	19003	X	1697	-0-	-17306	-0-	1697	2			N	-0-					166
06	18390	X	2550	-0-	-15840	-0-	2550	2			N	-0-					166
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					166
08	1705	X	831	-0-	-874	-0-	831	2			N	-0-					166
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					166
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					166

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
05	24180	X	7157	-0-	-17023	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	2			N	-0-					-0-
07	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	8332	-0-	-12624	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	7476	-0-	-16344	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	NO RPT	-0-	-27714	-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
05	9207	X	5829	-0-	-3378	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	2413	-0-	-11027	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-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
05	10664	X	3291	-0-	-7373	-0-	80	1	3211	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	4908	-0-	-5412	-0-	309	1	4599	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	5633	-0-	-4008	-0-	324	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8165	-0-	-329	-0-	513	1	7652	2	N	-0-					-0-
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	487	1	6885	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-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
05	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	251	1	10089	2	N	-0-					-0-
06	13620	X	6600	-0-	-7020	-0-	415	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	472	1	7742	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9630	-0-	-1096	-0-	605	1	9025	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	8924	-0-	-1096	-0-	589	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9685	-0-	-2281	-0-	606	1	9079	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10130	-0-	-400	-0-	846	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	741	1	8849	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	7681	-0-	-3293	-0-	599	1	7082	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	7566	-0-	-3054	-0-	580	1	6986	2	Y	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					-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
05	8711	X	4855	-0-	-3856	-0-	303	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	1517	1	16646	2	N	-0-					-0-
07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	1685	1	20113	2	Y	-0-					-0-
08	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	1585	1	18727	2	Y	-0-					-0-
09	18150	X	16141	-0-	-2009	-0-	1238	1	14903	2	Y	-0-					-0-
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	159	1	6166	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
06	6390	X	6042	-0-	-348	-0-	182	1	5850	2	Y	9					22
							10	9									
07	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	192	1	5916	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	6324	X	5329	-0-	-995	-0-	179	1	5143	2	Y	6					18
							7	9									
09	6120	X	5440	-0-	-680	-0-	171	1	5259	2	Y	9	14	1			13
							10	9									
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	6603	X	4626	-0-	-1977	-0-	243	1	4373	2	N	9					9
							10	9									
06	7920	X	5985	-0-	-1935	-0-	362	1	5612	2	N	10					19
							11	9									
07	8184	X	4319	-0-	-3865	-0-	244	1	4073	2	N	2					21
							2	9									
08	9796	X	5820	-0-	-3976	-0-	336	1	5474	2	N	9					30
							10	9									
09	9480	X	7687	-0-	-1793	-0-	436	1	7250	2	N	1					31
							1	9									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					31

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
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	101	1	3790	2	N	-0-					8
06	3090	X	1717	-0-	-1373	-0-	49	1	1668	2	N	-0-					8
07	3193	X	2291	-0-	-902	-0-	59	1	2232	2	Y	-0-					8
08	3906	X	3305	-0-	-601	-0-	91	1	3214	2	Y	-0-					8
09	3780	X	1864	-0-	-1916	-0-	25	1	1839	2	Y	-0-					8
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					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
05	8494	X	6902	-0-	-1592	-0-	501	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6254	-0-	-2656	-0-	451	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7303	-0-	-1904	-0-	555	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7355	-0-	-1852	-0-	565	1	6790	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7297	-0-	-533	-0-	559	1	6738	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8629	2	140	9	N	127	361	1	7	8	115
06	9030	X	8293	-0-	-737	-0-	8163	2	130	9	N	118	1	8			232
07	9331	X	7932	-0-	-1399	-0-	7803	2	129	9	N	117	168	1	1	8	180
08	9455	X	8909	-0-	-546	-0-	8804	2	105	9	N	95	184	1	4	8	87
09	9150	X	8523	-0-	-627	-0-	8366	2	157	9	N	143	1	8			229
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					229

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	680	1	8494	2	N	170	21	8			229
							187	9									
06	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	629	1	7857	2	N	69	162	1	1	8	135
							76	9									
07	5921	X	5310	-0-	-611	-0-	390	1	4874	2	N	42	5	8			172
							46	9									
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	4	2	8			174
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	5	4	8			175
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					175

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

05	7781	X	7246	-0-	-535	-0-	7168	2	78	9	N	71	176	1	8	8	168
06	7620	X	6864	-0-	-756	-0-	6757	2	107	9	N	97	2	8			263
07	7874	X	7283	-0-	-591	-0-	7187	2	96	9	N	87	1	8			349
08	8277	X	7157	-0-	-1120	-0-	7057	2	100	9	N	91	4	8			436
09	8010	X	6406	-0-	-1604	-0-	6336	2	70	9	N	64	172	1	1	8	327
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					327

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

05	16833	X	15396	-0-	-1437	-0-	1119	1	14277	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14925	-0-	-1005	-0-	1075	1	13850	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15328	-0-	-1133	-0-	1164	1	14164	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15134	-0-	-924	-0-	1163	1	13971	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14627	-0-	-673	-0-	1121	1	13506	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10999	-0-	-1184	-0-	800	1	10199	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10892	-0-	-898	-0-	786	1	10106	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	11793	-0-	-390	-0-	897	1	10896	2	N	-0-					-0-
08	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	936	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	860	1	10355	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-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
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	242	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2031	-0-	-3279	-0-	146	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	744	-0-	-3224	-0-	57	1	687	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	427	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	1663	1	992	2	N	15					128
							17	9									
06	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	1443	1	1053	2	N	-0-					128
07	2852	X	2157	-0-	-695	-0-	691	1	1466	2	N	-0-					128
08	2852	X	2143	-0-	-709	-0-	698	1	1445	2	N	-0-					128
09	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	550	1	1443	2	N	-0-					128
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					128

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
05	13268	X	12933	-0-	-335	-0-	469	1	12464	2	N	-0-					-0-
06	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	504	1	12085	2	N	-0-					-0-
07	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	544	1	12655	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	12552	-0-	-375	-0-	484	1	12068	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	11753	-0-	-847	-0-	471	1	11282	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-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
05	14353	X	12289	-0-	-2064	-0-	310	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	12295	-0-	-1595	-0-	372	1	11923	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	12021	-0-	-2332	-0-	377	1	11644	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11905	-0-	-1301	-0-	401	1	11504	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	11699	-0-	-601	-0-	367	1	11332	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					-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
05	5704	X	2917	-0-	-2787	-0-	73	1	2833	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	5520	X	3677	-0-	-1843	-0-	111	1	3545	2	N	19					45
							21	9									
07	5673	X	3919	-0-	-1754	-0-	123	1	3792	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	13					36
							14	9									
09	3690	X	2769	-0-	-921	-0-	86	1	2663	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	13981	X	9375	-0-	-4606	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	8556	-0-	-4884	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9085	-0-	-959	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9984	-0-	-60	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
09	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	25	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	38	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	775	N	579	-0-	-196	-0-	14	1	565	2	N	-0-					-0-
09	750	N	115	-0-	-635	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
05	19809	X	16553	-0-	-3256	-0-	1036	1	15517	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14933	-0-	-1087	-0-	1246	1	13687	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14248	-0-	-2306	-0-	1101	1	13147	2	Y	-0-					-0-
08	16554	X	12436	-0-	-4118	-0-	971	1	11465	2	Y	-0-					-0-
09	16020	X	1740	-0-	-14280	-0-	134	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8494	2	64	9	N	58	181	1	5	8	201
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7899	2	69	9	N	63	1	8			263
07	8153	X	7824	-0-	-329	-0-	7754	2	70	9	N	64	1	8			326
08	8742	X	7494	-0-	-1248	-0-	7436	2	58	9	N	53	177	1	2	8	200
09	8460	X	7202	-0-	-1258	-0-	7139	2	63	9	N	57					257
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					257

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	6184	-0-	-3891	-0-	150	1	6034	2	N	-0-					-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	675	1	10048	2	N	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	678	1	11111	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8850	-0-	-667	-0-	556	1	8294	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7789	-0-	-2921	-0-	514	1	7275	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	12009	-0-	-236	-0-	292	1	11717	2	N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	784	1	11677	2	N	-0-					-0-
07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	708	1	11603	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11225	-0-	-772	-0-	705	1	10520	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10131	-0-	-1719	-0-	669	1	9462	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16256	2	136	9	N	124	4	8			192
06	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14546	2	95	9	N	86	1	8			277
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17103	2	110	9	N	100	1	8			376
08	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16538	2	94	9	N	85	3	8			458
09	15870	X	15135	-0-	-735	-0-	15052	2	83	9	N	75	376	1			157
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					157

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	7194	-0-	-2478	-0-	175	1	7019	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10494	-0-	-636	-0-	660	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	9903	-0-	-1598	-0-	569	1	9334	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	9248	-0-	-2253	-0-	581	1	8667	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9923	-0-	-667	-0-	655	1	9268	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8072	-0-	-360	-0-	196	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7194	-0-	-1356	-0-	453	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7822	-0-	-1013	-0-	450	1	7372	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	514	1	7671	2	N	-0-					-0-
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	545	1	7710	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2294	X	353	-0-	-1941	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					47
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					47
07	1705	X	93	-0-	-1612	-0-	8	1	44	2	Y	37	34	1			50
							41	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	220	1	1795	2	Y	-0-					50
09	1440	X	107	-0-	-1333	-0-	3	1	62	2	Y	38					88
							42	9									
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					88

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
05	18228	X	15815	-0-	-2413	-0-	1203	1	14612	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	16098	-0-	-1542	-0-	1044	1	15054	2	N	-0-					-0-
07	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1123	1	16240	2	N	-0-					-0-
08	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1995	1	15814	2	N	-0-					-0-
09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	2080	1	14885	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-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
05	11749	X	6595	-0-	-5154	-0-	502	1	6093	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	4376	-0-	-8794	-0-	284	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	3231	-0-	-10378	-0-	209	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	2950	-0-	-10659	-0-	330	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3723	-0-	-6957	-0-	456	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20894	X	17173	-0-	-3721	-0-	268	1	16905	2	N	-0-					-0-
06	20220	X	16013	-0-	-4207	-0-	291	1	15722	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	15984	-0-	-4910	-0-	333	1	15651	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18604	-0-	-554	-0-	340	1	18264	2	N	-0-					-0-
09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	394	1	19257	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-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
05	20429	X	18591	-0-	-1838	-0-	291	1	18300	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	17354	-0-	-1396	-0-	316	1	17038	2	N	-0-					-0-
07	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	409	1	19232	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	19988	-0-	-503	-0-	365	1	19623	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	19385	-0-	-445	-0-	389	1	18996	2	N	-0-					-0-
10	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					N	NO RPT					-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
05	18786	X	17899	-0-	-887	-0-	280	1	17619	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	16666	-0-	-1514	-0-	303	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	16330	-0-	-2053	-0-	340	1	15990	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	15847	-0-	-3683	-0-	289	1	15558	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	15333	-0-	-3567	-0-	307	1	15026	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					-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
05	24397	X	17220	-0-	-7177	-0-	992	1	16228	2	Y	-0-					48
06	17820	X	8438	-0-	-9382	-0-	426	1	8010	2	Y	2					50
							2	9									
07	18414	X	5087	-0-	-13327	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-					50
08	18414	X	6632	-0-	-11782	-0-	758	1	5874	2	Y	-0-					50
09	17610	X	8210	-0-	-9400	-0-	1094	1	7116	2	Y	-0-					50
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	8370	X	586	-0-	-7784	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					48
06	8100	X	374	-0-	-7726	-0-	19	1	353	2	Y	2					50
							2	9									
07	6386	X	32	-0-	-6354	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					50
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					50
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					50
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					50

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17348	-0-	-1407	-0-	271	1	17077	2	N	-0-					-0-
06	18150	X	15619	-0-	-2531	-0-	284	1	15335	2	N	-0-					-0-
07	18755	X	14371	-0-	-4384	-0-	299	1	14072	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	12962	-0-	-6351	-0-	237	1	12725	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	11486	-0-	-7204	-0-	230	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	8096	-0-	-243	-0-	197	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-					-0-
07	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	520	1	8534	2	N	-0-					-0-
08	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	609	1	9089	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	7963	-0-	-1787	-0-	526	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	215	1	11733	2	N	-0-					-0-
06	27846	X	27846	-0-	-0-	-0-	673	1	27173	2	N	-0-					-0-
07	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	697	1	24988	2	N	-0-					-0-
08	16523	X	12687	-0-	-3836	-0-	300	1	12387	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	-0-	-0-	-17400	-0-					N	-0-					-0-
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4891	-0-	-1402	-0-	123	1	4768	2	N	-0-					3
06	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	153	1	4922	2	N	21	1	8			23
							23	9									
07	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	145	1	4478	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	179	1	5123	2	N	21					35
							23	9									
09	5100	X	4880	-0-	-220	-0-	153	1	4705	2	N	20					55
							22	9									
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					55

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9251	-0-	-514	-0-	233	1	9018	2	N	-0-					3
06	9450	X	9339	-0-	-111	-0-	282	1	9035	2	N	20					23
							22	9									
07	9765	X	8764	-0-	-1001	-0-	274	1	8448	2	N	38	47	1			14
							42	9									
08	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	296	1	8483	2	N	21					35
							23	9									
09	9330	X	7876	-0-	-1454	-0-	247	1	7607	2	N	20					55
							22	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					55

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
05	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	308	1	11923	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	336	1	10770	2	N	19					45
							21	9									
07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	396	1	12237	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	10943	X	10847	-0-	-96	-0-	365	1	10468	2	N	13					36
							14	9									
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	366	1	11299	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	8599	-0-	-3088	-0-	625	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9013	-0-	-2297	-0-	649	1	8364	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10077	-0-	-1610	-0-	765	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	909	1	10916	2	N	-0-					-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	812	1	9789	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-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
05	37572	X	30817	-0-	-6755	-0-	554	1	30263	2	N	-0-					-0-
06	34320	X	29908	-0-	-4412	-0-	723	1	29185	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	30691	-0-	-3874	-0-	833	1	29858	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	26079	-0-	-6967	-0-	618	1	25461	2	N	-0-					-0-
09	31800	X	21777	-0-	-10023	-0-	400	1	21377	2	N	-0-					-0-
10	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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
05	8153	X	5734	-0-	-2419	-0-	417	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5684	-0-	-106	-0-	409	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	361	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	3561	-0-	-2422	-0-	274	1	3287	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4241	-0-	-1429	-0-	325	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-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
05	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
06	31558	X	31558	-0-	-0-	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
07	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
08	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	31508	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27442	-0-	-4118	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
10	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	534	1	6678	2	N	44	1	8			160
							48	9									
06	7440	X	3680	-0-	-3760	-0-	270	1	3376	2	N	31	1	8			190
							34	9									
07	7688	X	2762	-0-	-4926	-0-	204	1	2556	2	N	2					192
							2	9									
08	7688	X	6235	-0-	-1453	-0-	460	1	5753	2	N	20	3	8			209
							22	9									
09	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	482	1	6030	2	N	80	175	1			114
							88	9									
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42552	X	42552	-0-	-0-	-0-	764	1	41788	2	N	-0-					-0-
06	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	974	1	39340	2	N	-0-					-0-
07	34038	X	12480	-0-	-21558	-0-	339	1	12141	2	N	-0-					-0-
08	34038	X	9683	-0-	-24355	-0-	229	1	9454	2	N	-0-					-0-
09	32940	X	1657	-0-	-31283	-0-	30	1	1627	2	N	-0-					-0-
10	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1380	-0-	-666	-0-	34	1	1335	2	N	10	27	1			26
							11	9									
06	1980	X	1026	-0-	-954	-0-	30	1	975	2	N	19					45
							21	9									
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	4	26	1			23
							4	9									
08	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	54	1	1548	2	N	13					36
							14	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1939	2	N	18	28	1			26
							20	9									
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					26

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2037	-0-	-4101	-0-	148	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	3344	-0-	-3166	-0-	241	1	3103	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	2608	-0-	-4119	-0-	198	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	4387	-0-	-2340	-0-	337	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	405	1	4888	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
09	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8011	-0-	-1475	-0-	462	1	7549	2	Y	-0-					48
06	9900	X	5978	-0-	-3922	-0-	302	1	5673	2	Y	3	1	8			50
							3	9									
07	10230	X	6865	-0-	-3365	-0-	280	1	6585	2	Y	-0-					50
08	10478	X	2515	-0-	-7963	-0-	287	1	2228	2	Y	-0-					50
09	10140	X	8494	-0-	-1646	-0-	1132	1	7362	2	Y	-0-					50
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	24769	X	23133	-0-	-1636	-0-	23133	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	22457	-0-	-943	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	23359	-0-	-821	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	22628	-0-	-498	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21067	-0-	-1403	-0-	21067	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	9893	-0-	-4367	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10629	-0-	-2841	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
08	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-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
05	12679	X	11339	-0-	-1340	-0-	272	1	11067	2	N	-0-					116
06	12270	X	8504	-0-	-3766	-0-	224	1	8280	2	N	-0-					116
07	12679	X	4863	-0-	-7816	-0-	129	1	4734	2	N	-0-					116
08	13950	X	5488	-0-	-8462	-0-	147	1	5341	2	N	-0-					116
09	13500	X	2562	-0-	-10938	-0-	75	1	2487	2	N	-0-					116
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					116

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
05	7192	X	6619	-0-	-573	-0-	6561	2	58	9	N	53	3	8			196
06	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	6315	2	32	9	N	29					225
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6631	2	45	9	N	41					266
08	6634	X	5333	-0-	-1301	-0-	5293	2	40	9	N	36	1	8			301
09	6420	X	6237	-0-	-183	-0-	6204	2	33	9	N	30	171	1	1	8	159
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					159

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
05	71362	X	67955	-0-	-3407	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	62985	-0-	-3675	-0-	62985	2			N	-0-					-0-
07	68882	X	64828	-0-	-4054	-0-	64828	2			N	-0-					-0-
08	68758	X	63534	-0-	-5224	-0-	63534	2			N	-0-					-0-
09	66540	X	60074	-0-	-6466	-0-	60074	2			N	-0-					-0-
10	67952	X	NO RPT	-0-	-67952	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68107	X	41957	-0-	-26150	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
06	73929	X	73929	-0-	-0-	-0-	73929	2			N	-0-					-0-
07	74111	X	74111	-0-	-0-	-0-	74111	2			N	-0-					-0-
08	73725	X	73725	-0-	-0-	-0-	73725	2			N	-0-					-0-
09	70820	X	70820	-0-	-0-	-0-	70820	2			N	-0-					-0-
10	68107	X	NO RPT	-0-	-68107	-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
05	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	1049	1	13110	2	N	35					152
							39	9									
06	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1013	1	12663	2	N	42					194
							46	9									
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	1053	1	13166	2	N	64	172	1			86
							70	9									
08	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	27					113
							30	9									
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	940	1	11754	2	N	40					153
							44	9									
10	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	23750	-0-	-1236	-0-	371	1	23379	2	N	-0-					-0-
06	23010	X	22215	-0-	-795	-0-	404	1	21811	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	22306	-0-	-1471	-0-	464	1	21842	2	N	-0-					-0-
08	25730	X	21992	-0-	-3738	-0-	402	1	21590	2	N	-0-					-0-
09	24900	X	20959	-0-	-3941	-0-	420	1	20539	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-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
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	Y	26	1	8			134
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1963	2	31	9	Y	28	78	1			84
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17					101
08	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1671	2	26	9	Y	24	1	8			124
09	1980	N	883	-0-	-1097	-0-	866	2	17	9	Y	15					139
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					139

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
05	10106	X	9209	-0-	-897	-0-	9125	2	84	9	N	76	6	8			212
06	10140	X	8083	-0-	-2057	-0-	8015	2	68	9	N	62	169	1	1	8	104
07	10478	X	8000	-0-	-2478	-0-	7919	2	81	9	N	74	1	8			177
08	10478	X	8482	-0-	-1996	-0-	8421	2	61	9	N	55	3	8			229
09	9360	X	8753	-0-	-607	-0-	8672	2	81	9	N	74	170	1	1	8	132
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					132

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
05	8680	X	8539	-0-	-141	-0-	8519	2	20	9	Y	18					160
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7954	2	34	9	Y	31	94	1			97
07	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7812	2	18	9	Y	16					113
08	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	6951	2	20	9	Y	18					131
09	8250	X	4150	-0-	-4100	-0-	4138	2	12	9	Y	11					142
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					142

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
05	16058	X	10139	-0-	-5919	-0-	414	1	9725	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10673	-0-	-967	-0-	456	1	10217	2	N	-0-					-0-
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	1190	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	34	-0-	-10103	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	3058	-0-	-7622	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-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
05	15779	X	13901	-0-	-1878	-0-	801	1	13100	2	Y	-0-					28
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	679	1	12764	2	Y	11					39
							12	9									
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	564	1	13242	2	Y	-0-					39
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	1589	1	12317	2	Y	-0-					39
09	14100	X	13562	-0-	-538	-0-	1807	1	11755	2	Y	-0-					39
10	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	20460	-0-	-4712	-0-	728	1	19732	2	N	-0-			-0-
06	29250	X	14292	-0-	-14958	-0-	628	1	13664	2	N	-0-			-0-
07	30225	X	14979	-0-	-15246	-0-	922	1	14057	2	N	-0-			-0-
08	30225	X	514	-0-	-29711	-0-	47	1	467	2	N	-0-			-0-
09	21420	X	17289	-0-	-4131	-0-	1771	1	15518	2	N	-0-			-0-
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-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
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	439	1	10308	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9562	-0-	-2558	-0-	409	1	9153	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	790	-0-	-11734	-0-	76	1	714	2	N	-0-			-0-
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	359	1	16861	2	N	-0-			-0-
09	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	44144	X	38096	-0-	-6048	-0-	38096	2			N	-0-			-0-
06	42360	X	35713	-0-	-6647	-0-	35713	2			N	-0-			-0-
07	42532	X	35278	-0-	-7254	-0-	35278	2			N	-0-			-0-
08	40672	X	19691	-0-	-20981	-0-	19691	2			N	-0-			-0-
09	38190	X	4210	-0-	-33980	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
10	38099	X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					N	NO RPT			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	65007	X	57782	-0-	-7225	-0-	57782	2			N	-0-			-0-
06	62850	X	54810	-0-	-8040	-0-	54810	2			N	-0-			-0-
07	61225	X	54792	-0-	-6433	-0-	54792	2			N	-0-			-0-
08	60202	X	50711	-0-	-9491	-0-	50711	2			N	-0-			-0-
09	56760	X	49366	-0-	-7394	-0-	49366	2			N	-0-			-0-
10	57784	X	NO RPT	-0-	-57784	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	1809	-0-	-3988	-0-	113	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3091	-0-	-1589	-0-	258	1	2833	2	N	-0-			-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	773	1	9223	2	Y	-0-			-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	904	1	10683	2	Y	-0-			-0-
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	875	1	10534	2	Y	-0-			-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	729	1	10929	2	N	-0-			-0-
06	10920	X	7596	-0-	-3324	-0-	634	1	6962	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	5990	-0-	-5294	-0-	463	1	5527	2	Y	-0-			-0-
08	11656	X	4432	-0-	-7224	-0-	346	1	4086	2	Y	-0-			-0-
09	11280	X	4445	-0-	-6835	-0-	341	1	4104	2	Y	-0-			-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	370	1	14873	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	14950	-0-	-200	-0-	941	1	14009	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	11356	-0-	-4299	-0-	653	1	10703	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	12446	-0-	-3116	-0-	782	1	11664	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14050	-0-	-890	-0-	927	1	13123	2	N	-0-					-0-
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7598	-0-	-1175	-0-	7511	2	87	9	N	79	172	1	9	8	159
06	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7885	2	76	9	N	69	1	8			227
07	8773	X	8769	-0-	-4	-0-	8692	2	77	9	N	70					297
08	9362	X	7580	-0-	-1782	-0-	7547	2	33	9	N	30	164	1	1	8	162
09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9034	2	81	9	N	74	1	8			235
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					235

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7521	-0-	-322	-0-	181	1	7340	2	N	-0-					25
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	215	1	7928	2	N	-0-					25
07	7781	X	7278	-0-	-503	-0-	193	1	7085	2	N	-0-					25
08	7781	X	7669	-0-	-112	-0-	206	1	7463	2	N	-0-					25
09	8130	X	6935	-0-	-1195	-0-	204	1	6731	2	N	-0-					25
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					25

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	250	1	10148	2	N	-0-					25
06	9450	X	7891	-0-	-1559	-0-	208	1	7683	2	N	-0-					25
07	9765	X	7345	-0-	-2420	-0-	195	1	7150	2	N	-0-					25
08	10385	X	8117	-0-	-2268	-0-	218	1	7899	2	N	-0-					25
09	10050	X	8583	-0-	-1467	-0-	252	1	8331	2	N	-0-					25
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					25

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
05	35092	X	32940	-0-	-2152	-0-	32940	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	32717	-0-	-733	-0-	32717	2			N	-0-					-0-
07	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
08	35092	X	28457	-0-	-6635	-0-	28457	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	26147	-0-	-7813	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
10	33821	X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41757	X	32867	-0-	-8890	-0-	32867	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	29588	-0-	-10792	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	29434	-0-	-9843	-0-	29434	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	23806	-0-	-13549	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	27102	-0-	-7368	-0-	27102	2			N	-0-					-0-
10	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-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
05	50034	X	43032	-0-	-7002	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
06	46920	X	40612	-0-	-6308	-0-	40612	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	40783	-0-	-6244	-0-	40783	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	37928	-0-	-7735	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	39371	-0-	-3499	-0-	39371	2			N	-0-					-0-
10	43028	X	NO RPT	-0-	-43028	-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 #: 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
05	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	39328	2			N	-0-					-0-
06	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
07	33485	X	33485	-0-	-0-	-0-	33485	2			N	-0-					-0-
08	41013	X	17990	-0-	-23023	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
09	39690	X	18778	-0-	-20912	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
10	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

05	70339	X	66675	-0-	-3664	-0-	66675	2			N	-0-					-0-
06	68070	X	62016	-0-	-6054	-0-	62016	2			N	-0-					-0-
07	70339	X	62223	-0-	-8116	-0-	62223	2			N	-0-					-0-
08	66681	X	62854	-0-	-3827	-0-	62854	2			N	-0-					-0-
09	64530	X	59826	-0-	-4704	-0-	59826	2			N	-0-					-0-
10	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

05	78337	X	64120	-0-	-14217	-0-	64120	2			N	-0-					-0-
06	73350	X	64482	-0-	-8868	-0-	64482	2			N	-0-					-0-
07	75795	X	63423	-0-	-12372	-0-	63423	2			N	-0-					-0-
08	75795	X	62068	-0-	-13727	-0-	62068	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	58792	-0-	-9968	-0-	58792	2			N	-0-					-0-
10	66619	X	NO RPT	-0-	-66619	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

05	21669	X	9094	-0-	-12575	-0-	692	1	8402	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	8874	-0-	-12096	-0-	576	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	8390	-0-	-12070	-0-	542	1	7848	2	N	-0-					-0-
08	18786	X	7492	-0-	-11294	-0-	839	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	15630	X	6960	-0-	-8670	-0-	853	1	6107	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	472	-0-	-608	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	N	70	3	8			248
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5040	2	85	9	N	77	167	1	1	8	157
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4857	2	88	9	N	80					237
08	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4867	2	87	9	N	79	2	8			314
09	5370	X	3238	-0-	-2132	-0-	3196	2	42	9	N	38	168	1			184
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					184

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

05	29977	X	29147	-0-	-830	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	8285	-0-	-24505	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	4937	-0-	-28946	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	15488	-0-	-18395	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	-0-	-0-	-28620	-0-					N	-0-					-0-
10	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-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 #: 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
05	31093	X	21440	-0-	-9653	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	21714	-0-	-4566	-0-	21714	2			N	-0-					-0-
07	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
08	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
09	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	163	1	25865	2	N	-0-					-0-
10	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-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
05	5859	X	3403	-0-	-2456	-0-	3346	2	57	9	N	52	4	8			299
06	5670	X	3694	-0-	-1976	-0-	3642	2	52	9	N	47	166	1	1	8	179
07	4712	X	3965	-0-	-747	-0-	3913	2	52	9	N	47					226
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3964	2	31	9	N	28	3	8			251
09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3123	2	42	9	N	38					289
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					289

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
05	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4051	2	174	9	N	158	168	1	5	8	274
06	4710	X	4687	-0-	-23	-0-	4524	2	163	9	N	148	171	1			251
07	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4482	2	184	9	N	167	175	1			243
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4500	2	178	9	N	162	171	1	1	8	233
09	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4327	2	186	9	N	169					402
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					402

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
05	22041	X	16298	-0-	-5743	-0-	1240	1	15058	2	N	-0-					-0-
06	21300	X	14735	-0-	-6565	-0-	956	1	13779	2	N	-0-					-0-
07	22010	X	13286	-0-	-8724	-0-	859	1	12427	2	N	-0-					-0-
08	20925	X	11094	-0-	-9831	-0-	1243	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	12502	-0-	-3278	-0-	1533	1	10969	2	N	-0-					-0-
10	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-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
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	211	1	8460	2	N	-0-					-0-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	611	1	9100	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9889	X	2945	-0-	-6944	-0-	185	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	5547	-0-	-4173	-0-	366	1	5181	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7930	2	59	9	N	54	14	8			225
06	7530	X	7097	-0-	-433	-0-	7097	2			N	-0-					225
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7304	2	50	9	N	45	175	1	2	8	93
08	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	6765	2	45	9	N	41	9	8			125
09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7905	2	77	9	N	70	3	8			192
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					192

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
05	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	532	1	14881	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	288	1	10457	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		9401	-0-	9401	20146	400	1	9001	2	Y	-0-					5
08	30343	X	10197	-0-	-20146	-0-	314	1	9883	2	Y	-0-					5
09	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	411	1	13217	2	Y	-0-					5
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34552	X	11772	-0-	-22780	-0-	678	1	11094	2	Y	-0-					48
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	564	1	10597	2	Y	2					50
							2	9									
07	11687	X	11346	-0-	-341	-0-	463	1	10883	2	Y	-0-					50
08	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	1397	1	10832	2	Y	-0-					50
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1662	1	10814	2	Y	-0-					50
10	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					50

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
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	485	1	6066	2	N	189	175	1			224
							208	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	414	1	5175	2	N	37					261
							41	9									
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	674	1	8421	2	N	227	365	1			123
							250	9									
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	606	1	7570	2	N	145	179	1			89
							160	9									
09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	540	1	6746	2	N	150					239
							165	9									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					239

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
05	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6599	2	50	9	N	45	3	8			291
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6867	2	29	9	N	26	1	8			316
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6843	2	30	9	N	27					343
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7382	2	26	9	N	24	165	1	1	8	201
09	6900	X	6816	-0-	-84	-0-	6805	2	11	9	N	10					211
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					211

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
05	6634	X	6291	-0-	-343	-0-	6243	2	48	9	N	44	2	8			306
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6250	2	32	9	N	29	175	1			160
07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6427	2	52	9	N	47					207
08	6293	X	6051	-0-	-242	-0-	6045	2	6	9	N	5					212
09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6318	2	24	9	N	22					234
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					234

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
05	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	1669	1	20268	2	N	-0-					-0-
06	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	1444	1	20821	2	N	-0-					-0-
07	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	1498	1	21669	2	N	-0-					-0-
08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	2554	1	20251	2	N	-0-					-0-
09	22260	X	21078	-0-	-1182	-0-	2584	1	18494	2	N	-0-					-0-
10	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					N	NO RPT					-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
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	533	1	18204	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	15952	-0-	-968	-0-	481	1	15471	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	16930	-0-	-27	-0-	509	1	16421	2	N	-0-					-0-
08	18445	X	15594	-0-	-2851	-0-	540	1	15054	2	N	-0-					-0-
09	17850	X	15467	-0-	-2383	-0-	604	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
06	9900	X	7706	-0-	-2194	-0-	500	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	710	1	10275	2	N	-0-					-0-
08	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	1414	1	11207	2	N	-0-					-0-
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	1479	1	10585	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					-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
05	15438	X	12260	-0-	-3178	-0-	295	1	11965	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12631	-0-	-1379	-0-	332	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12893	-0-	-685	-0-	342	1	12551	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12506	-0-	-1475	-0-	336	1	12170	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	11641	-0-	-1889	-0-	342	1	11299	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					-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
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10119	2	140	9	N	127	177	1	3	8	190
06	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9755	2	134	9	N	122	174	1	1	8	137
07	9145	X	3946	-0-	-5199	-0-	3876	2	70	9	N	64	1	8			200
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	22	2	8			220
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	37	3	8			254
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					254

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
05	50623	X	44357	-0-	-6266	-0-	44357	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	40638	-0-	-6672	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	41781	-0-	-6083	-0-	41781	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	40023	-0-	-6880	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
09	44280	X	38149	-0-	-6131	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	NO RPT	-0-	-44361	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	27227	-0-	-7989	-0-	27227	2			N	-0-					-0-
06	33780	X	25499	-0-	-8281	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
07	31992	X	25428	-0-	-6564	-0-	25428	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	23963	-0-	-6510	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	22516	-0-	-6284	-0-	141	1	22375	2	N	-0-					-0-
10	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-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
05	31217	X	29748	-0-	-1469	-0-	29748	2			N	-0-					-0-
06	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	28570	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	12921	-0-	-8252	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	25859	-0-	-3901	-0-	25859	2			N	-0-					-0-
09	28800	X	28775	-0-	-25	-0-	28775	2			N	-0-					-0-
10	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-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 #: 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
05	25779	X	18761	-0-	-7018	-0-	1081	1	17680	2	Y	-0-					26
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	474	1	8908	2	Y	11					37
							12	9									
07	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	290	1	6813	2	Y	-0-					37
08	14136	X	8994	-0-	-5142	-0-	1028	1	7966	2	Y	-0-					37
09	13680	X	8251	-0-	-5429	-0-	1099	1	7152	2	Y	-0-					37
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					37

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
05	11036	X	8551	-0-	-2485	-0-	493	1	8058	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	9079	-0-	-1601	-0-	459	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8951	-0-	-2085	-0-	365	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	1043	1	8081	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8712	-0-	-378	-0-	1161	1	7551	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-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
05	57474	X	49895	-0-	-7579	-0-	49895	2			N	-0-					-0-
06	54840	X	47233	-0-	-7607	-0-	47233	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	47779	-0-	-7711	-0-	47779	2			N	-0-					-0-
08	53909	X	45923	-0-	-7986	-0-	45923	2			N	-0-					-0-
09	49830	X	43796	-0-	-6034	-0-	43796	2			N	-0-					-0-
10	49910	X	NO RPT	-0-	-49910	-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
05	62093	X	56280	-0-	-5813	-0-	56280	2			N	-0-					-0-
06	59790	X	53396	-0-	-6394	-0-	53396	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	54123	-0-	-5769	-0-	54123	2			N	-0-					-0-
08	59148	X	52553	-0-	-6595	-0-	52553	2			N	-0-					-0-
09	55500	X	49813	-0-	-5687	-0-	49813	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	NO RPT	-0-	-56265	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40610	X	35550	-0-	-5060	-0-	35550	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	32086	-0-	-5864	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
07	38440	X	11657	-0-	-26783	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
08	36828	X	34335	-0-	-2493	-0-	34335	2			N	-0-					-0-
09	35640	X	32678	-0-	-2962	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
10	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49011	X	41077	-0-	-7934	-0-	738	1	40339	2	N	-0-					-0-
06	46860	X	35922	-0-	-10938	-0-	868	1	35054	2	N	-0-					-0-
07	44299	X	30907	-0-	-13392	-0-	839	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	42346	X	2506	-0-	-39840	-0-	59	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	823	1	44025	2	N	-0-					-0-
10	41075	X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43772	X	42025	-0-	-1747	-0-	755	1	41270	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	40169	-0-	-1591	-0-	970	1	39199	2	N	-0-					-0-
07	43090	X	42876	-0-	-214	-0-	1163	1	41713	2	N	-0-					-0-
08	49820	X	49820	-0-	-0-	-0-	1180	1	48640	2	N	-0-					-0-
09	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	772	1	41280	2	N	-0-					-0-
10	42873	X	NO RPT	-0-	-42873	-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
05	77221	X	70069	-0-	-7152	-0-	70069	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	66909	-0-	-5511	-0-	66909	2			N	-0-					-0-
07	72757	X	67698	-0-	-5059	-0-	67698	2			N	-0-					-0-
08	71052	X	62788	-0-	-8264	-0-	62788	2			N	-0-					-0-
09	68760	X	62771	-0-	-5989	-0-	62771	2			N	-0-					-0-
10	70060	X	NO RPT	-0-	-70060	-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
05	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	1030	1	12880	2	Y	37	26	1			18
							41	9									
06	DLQ G-10		9962	-0-	9962	9962	736	1	9195	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
07	DLQ G-10		10231	-0-	10231	20193	755	1	9444	2	Y	29	27	1			21
							32	9									
08	30574	X	10381	-0-	-20193	-0-	767	1	9581	2	Y	30	27	1			24
							33	9									
09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	673	1	8415	2	Y	31	27	1	3	8	25
							34	9									
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					25

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
05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8594	2	130	9	N	118	1	8			344
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7938	2	63	9	N	57					401
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7858	2	172	9	N	156	342	1			215
08	7812	X	7705	-0-	-107	-0-	7621	2	84	9	N	76					291
09	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	7116	2	7	9	N	6					297
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					297

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
05	7719	X	7681	-0-	-38	-0-	7639	2	42	9	N	38	9	8			209
06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	7857	2	35	9	N	32	1	8			240
07	8184	X	6066	-0-	-2118	-0-	6045	2	21	9	N	19					259
08	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8265	2	36	9	N	33	5	8			287
09	7890	X	7047	-0-	-843	-0-	7033	2	14	9	N	13	1	8			299
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					299

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
05	11811	X	10742	-0-	-1069	-0-	10740	2	2	9	N	2					107
06	11430	X	10063	-0-	-1367	-0-	10050	2	13	9	N	12					119
07	11346	X	9849	-0-	-1497	-0-	9813	2	36	9	N	33					152
08	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	10153	2	17	9	N	15					167
09	10530	X	10127	-0-	-403	-0-	10086	2	41	9	N	37					204
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11403	2	238	9	N	216	333	1	2	8	308
06	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11255	2	421	9	N	383	169	1			522
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11286	2	17	9	N	15	174	1			363
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11139	2	198	9	N	180	175	1			368
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10613	2	212	9	N	193	174	1			387
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					387

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
05	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	2403	1	29179	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	1884	1	27156	2	N	-0-					-0-
07	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1455	1	21044	2	N	-0-					-0-
08	28844	X	28844	-0-	-0-	-0-	3231	1	25613	2	N	-0-					-0-
09	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	3345	1	23936	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-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
05	19158	X	16264	-0-	-2894	-0-	1237	1	15027	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	15979	-0-	-1571	-0-	1037	1	14942	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	13056	-0-	-5079	-0-	844	1	12212	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	11739	-0-	-5590	-0-	1315	1	10424	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	14748	-0-	-1242	-0-	1808	1	12940	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-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
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	141	1	5447	2	N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	151	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	166	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4353	-0-	-1047	-0-	137	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11690	-0-	-989	-0-	403	1	11287	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		11063	-0-	11063	11063	297	1	10766	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		11683	-0-	11683	22746	497	1	11186	2	Y	-0-					5
08	34427	X	11681	-0-	-22746	-0-	360	1	11321	2	Y	-0-					5
09	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	379	1	12161	2	Y	-0-					5
10	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					5

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
05	10633	X	5649	-0-	-4984	-0-	326	1	5323	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		5775	-0-	5775	5775	292	1	5481	2	Y	2					58
							2	9									
07	DLQ G-10		3871	-0-	3871	9646	158	1	3713	2	Y	-0-					58
08	12005	X	2359	-0-	-9646	-0-	270	1	2089	2	Y	-0-					58
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	606	1	3946	2	Y	-0-					58
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	209	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7530	-0-	-720	-0-	228	1	7302	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7616	-0-	-909	-0-	239	1	7377	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7284	-0-	-1706	-0-	245	1	7039	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6777	-0-	-1923	-0-	213	1	6564	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-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
05	7595	X	7007	-0-	-588	-0-	170	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	504	1	7506	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	4420	-0-	-2586	-0-	278	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	411	1	5814	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-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
05	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	286	1	9782	2	N	-0-					-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	315	1	10151	2	N	-0-					-0-
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	302	1	9729	2	N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	377	1	10522	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	362	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	330	1	11276	2	N	-0-					-0-
06	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	443	1	14259	2	N	-0-					-0-
07	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	459	1	14820	2	N	-0-					-0-
08	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	501	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	557	1	13699	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	12705	-0-	-5802	-0-	732	1	11973	2	Y	-0-					26
06	DLQ G-10		14599	-0-	14599	14599	737	1	13850	2	Y	11					37
							12	9									
07	DLQ G-10		15921	-0-	15921	30520	650	1	15271	2	Y	-0-					37
08	48600	X	18080	-0-	-30520	-0-	2066	1	16014	2	Y	-0-					37
09	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	2264	1	14729	2	Y	-0-					37
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					37

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9387	X	3873	-0-	-5514	-0-	98	1	3775	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	3602	-0-	-5008	-0-	109	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	3258	-0-	-5639	-0-	102	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	183	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	200	1	6177	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12474	-0-	-422	-0-	918	1	11476	2	Y	73	52	1			36
							80	9									
06	DLQ G-10		13803	-0-	13803	13803	1018	1	12723	2	Y	56	53	1			39
							62	9									
07	DLQ G-10		14060	-0-	14060	27863	1037	1	12960	2	Y	57	54	1			42
							63	9									
08	41658	X	13795	-0-	-27863	-0-	1017	1	12711	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
09	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1005	1	12566	2	Y	55	53	1			51
							61	9									
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					51

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	855	1	10693	2	Y	145	104	1			71
							160	9									
06	10050	X	7416	-0-	-2634	-0-	540	1	6752	2	Y	113	106	1			78
							124	9									
07	10385	X	8871	-0-	-1514	-0-	648	1	8098	2	Y	114	107	1			85
							125	9									
08	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	677	1	8461	2	Y	120	108	1			97
							132	9									
09	11340	X	7850	-0-	-3490	-0-	572	1	7155	2	Y	112	107	1			102
							123	9									
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					102

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
05	33061	X	13851	-0-	-19210	-0-	333	1	13518	2	Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	479	1	8659	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	3104	-0-	-4894	-0-	82	1	3022	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	7344	-0-	-1584	-0-	197	1	7147	2	Y	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	283	1	9352	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1057	1	13214	2	N	31	1	8			147
							34	9									
06	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	959	1	11993	2	N	44	1	8			190
							48	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1081	1	13510	2	N	31	1	8			220
							34	9									
08	14291	X	12389	-0-	-1902	-0-	916	1	11450	2	N	21	2	8			239
							23	9									
09	13830	X	11995	-0-	-1835	-0-	888	1	11098	2	N	8					247
							9	9									
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					247

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
05	0	W	1541	-0-	1541	4273	37	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1709	-0-	1709	5982	108	1	1601	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1681	-0-	1681	7663	97	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	10200	X	2537	-0-	-7663	-0-	159	1	2378	2	N	-0-					-0-
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	286	1	4051	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16533	-0-	16533	16533	1034	1	15499	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9932	-0-	9932	26465	830	1	9102	2	N	-0-					-0-
07	36470	X	10005	-0-	-26465	-0-	773	1	9232	2	Y	-0-					-0-
08	17980	X	5918	-0-	-12062	-0-	461	1	5457	2	Y	-0-					-0-
09	16620	X	12511	-0-	-4109	-0-	960	1	11551	2	Y	-0-					-0-
10	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

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

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10456	-0-	10456	10456	654	1	9802	2	N	-0-					-0-
06	0	W	10697	-0-	10697	21153	893	1	9804	2	N	-0-					-0-
07	33225	X	12072	-0-	-21153	-0-	933	1	11139	2	Y	-0-					-0-
08	13361	X	10528	-0-	-2833	-0-	822	1	9706	2	Y	-0-					-0-
09	12930	X	9588	-0-	-3342	-0-	736	1	8852	2	Y	-0-					-0-
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	235	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	478	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	464	1	7608	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	6772	-0-	-2900	-0-	426	1	6346	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6434	-0-	-2926	-0-	425	1	6009	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-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
05	9083	X	7489	-0-	-1594	-0-	182	1	7307	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7456	-0-	-1184	-0-	469	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7199	-0-	-1388	-0-	414	1	6785	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6678	-0-	-1909	-0-	420	1	6258	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6767	-0-	-703	-0-	447	1	6320	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-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
05	10106	X	3993	-0-	-6113	-0-	97	1	3896	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8369	-0-	-1651	-0-	527	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	7851	-0-	-2503	-0-	451	1	7400	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	535	1	7982	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7874	-0-	-616	-0-	520	1	7354	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-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
05	43090	X	38167	-0-	-4923	-0-	1359	1	36808	2	N	-0-					-0-
06	40710	X	36849	-0-	-3861	-0-	1620	1	35229	2	N	-0-					-0-
07	39122	X	37830	-0-	-1292	-0-	2329	1	35501	2	N	-0-					-0-
08	39804	X	34769	-0-	-5035	-0-	3173	1	31596	2	N	-0-					-0-
09	38520	X	31366	-0-	-7154	-0-	3212	1	28154	2	N	-0-					-0-
10	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	8480	-0-	-6059	-0-	204	1	8276	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	8409	-0-	-2241	-0-	221	1	8188	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	7185	-0-	-3262	-0-	218	1	6967	2	Y	-0-					-0-
08	10199	X	5524	-0-	-4675	-0-	148	1	5376	2	Y	-0-					-0-
09	9870	X	6266	-0-	-3604	-0-	184	1	6082	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-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
05	47222	X	15406	-0-	-31816	-0-	370	1	15036	2	Y	-0-					-0-
06	16080	X	11963	-0-	-4117	-0-	315	1	11648	2	Y	-0-					-0-
07	16616	X	12893	-0-	-3723	-0-	391	1	12502	2	Y	-0-					-0-
08	16616	X	14224	-0-	-2392	-0-	382	1	13842	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	15172	-0-	-38	-0-	445	1	14727	2	Y	-0-					-0-
10	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	9052	X	8298	-0-	-754	-0-	8245	2	53	9	N	48	5	8			202
06	8760	X	8557	-0-	-203	-0-	8512	2	45	9	N	41					243
07	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9054	2	56	9	N	51					294
08	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8747	2	67	9	N	61	174	1	1	8	180
09	9030	X	7803	-0-	-1227	-0-	7755	2	48	9	N	44					224
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					224

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
05	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	165	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	439	1	6536	2	N	-0-					-0-
07	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	410	1	6722	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6769	-0-	-485	-0-	425	1	6344	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	446	1	6308	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-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
05	9816	X	6363	-0-	-3453	-0-	367	1	5996	2	Y	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	415	1	7806	2	Y	-0-					-0-
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	463	1	10882	2	Y	-0-					-0-
08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1380	1	10697	2	Y	-0-					-0-
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	1449	1	9428	2	Y	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-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
05	11377	X	11340	-0-	-37	-0-	654	1	10686	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8926	-0-	-2084	-0-	451	1	8475	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8456	-0-	-534	-0-	345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
08	13888	X	9011	-0-	-4877	-0-	1030	1	7981	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	7108	-0-	-6332	-0-	947	1	6161	2	Y	-0-					-0-
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	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 #: 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
05	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	1265	1	20680	2	Y	-0-					-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	940	1	17674	2	Y	-0-					-0-
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	701	1	16473	2	Y	-0-					-0-
08	19840	X	18183	-0-	-1657	-0-	2078	1	16105	2	Y	-0-					-0-
09	19200	X	17314	-0-	-1886	-0-	2307	1	15007	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	163	1	2670	2	Y	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	989	1	18594	2	Y	-0-					-0-
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	377	1	8860	2	Y	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	629	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	17700	X	1748	-0-	-15952	-0-	233	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-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
05	12245	X	8109	-0-	-4136	-0-	195	1	7914	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
07	10292	X	4043	-0-	-6249	-0-	240	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	5773	-0-	-5945	-0-	318	1	5455	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8153	-0-	-3187	-0-	463	1	7690	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8081	-0-	-3699	-0-	194	1	7887	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	407	-0-	-10993	-0-	104	1	303	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9169	-0-	-2611	-0-	545	1	8624	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	6533	-0-	-4472	-0-	360	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7365	-0-	-465	-0-	418	1	6947	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-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
05	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-	907	1	24574	2	N	-0-					-0-
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	888	1	19326	2	N	-0-					-0-
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	1116	1	17011	2	N	-0-					-0-
08	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2331	1	23207	2	N	-0-					-0-
09	24660	X	17383	-0-	-7277	-0-	1780	1	15603	2	N	-0-					-0-
10	25482	X	NO RPT	-0-	-25482	-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
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	409	1	11085	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	4773	-0-	-8487	-0-	210	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	8242	-0-	-5460	-0-	507	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	7798	-0-	-5904	-0-	712	1	7086	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	1571	-0-	-9799	-0-	161	1	1410	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-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
05	34410	X	29433	-0-	-4977	-0-	29433	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28076	-0-	-4894	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	27320	-0-	-3990	-0-	27320	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26910	-0-	-2509	-0-	26910	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	23697	-0-	-4773	-0-	149	1	23548	2	N	-0-					-0-
10	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

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

05	70494	X	60500	-0-	-9994	-0-	785	1	59715	2	N	-0-					-0-
06	67710	X	55436	-0-	-12274	-0-	870	1	54566	2	N	-0-					-0-
07	65844	X	54716	-0-	-11128	-0-	746	1	53970	2	N	-0-					-0-
08	65007	X	52379	-0-	-12628	-0-	646	1	51733	2	N	-0-					-0-
09	60480	X	47946	-0-	-12534	-0-	617	1	47329	2	N	-0-					-0-
10	60512	X	NO RPT	-0-	-60512	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

05	60357	X	57052	-0-	-3305	-0-	740	1	56312	2	N	-0-					-0-
06	58410	X	53407	-0-	-5003	-0-	838	1	52569	2	N	-0-					-0-
07	60357	X	53179	-0-	-7178	-0-	725	1	52454	2	N	-0-					-0-
08	60357	X	50511	-0-	-9846	-0-	623	1	49888	2	N	-0-					-0-
09	57240	X	46924	-0-	-10316	-0-	604	1	46320	2	N	-0-					-0-
10	57040	X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

05	0	W	12368	-0-	12368	24061	297	1	12071	2	N	-0-					-0-
06	0	W	11514	-0-	11514	35575	303	1	11211	2	N	-0-					-0-
07	47313	X	11738	-0-	-35575	-0-	312	1	11426	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10968	-0-	-1401	-0-	295	1	10673	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10646	-0-	-1324	-0-	313	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

05	0	W	11582	-0-	11582	11582	11498	2	84	9	N	76	2	8			345
06	0	W	11804	-0-	11804	23386	11804	2			N	-0-	170	1			175
07	34044	X	10658	-0-	-23386	-0-	10603	2	55	9	N	50					225
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10222	2	54	9	N	49					274
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10125	2	46	9	N	42	173	1			143
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					143

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

05	59830	X	48420	-0-	-11410	-0-	628	1	47792	2	N	-0-					-0-
06	57450	X	47178	-0-	-10272	-0-	741	1	46437	2	N	-0-					-0-
07	53630	X	49715	-0-	-3915	-0-	678	1	49037	2	N	-0-					-0-
08	52390	X	47838	-0-	-4552	-0-	590	1	47248	2	N	-0-					-0-
09	49260	X	44361	-0-	-4899	-0-	571	1	43790	2	N	-0-					-0-
10	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6080	2	250	9	N	227	183	1	1	8	250
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5931	2	194	9	N	176	170	1			256
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	5993	2	246	9	N	224	183	1			297
08	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5717	2	223	9	N	203	176	1			324
09	6060	X	5348	-0-	-712	-0-	5144	2	204	9	N	185	191	1			318
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	410	1	16674	2	N	-0-					77
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	992	1	17935	2	N	6					83
							7	9									
07	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	446	1	16368	2	N	2					85
							2	9									
08	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	558	1	20216	2	N	3					88
							3	9									
09	18930	X	16079	-0-	-2851	-0-	472	1	15600	2	N	6					94
							7	9									
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					94

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
05	9734	X	8593	-0-	-1141	-0-	209	1	8384	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9143	-0-	-367	-0-	575	1	8568	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8973	-0-	-854	-0-	516	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8762	-0-	-1065	-0-	551	1	8211	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	8587	-0-	-563	-0-	567	1	8020	2	N	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7271	-0-	-913	-0-	7106	2	165	9	N	150	181	1	4	8	195
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6768	2	64	9	N	58	1	8			252
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6918	2	106	9	N	96	1	8			347
08	7285	X	6836	-0-	-449	-0-	6736	2	100	9	N	91	2	8			436
09	7050	X	6484	-0-	-566	-0-	6414	2	70	9	N	64	346	1			154
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					154

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
05	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17001	2	105	9	N	95	177	1			240
06	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16116	2	101	9	N	92	1	8			331
07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16236	2	97	9	N	88					419
08	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15891	2	99	9	N	90	1	8			508
09	15330	X	15245	-0-	-85	-0-	15183	2	62	9	N	56	380	1			184
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					184

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
05	8897	X	8001	-0-	-896	-0-	7940	2	61	9	N	55	2	8			247
06	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	7679	2	50	9	N	45					292
07	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7581	2	59	9	N	54					346
08	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7748	2	54	9	N	49	1	8			394
09	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7254	2	13	9	N	12	171	1			235
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					235

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
05	56823	X	53333	-0-	-3490	-0-	53333	2			N	-0-					-0-
06	53100	X	50836	-0-	-2264	-0-	50836	2			N	-0-					-0-
07	54870	X	51130	-0-	-3740	-0-	51130	2			N	-0-					-0-
08	53940	X	47411	-0-	-6529	-0-	47411	2			N	-0-					-0-
09	51660	X	44140	-0-	-7520	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
10	53320	X	NO RPT	-0-	-53320	-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 #: 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
05	58962	X	50513	-0-	-8449	-0-	50513	2			N	-0-					-0-
06	55470	X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2			N	-0-					-0-
07	53103	X	47352	-0-	-5751	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
08	53103	X	45957	-0-	-7146	-0-	45957	2			N	-0-					-0-
09	50580	X	43329	-0-	-7251	-0-	43329	2			N	-0-					-0-
10	50499	X	NO RPT	-0-	-50499	-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
05	61504	X	54178	-0-	-7326	-0-	54178	2			N	-0-					-0-
06	58890	X	51060	-0-	-7830	-0-	51060	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	51739	-0-	-7657	-0-	51739	2			N	-0-					-0-
08	57226	X	49926	-0-	-7300	-0-	49926	2			N	-0-					-0-
09	53580	X	47381	-0-	-6199	-0-	47381	2			N	-0-					-0-
10	54188	X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	25395	-0-	-1544	-0-	610 2	1 9	24783	2	N	2					80
06	25890	X	25164	-0-	-726	-0-	663	1	24501	2	N	-0-					80
07	26350	X	25854	-0-	-496	-0-	686	1	25168	2	N	-0-					80
08	26350	X	24642	-0-	-1708	-0-	796	1	23846	2	N	-0-					80
09	25170	X	23326	-0-	-1844	-0-	961 12	1 9	22353	2	N	11					91
10	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					91

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
05	16740	X	10222	-0-	-6518	-0-	246	1	9976	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	2477	-0-	-12223	-0-	65	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11305	-0-	-2335	-0-	300	1	11005	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	10703	-0-	-2937	-0-	346	1	10357	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	10174	-0-	-2396	-0-	419	1	9755	2	N	-0-					-0-
10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					-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
05	12183	X	10244	-0-	-1939	-0-	745	1	9499	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	7785	-0-	-3795	-0-	561	1	7224	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9686	-0-	-1722	-0-	736	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	772	1	9268	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8945	-0-	-955	-0-	685	1	8260	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-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
05	56637	X	47723	-0-	-8914	-0-	619	1	47104	2	N	-0-					-0-
06	54420	X	45266	-0-	-9154	-0-	711	1	44555	2	N	-0-					-0-
07	54343	X	45894	-0-	-8449	-0-	626	1	45268	2	N	-0-					-0-
08	53165	X	46768	-0-	-6397	-0-	576	1	46192	2	N	-0-					-0-
09	48540	X	43870	-0-	-4670	-0-	564	1	43306	2	N	-0-					-0-
10	47709	X	NO RPT	-0-	-47709	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10359	-0-	-925	-0-	753	1	9606	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9688	-0-	-1232	-0-	698	1	8990	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10261	-0-	-899	-0-	779	1	9482	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9058	-0-	-2195	-0-	696	1	8362	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9428	-0-	-1462	-0-	722	1	8706	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					-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
05	11935	X	9282	-0-	-2653	-0-	674	1	8608	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9545	-0-	-775	-0-	688	1	8857	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	711	1	8653	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8962	-0-	-1330	-0-	689	1	8273	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8532	-0-	-1128	-0-	653	1	7879	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	576	1	8630	2	N	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	671	1	7362	2	N	-0-					-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	584	1	6976	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	1979	-0-	-3167	-0-	155	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	656	-0-	-4324	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-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
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	471	1	7065	2	N	-0-					-0-
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	702	1	7703	2	N	-0-					-0-
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	590	1	7038	2	Y	-0-					-0-
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	715	1	8455	2	Y	-0-					-0-
09	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	771	1	9276	2	Y	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	19685	X	16776	-0-	-2909	-0-	1049	1	15727	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15470	-0-	-1150	-0-	1292	1	14178	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	15161	-0-	-2013	-0-	1172	1	13989	2	Y	-0-					-0-
08	17298	X	13651	-0-	-3647	-0-	1065	1	12586	2	Y	-0-					-0-
09	16740	X	13200	-0-	-3540	-0-	1013	1	12187	2	Y	-0-					-0-
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13268	X	11131	-0-	-2137	-0-	139	1	10992	2	Y	-0-	26	1			7
06	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	182	1	10448	2	Y	5					12
							6	9									
07	11966	X	10770	-0-	-1196	-0-	187	1	10583	2	Y	-0-					12
08	11966	X	10009	-0-	-1957	-0-	186	1	9817	2	Y	5					17
							6	9									
09	10950	X	10541	-0-	-409	-0-	187	1	10344	2	Y	9					26
							10	9									
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	13361	X	12309	-0-	-1052	-0-	154	1	12155	2	Y	-0-	13	1			4
06	12660	X	11651	-0-	-1009	-0-	200	1	11449	2	Y	2					6
							2	9									
07	12927	X	11997	-0-	-930	-0-	208	1	11789	2	Y	-0-					6
08	12927	X	11290	-0-	-1637	-0-	209	1	11078	2	Y	3					9
							3	9									
09	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	219	1	12095	2	Y	4					13
							4	9									
10	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	14880	X	14079	-0-	-801	-0-	176	1	13903	2	Y	-0-	13	1			4
06	13650	X	13613	-0-	-37	-0-	233	1	13378	2	Y	2					6
							2	9									
07	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	242	1	13731	2	Y	-0-					6
08	14074	X	12964	-0-	-1110	-0-	240	1	12721	2	Y	3					9
							3	9									
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	249	1	13740	2	Y	4					13
							4	9									
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					13

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
05	13516	X	8614	-0-	-4902	-0-	108	1	8506	2	Y	-0-	26	1			7
06	12450	X	8239	-0-	-4211	-0-	141	1	8092	2	Y	5					12
							6	9									
07	12245	X	9101	-0-	-3144	-0-	158	1	8943	2	Y	-0-					12
08	10881	X	8825	-0-	-2056	-0-	164	1	8655	2	Y	5					17
							6	9									
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	214	1	11836	2	Y	9					26
							10	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	6696	X	2895	-0-	-3801	-0-	261	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	380	-0-	-6316	-0-	28	1	352	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2252	-0-	-3731	-0-	146	1	2106	2	N	-0-					-0-
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	383	1	5321	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-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
05	9145	X	8773	-0-	-372	-0-	221	1	8542	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	269	1	8625	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	304	1	9397	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	285	1	8179	2	N	12					22
							13	9									
09	8910	X	7392	-0-	-1518	-0-	232	1	7142	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					11

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
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	272	1	10532	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	323	1	10347	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	332	1	10254	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	333	1	9552	2	N	12					22
							13	9									
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	322	1	9934	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					11

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
05	12400	X	11974	-0-	-426	-0-	301	1	11663	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	11580	X	11094	-0-	-486	-0-	335	1	10730	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	367	1	11321	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	11966	X	10230	-0-	-1736	-0-	344	1	9873	2	N	12					22
							13	9									
09	11580	X	9953	-0-	-1627	-0-	312	1	9623	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					11

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
05	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21726	2	133	9	N	121	177	1	1	8	160
06	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	20054	2	90	9	N	82					242
07	20119	X	19607	-0-	-512	-0-	19563	2	44	9	N	40					282
08	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	20089	2	85	9	N	77	183	1	1	8	175
09	19470	X	19194	-0-	-276	-0-	19071	2	123	9	N	112					287
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

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
05	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	1363	1	17041	2	Y	38	35	1			15
							42	9									
06	DLQ G-10		15155	-0-	15155	15155	1120	1	14000	2	Y	32	34	1			13
							35	9									
07	DLQ G-10		17164	-0-	17164	32319	1269	1	15862	2	Y	30	34	1			9
							33	9									
08	48403	X	16084	-0-	-32319	-0-	1189	1	14861	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
*09	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	1071	1	13388	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
10	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					4

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
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8945	2	117	9	N	106	172	1	1	8	157
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8816	2	97	9	N	88	1	8			244
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9078	2	97	9	N	88					332
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9136	2	69	9	N	63	173	1			222
09	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9233	2	81	9	N	74					296
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					296

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
05	18538	X	15257	-0-	-3281	-0-	553	1	14704	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	9220	-0-	-8720	-0-	407	1	8813	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	8296	-0-	-7421	-0-	351	1	7945	2	N	-0-					-0-
08	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	990	1	24356	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	12657	-0-	-2103	-0-	599	1	12058	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-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
05	9083	X	6300	-0-	-2783	-0-	153	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5781	-0-	-3009	-0-	364	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	609	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	536	1	7991	2	N	-0-					-0-
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	466	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-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
05	18228	X	15183	-0-	-3045	-0-	1125	1	14058	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11380	-0-	11380	11380	843	1	10537	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12371	-0-	12371	23751	916	1	11455	2	Y	-0-					-0-
08	39219	X	15468	-0-	-23751	-0-	1146	1	14322	2	Y	-0-					-0-
09	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	1231	1	15386	2	Y	-0-					-0-
10	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					-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
05	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	2546	2	43	9	N	39	11	8			287
06	3090	X	1853	-0-	-1237	-0-	1839	2	14	9	N	13	1	8			299
07	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2314	2	14	9	N	13					312
08	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	1707	2	128	9	N	116	4	8			424
09	2520	X	1019	-0-	-1501	-0-	1019	2			N	-0-					424
10	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					424

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
05	21886	X	20167	-0-	-1719	-0-	20113	2	54	9	N	49	2	8			214
06	20850	X	19650	-0-	-1200	-0-	19589	2	61	9	N	55	169	1			100
07	20770	X	19839	-0-	-931	-0-	19795	2	44	9	N	40					140
08	20181	X	19360	-0-	-821	-0-	19313	2	47	9	N	43	1	8			182
09	19650	X	18260	-0-	-1390	-0-	18218	2	42	9	N	38					220
10	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT					220

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
05	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21777	2	246	9	N	224	165	1	1	8	388
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	20372	2	141	9	N	128	174	1			342
07	19964	X	19943	-0-	-21	-0-	19738	2	205	9	N	186	168	1			360
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	20328	2	201	9	N	183					543
09	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19304	2	177	9	N	161	174	1			530
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					530

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	13681	-0-	-23581	-0-	992	1	12406	2	Y	257	209	1			118
							283	9									
06	DLQ G-10		12175	-0-	12175	12175	665	1	11089	2	Y	383	340	1			161
							421	9									
07	DLQ G-10		11895	-0-	11895	24070	865	1	10562	2	Y	425	512	1			74
							468	9									
08	31479	X	7409	-0-	-24070	-0-	1684	1	5529	2	Y	178	168	1			84
							196	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	194	1	2428	2	Y	31	8	8			107
							34	9									
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					107

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
05	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11117	2	89	9	N	81	167	1	12	8	134
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11616	2	120	9	N	109	7	8			236
07	11935	X	10723	-0-	-1212	-0-	10617	2	106	9	N	96	5	8			327
08	11935	X	10748	-0-	-1187	-0-	10636	2	112	9	N	102	13	8			416
09	11730	X	8746	-0-	-2984	-0-	8668	2	78	9	N	71	3	8			484
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					484

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
05	22785	X	22001	-0-	-784	-0-	797	1	21204	2	N	-0-					-0-
06	22920	X	18958	-0-	-3962	-0-	836	1	18122	2	N	-0-					-0-
07	23684	X	14601	-0-	-9083	-0-	618	1	13983	2	N	-0-					-0-
08	23684	X	12182	-0-	-11502	-0-	476	1	11706	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	10970	-0-	-11080	-0-	519	1	10451	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	18135	-0-	-4092	-0-	1342	1	16770	2	Y	21	48	1			10
							23	9									
06	DLQ G-10		27332	-0-	27332	27332	1546	1	25754	2	Y	29	27	1			12
							32	9									
07	DLQ G-10		27167	-0-	27167	54499	2053	1	25078	2	Y	33	39	1			6
							36	9									
08	65798	X	11299	-0-	-54499	-0-	2635	1	8650	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
10	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					8

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1179	1	14313	2	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	743	1	10705	2	N	-0-					-0-
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	769	1	11120	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	10320	-0-	-5180	-0-	1156	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	15000	X	10579	-0-	-4421	-0-	1297	1	9282	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4987	2	63	9	N	57	3	8			249
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4512	2	58	9	N	53	1	8			301
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4422	2	37	9	N	34	168	1	1	8	166
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4505	2	52	9	N	47	5	8			208
09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4330	2	67	9	N	61	1	8			268
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					268

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6459	2	73	9	N	66	14	8			290
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5569	2	43	9	N	39	2	8			327
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6213	2	54	9	N	49	4	8			372
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5902	2	72	9	N	65	14	8			423
09	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6139	2	55	9	N	50	168	1	3	8	302
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					302

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12544	-0-	-817	-0-	12455	2	89	9	N	81	181	1	2	8	254
06	12930	X	10203	-0-	-2727	-0-	10124	2	79	9	N	72					326
07	13361	X	12445	-0-	-916	-0-	12337	2	108	9	N	98	1	8			423
08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14797	2	75	9	N	68	168	1	1	8	322
09	12930	X	12787	-0-	-143	-0-	12688	2	99	9	N	90					412
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					412

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
05	11811	X	10419	-0-	-1392	-0-	262	1	10147	2	N	9	14	1			15
							10	9									
06	10950	X	10112	-0-	-838	-0-	305	1	9778	2	N	26	28	1			13
							29	9									
07	11315	X	9001	-0-	-2314	-0-	282	1	8707	2	N	11	14	1			10
							12	9									
08	11036	X	9110	-0-	-1926	-0-	306	1	8791	2	N	12					22
							13	9									
09	10680	X	8800	-0-	-1880	-0-	276	1	8506	2	N	16	27	1			11
							18	9									
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13445	-0-	-753	-0-	965	1	12064	2	Y	378	348	1			146
							416	9									
06	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	918	1	11476	2	Y	321	342	1			125
							353	9									
07	13702	X	8903	-0-	-4799	-0-	634	1	7926	2	Y	312	344	1			93
							343	9									
08	14229	X	12300	-0-	-1929	-0-	886	1	11078	2	Y	305	348	1			50
							336	9									
*09	13770	X	10718	-0-	-3052	-0-	767	1	9584	2	Y	334	344	1			40
							367	9									
10	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					40

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
05	19065	X	16844	-0-	-2221	-0-	1224	1	15620	2	N	-0-					-0-
06	17760	X	16337	-0-	-1423	-0-	1176	1	15161	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16274	-0-	-2016	-0-	1235	1	15039	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	15807	-0-	-1956	-0-	1215	1	14592	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15049	-0-	-1721	-0-	1153	1	13896	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					-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
05	18414	X	15843	-0-	-2571	-0-	1151	1	14692	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	15386	-0-	-1984	-0-	1108	1	14278	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	15629	-0-	-2320	-0-	1187	1	14442	2	N	-0-					-0-
08	17205	X	15294	-0-	-1911	-0-	1175	1	14119	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	14584	-0-	-1466	-0-	1117	1	13467	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-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
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4885	2	136	9	N	124	171	1	29	8	63
06	4770	X	1391	-0-	-3379	-0-	1310	2	81	9	N	74	4	8			133
07	4929	X	2258	-0-	-2671	-0-	2153	2	105	9	N	95	2	8			226
08	5022	X	193	-0-	-4829	-0-	116	2	77	9	N	70	170	1	17	8	109
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4792	2	140	9	N	127	4	8			232
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					232

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
05	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	1348	1	16852	2	Y	3	2	1	2	8	4
							3	9									
06	DLQ G-10		17635	-0-	17635	17635	1306	1	16327	2	Y	2	2	1	2	8	2
							2	9									
07	DLQ G-10		17688	-0-	17688	35323	1303	1	16288	2	Y	88	2	1	1	8	87
							97	9									
08	54704	X	19381	-0-	-35323	-0-	1432	1	17899	2	Y	45	3	8			129
							50	9									
09	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	1312	1	16396	2	Y	42	111	1			60
							46	9									
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					60

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	11214	-0-	-6766	-0-	831	1	10383	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11771	-0-	11771	11771	872	1	10899	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11715	-0-	11715	23486	868	1	10847	2	Y	-0-					-0-
08	34173	X	10687	-0-	-23486	-0-	792	1	9895	2	Y	-0-					-0-
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	880	1	10997	2	Y	-0-					-0-
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8465	-0-	-866	-0-	615	1	7850	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8078	-0-	-592	-0-	582	1	7496	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	639	1	7773	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	8266	-0-	-507	-0-	635	1	7631	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7862	-0-	-478	-0-	602	1	7260	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10052	-0-	-1077	-0-	730	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9711	-0-	-819	-0-	699	1	9012	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	728	1	8862	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	748	1	8985	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	9167	-0-	-823	-0-	702	1	8465	2	N	-0-			-0-
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	13230	-0-	-8656	-0-	321	1	12909	2	N	-0-			-0-
06	21180	X	10025	-0-	-11155	-0-	631	1	9394	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	12660	-0-	-6963	-0-	728	1	11932	2	N	-0-			-0-
08	18166	X	17969	-0-	-197	-0-	1129	1	16840	2	N	-0-			-0-
09	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	1233	1	17445	2	N	-0-			-0-
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	199	1	8010	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7724	-0-	-736	-0-	486	1	7238	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8301	-0-	-441	-0-	477	1	7824	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7366	-0-	-1376	-0-	463	1	6903	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7542	-0-	-408	-0-	498	1	7044	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-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
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	426	1	6377	2	N	-0-			-0-
06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	727	1	7976	2	N	-0-			-0-
07	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	741	1	8855	2	Y	-0-			-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	748	1	8837	2	Y	-0-			-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	705	1	8483	2	Y	-0-			-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT			-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
05	9579	X	8697	-0-	-882	-0-	662	1	8035	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8996	-0-	-274	-0-	584	1	8412	2	N	-0-			-0-
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1235	1	17871	2	N	-0-			-0-
08	18903	X	18903	-0-	-0-	-0-	2117	1	16786	2	N	-0-			-0-
09	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	2038	1	14587	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	7998	X	6499	-0-	-1499	-0-	473	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	6716	-0-	-754	-0-	484	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6564	-0-	-1062	-0-	499	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6253	-0-	-1032	-0-	481	1	5772	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6166	-0-	-554	-0-	472	1	5694	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	202	1	3031	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	1903	-0-	-4877	-0-	159	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	1841	-0-	-5165	-0-	143	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	1271	-0-	-5735	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	2355	-0-	-3015	-0-	180	1	2175	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

05	14663	X	8763	-0-	-5900	-0-	318	1	8445	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	1680	-0-	-12600	-0-	74	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	7088	-0-	-7668	-0-	300	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	7492	-0-	-7264	-0-	293	1	7199	2	N	-0-					-0-
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	592	1	11916	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

05	15283	X	14178	-0-	-1105	-0-	14104	2	74	9	N	67	165	1			220
06	13920	X	13157	-0-	-763	-0-	13105	2	52	9	N	47	173	1	2	5	92
07	13826	X	12973	-0-	-853	-0-	12865	2	108	9	N	98					190
08	14167	X	12138	-0-	-2029	-0-	12108	2	30	9	N	27					217
09	13710	X	10894	-0-	-2816	-0-	10794	2	100	9	N	91					308
10	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					308

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	6913	2	245	9	N	223	174	1	5	8	291
06	7320	X	7261	-0-	-59	-0-	7031	2	230	9	N	209	174	1	1	8	325
07	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	7179	2	377	9	N	343	342	1	1	8	325
08	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7369	2	21	9	N	19	171	1	2	8	171
09	7410	X	7000	-0-	-410	-0-	6781	2	219	9	N	199	170	1			200
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					200

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
05	1364	N	274	-0-	-1090	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	12462	X	7504	-0-	-4958	-0-	182	1	7322	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	2916	-0-	-9564	-0-	183	1	2733	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	796	-0-	-12100	-0-	46	1	750	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	2699	-0-	-10197	-0-	170	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	873	-0-	-9717	-0-	58	1	815	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	X	66	-0-	-182	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
06	270	X	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
07	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	49	1	724	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1961	2	N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	23449	-0-	-80	-0-	23383	2	66	9	N	60					323
06	22770	X	21962	-0-	-808	-0-	21962	2			N	-0-					323
07	23281	X	22007	-0-	-1274	-0-	22007	2			N	-0-					323
08	23498	X	21716	-0-	-1782	-0-	21716	2			N	-0-					323
09	22740	X	20691	-0-	-2049	-0-	20652	2	39	9	N	35					358
10	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					358

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
05	21514	X	6410	-0-	-15104	-0-	6407	2	3	9	N	3	3	8			216
06	20820	X	10813	-0-	-10007	-0-	10784	2	29	9	N	26	1	8			241
07	21514	X	12001	-0-	-9513	-0-	11964	2	37	9	N	34	172	1			103
08	21514	X	12563	-0-	-8951	-0-	12540	2	23	9	N	21	2	8			122
09	20820	X	12572	-0-	-8248	-0-	12536	2	36	9	N	33					155
10	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT					155

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
05	22568	X	17749	-0-	-4819	-0-	1110	1	16639	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	17232	-0-	-2658	-0-	1439	1	15793	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	18864	-0-	-1689	-0-	1458	1	17406	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	19395	-0-	-1158	-0-	1514	1	17881	2	Y	-0-					-0-
09	17730	X	10401	-0-	-7329	-0-	798	1	9603	2	Y	-0-					-0-
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	13883	-0-	-2702	-0-	337	1	13546	2	N	-0-			-0-
06	16050	X	14012	-0-	-2038	-0-	882	1	13130	2	N	-0-			-0-
07	15624	X	12899	-0-	-2725	-0-	741	1	12158	2	N	-0-			-0-
08	15438	X	11415	-0-	-4023	-0-	717	1	10698	2	N	-0-			-0-
09	14010	X	11982	-0-	-2028	-0-	791	1	11191	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	10571	-0-	-11842	-0-	257	1	10314	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	9065	-0-	-16585	-0-	570	1	8495	2	N	-0-			-0-
07	26505	X	10193	-0-	-16312	-0-	586	1	9607	2	N	-0-			-0-
08	26505	X	9421	-0-	-17084	-0-	592	1	8829	2	N	-0-			-0-
09	25200	X	8641	-0-	-16559	-0-	570	1	8071	2	N	-0-			-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16016	-0-	-3390	-0-	389	1	15627	2	N	-0-			-0-
06	18000	X	14540	-0-	-3460	-0-	915	1	13625	2	N	-0-			-0-
07	17484	X	16463	-0-	-1021	-0-	946	1	15517	2	N	-0-			-0-
08	17484	X	15548	-0-	-1936	-0-	977	1	14571	2	N	-0-			-0-
09	16140	X	15153	-0-	-987	-0-	1000	1	14153	2	N	-0-			-0-
10	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	8127	-0-	-4459	-0-	204	1	7878	2	N	41	64	1	22
							45	9							
06	12180	X	10735	-0-	-1445	-0-	324	1	10376	2	N	32			54
							35	9							
07	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	335	1	10346	2	N	70	64	1	60
							77	9							
08	10881	X	9915	-0-	-966	-0-	333	1	9556	2	N	24	63	1	21
							26	9							
09	10740	X	8578	-0-	-2162	-0-	268	1	8267	2	N	39			60
							43	9							
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	10252	-0-	-2117	-0-	257	1	9950	2	N	41	64	1	22
							45	9							
06	11970	X	10074	-0-	-1896	-0-	304	1	9735	2	N	32			54
							35	9							
07	11098	X	10053	-0-	-1045	-0-	313	1	9663	2	N	70	64	1	60
							77	9							
08	11098	X	9856	-0-	-1242	-0-	331	1	9499	2	N	24	63	1	21
							26	9							
09	10080	X	9968	-0-	-112	-0-	312	1	9613	2	N	39			60
							43	9							
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9906	-0-	-1347	-0-	466	1	9440	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	10071	-0-	-819	-0-	578	1	9493	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	9185	-0-	-2068	-0-	401	1	8784	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	7380	-0-	-3532	-0-	308	1	7072	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	6045	-0-	-4035	-0-	252	1	5793	2	N	-0-			-0-
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7599	-0-	-554	-0-	278	1	7251	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	DLQ G-10		8555	-0-	8555	8555	328	1	8172	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	DLQ G-10		7973	-0-	7973	16528	270	1	7647	2	Y	51	64	1	3	8	66
							56	9									
08	23474	X	6946	-0-	-16528	-0-	343	1	6551	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	251	1	3864	2	Y	-0-	64	1			46
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					46

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
05	11904	X	9309	-0-	-2595	-0-	438	1	8871	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	9523	-0-	-2087	-0-	546	1	8977	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11229	-0-	-768	-0-	490	1	10739	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	10190	-0-	-1807	-0-	425	1	9765	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	7787	-0-	-3313	-0-	324	1	7463	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	247	1	9560	2	N	1					11
							1	9									
06	8460	X	8238	-0-	-222	-0-	249	1	7985	2	N	4					15
							4	9									
07	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	265	1	8168	2	N	6					21
							7	9									
08	9796	X	7757	-0-	-2039	-0-	261	1	7493	2	N	3					24
							3	9									
09	9480	X	8591	-0-	-889	-0-	270	1	8321	2	N	-0-					24
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					24

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
05	11904	X	10169	-0-	-1735	-0-	256	1	9912	2	N	1					11
							1	9									
06	11460	X	9716	-0-	-1744	-0-	294	1	9418	2	N	4					15
							4	9									
07	11656	X	9530	-0-	-2126	-0-	299	1	9224	2	N	6					21
							7	9									
08	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	297	1	8535	2	N	3					24
							3	9									
09	9840	X	8508	-0-	-1332	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					24
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					24

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
05	24862	X	24833	-0-	-29	-0-	603	1	24230	2	N	-0-					-0-
06	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	1514	1	22547	2	N	-0-					-0-
07	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	1322	1	21670	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	21248	-0-	-3583	-0-	1335	1	19913	2	N	-0-					-0-
09	24060	X	20609	-0-	-3451	-0-	1360	1	19249	2	N	-0-					-0-
10	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	24757	-0-	-6646	-0-	601	1	24156	2	N	-0-					-0-
06	30390	X	25161	-0-	-5229	-0-	1583	1	23578	2	N	-0-					-0-
07	27559	X	25094	-0-	-2465	-0-	1442	1	23652	2	N	-0-					-0-
08	27435	X	22610	-0-	-4825	-0-	1421	1	21189	2	N	-0-					-0-
09	25680	X	22260	-0-	-3420	-0-	1469	1	20791	2	N	-0-					-0-
10	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					-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
05	12989	X	2893	-0-	-10096	-0-	70	1	2823	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	8100	-0-	-4470	-0-	510	1	7590	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	8154	-0-	-3099	-0-	469	1	7685	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	3899	-0-	-6362	-0-	245	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7424	-0-	-676	-0-	490	1	6934	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12368	-0-	-2295	-0-	300	1	12068	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	10287	-0-	-3633	-0-	647	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9677	-0-	-3033	-0-	556	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	7800	-0-	-4569	-0-	490	1	7310	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	6540	-0-	-5430	-0-	432	1	6108	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	442	1	7230	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6880	-0-	6880	6880	347	1	6515	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		8448	-0-	8448	15328	344	1	8090	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	23996	X	8668	-0-	-15328	-0-	989	1	7664	2	Y	14	1	8			85
							15	9									
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	1090	1	7088	2	Y	15					100
							17	9									
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					100

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	7740	-0-	-3637	-0-	445	1	7276	2	Y	17	1	8			81
							19	9									
06	DLQ G-10		7330	-0-	7330	7330	369	1	6943	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		7471	-0-	7471	14801	304	1	7153	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	22796	X	7995	-0-	-14801	-0-	912	1	7069	2	Y	13					85
							14	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	958	1	6233	2	Y	15					100
							17	9									
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11869	-0-	-1275	-0-	683	1	11168	2	Y	16					81
							18	9									
06	12720	X	11213	-0-	-1507	-0-	566	1	10629	2	Y	16					97
							18	9									
07	11687	X	11101	-0-	-586	-0-	453	1	10634	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1411	1	10933	2	Y	13					85
							14	9									
09	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	1546	1	10056	2	Y	15					100
							17	9									
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	10323	X	8154	-0-	-2169	-0-	469	1	7667	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		6836	-0-	6836	6836	344	1	6474	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		4436	-0-	4436	11272	181	1	4241	2	Y	13	38	1			72
							14	9									
08	16187	X	4915	-0-	-11272	-0-	560	1	4341	2	Y	13					85
							14	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	708	1	4603	2	Y	15					100
							17	9									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	8804	X	5469	-0-	-3335	-0-	342	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	2145	-0-	-4965	-0-	179	1	1966	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	2969	-0-	-4378	-0-	230	1	2739	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	398	1	4704	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5297	-0-	-703	-0-	406	1	4891	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-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
05	11408	X	7284	-0-	-4124	-0-	456	1	6828	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	6226	-0-	-2984	-0-	520	1	5706	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	5580	-0-	-3937	-0-	431	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	8866	X	6156	-0-	-2710	-0-	481	1	5675	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6309	-0-	-1581	-0-	484	1	5825	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-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
05	27900	X	22923	-0-	-4977	-0-	1693	1	21161	2	Y	63	43	1			42
							69	9									
06	DLQ G-10		23620	-0-	23620	23620	1334	1	22232	2	Y	49	64	1			27
							54	9									
07	DLQ G-10		24612	-0-	24612	48232	1386	1	23101	2	Y	114	105	1			36
							125	9									
08	73373	X	25141	-0-	-48232	-0-	1857	1	23210	2	Y	67	82	1			21
							74	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	360	1	4503	2	Y	46	43	1			24
							51	9									
10	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13245	-0-	-1139	-0-	334	1	12910	2	N	1			11
							1	9							
06	13800	X	12279	-0-	-1521	-0-	371	1	11904	2	N	4			15
							4	9							
07	14260	X	12398	-0-	-1862	-0-	389	1	12002	2	N	6			21
							7	9							
08	13423	X	11560	-0-	-1863	-0-	389	1	11168	2	N	3			24
							3	9							
09	12810	X	11824	-0-	-986	-0-	371	1	11453	2	N	-0-			24
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			24

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
05	19995	X	17109	-0-	-2886	-0-	1070	1	16039	2	N	-0-			-0-
06	17250	X	16462	-0-	-788	-0-	1374	1	15088	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16054	-0-	-1771	-0-	1241	1	14813	2	Y	-0-			-0-
08	17825	X	15438	-0-	-2387	-0-	1205	1	14233	2	Y	-0-			-0-
09	16920	X	6841	-0-	-10079	-0-	525	1	6316	2	Y	-0-			-0-
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT			-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
05	14570	X	11924	-0-	-2646	-0-	746	1	11178	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	11697	-0-	-1323	-0-	977	1	10720	2	N	-0-			-0-
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1001	1	11944	2	Y	-0-			-0-
08	15345	X	11145	-0-	-4200	-0-	870	1	10275	2	Y	-0-			-0-
09	14850	X	2265	-0-	-12585	-0-	174	1	2091	2	Y	-0-			-0-
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT			-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
05	16895	X	13215	-0-	-3680	-0-	321	1	12894	2	N	-0-			-0-
06	15570	X	13734	-0-	-1836	-0-	864	1	12870	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13046	-0-	-2082	-0-	750	1	12296	2	N	-0-			-0-
08	15128	X	13087	-0-	-2041	-0-	822	1	12265	2	N	-0-			-0-
09	13740	X	12850	-0-	-890	-0-	848	1	12002	2	N	-0-			-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			-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
05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	232	1	9334	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	6451	-0-	-3239	-0-	406	1	6045	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	5728	-0-	-4285	-0-	329	1	5399	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	7395	-0-	-2618	-0-	465	1	6930	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	7102	-0-	-2168	-0-	469	1	6633	2	N	-0-			-0-
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			-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
05	9889	X	6924	-0-	-2965	-0-	433	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7851	-0-	-69	-0-	656	1	7195	2	N	-0-			-0-
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	634	1	7564	2	Y	-0-			-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	620	1	7324	2	Y	-0-			-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	648	1	7807	2	Y	-0-			-0-
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8300	2	121	9	N	110	179	1	4	8	152
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7896	2	122	9	N	111	1	8			262
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7815	2	122	9	N	111					373
08	8432	X	7909	-0-	-523	-0-	7803	2	106	9	N	96	1	8			468
09	8160	X	7361	-0-	-799	-0-	7287	2	74	9	N	67	343	1			192
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					192

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	5076	-0-	-4224	-0-	369	1	4707	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4641	-0-	4641	4641	334	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	11069	488	1	5940	2	Y	-0-					-0-
08	16678	X	5609	-0-	-11069	-0-	431	1	5178	2	Y	-0-					-0-
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	1594	1	20335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20945	-0-	20945	20945	1509	1	19436	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20941	-0-	20941	41886	1591	1	19350	2	Y	-0-					-0-
08	62297	X	20411	-0-	-41886	-0-	1569	1	18842	2	Y	-0-					-0-
09	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1461	1	17613	2	Y	-0-					-0-
10	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT					-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
05	12059	X	11865	-0-	-194	-0-	11817	2	48	9	N	44	3	8			103
06	12030	X	11445	-0-	-585	-0-	11392	2	53	9	N	48	1	8			150
07	12431	X	9516	-0-	-2915	-0-	9480	2	36	9	N	33	1	8			182
08	12431	X	9524	-0-	-2907	-0-	9483	2	41	9	N	37	4	8			215
09	11490	X	4148	-0-	-7342	-0-	4148	2			N	-0-					215
10	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					215

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
05	0	W	13999	-0-	13999	40420	13919	2	80	9	N	73	168	1	9	8	156
06	0	W	12007	-0-	12007	52427	11957	2	50	9	N	45	2	8			199
07	60755	X	8328	-0-	-52427	-0-	8271	2	57	9	N	52	2	8			249
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					249
09	12390	X	4522	-0-	-7868	-0-	4493	2	29	9	N	26	4	8			271
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					271

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
05	15562	X	9640	-0-	-5922	-0-	555	1	9067	2	Y	16					81
							18	9									
06	DLQ G-10		9423	-0-	9423	9423	475	1	8930	2	Y	16					97
							18	9									
07	DLQ G-10		10830	-0-	10830	20253	442	1	10373	2	Y	14	38	1			73
							15	9									
08	31657	X	11404	-0-	-20253	-0-	1302	1	10089	2	Y	12					85
							13	9									
09	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1481	1	9638	2	Y	15					100
							17	9									
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	11867	2	245	9	N	223	5	8			430
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9208	2	138	9	N	125	171	1	1	8	383
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8674	2	167	9	N	152	177	1			358
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9052	2	184	9	N	167	172	1	1	8	352
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10422	2	179	9	N	163	170	1			345
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					345

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
05	22134	X	17918	-0-	-4216	-0-	17876	2	42	9	N	38	5	8			123
06	18960	X	16856	-0-	-2104	-0-	16814	2	42	9	N	38	1	8			160
07	18693	X	15313	-0-	-3380	-0-	15277	2	36	9	N	33	1	8			192
08	18693	X	15706	-0-	-2987	-0-	15669	2	37	9	N	34	1	8			225
09	17340	X	8758	-0-	-8582	-0-	8738	2	20	9	N	18	168	1			75
10	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					75

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
05	33480	X	9342	-0-	-24138	-0-	668	1	8347	2	Y	297	202	1			199
							327	9									
06	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	1359	1	22648	2	Y	237	305	1			131
							261	9									
07	DLQ G-10		27272	-0-	27272	51540	1510	1	25172	2	Y	536	497	1			170
							590	9									
08	75036	X	23496	-0-	-51540	-0-	1714	1	21431	2	Y	319	388	1			101
							351	9									
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	Y	215	202	1			114
							237	9									
10	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					Y	NO RPT					114

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30535	X	19985	-0-	-10550	-0-	1464	1	18298	2	Y	203	138	1			136
							223	9									
06	DLQ G-10		23130	-0-	23130	23130	1299	1	21653	2	Y	162	209	1			89
							178	9									
07	DLQ G-10		24920	-0-	24920	48050	1388	1	23128	2	Y	367	340	1			116
							404	9									
08	75204	X	27154	-0-	-48050	-0-	1994	1	24920	2	Y	218	265	1			69
							240	9									
09	33909	X	33909	-0-	-0-	-0-	2501	1	31265	2	Y	130	130	1			69
							143	9									
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT					69

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	10631	-0-	-2110	-0-	774	1	9857	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10364	-0-	10364	10364	747	1	9617	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10707	-0-	10707	21071	814	1	9893	2	Y	-0-					-0-
08	31828	X	10757	-0-	-21071	-0-	828	1	9929	2	Y	-0-					-0-
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	780	1	9384	2	Y	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31961	X	29644	-0-	-2317	-0-	29436	2	208	9	N	189	183	1	11	8	191
06	28350	X	27250	-0-	-1100	-0-	27046	2	204	9	N	185	2	8			374
07	27869	X	27393	-0-	-476	-0-	27199	2	194	9	N	176	176	1	1	8	373
08	29636	X	26187	-0-	-3449	-0-	26037	2	150	9	N	136	173	1	7	8	329
09	28680	X	25079	-0-	-3601	-0-	24915	2	164	9	N	149	180	1	4	8	294
10	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					294

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	5761	-0-	-7135	-0-	72	1	5689	2	N	-0-	13	1			4
06	12480	X	7175	-0-	-5305	-0-	123	1	7049	2	N	3					7
							3	9									
07	10602	X	7637	-0-	-2965	-0-	132	1	7505	2	N	-0-					7
08	7409	X	6259	-0-	-1150	-0-	116	1	6141	2	N	2					9
							2	9									
09	7170	X	5969	-0-	-1201	-0-	106	1	5859	2	N	4					13
							4	9									
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	167	1	13162	2	N	-0-	13	1			4
06	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	210	1	12039	2	N	2					6
							2	9									
07	10943	X	10893	-0-	-50	-0-	189	1	10704	2	N	-0-					6
08	13330	X	10954	-0-	-2376	-0-	203	1	10748	2	N	3					9
							3	9									
09	12900	X	10582	-0-	-2318	-0-	188	1	10390	2	N	4					13
							4	9									
10	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	10930	-0-	-3299	-0-	137	1	10793	2	N	-0-	13	1			4
06	13770	X	9898	-0-	-3872	-0-	170	1	9726	2	N	2					6
							2	9									
07	13671	X	9944	-0-	-3727	-0-	172	1	9772	2	N	-0-					6
08	12493	X	9463	-0-	-3030	-0-	175	1	9285	2	N	3					9
							3	9									
09	10890	X	8711	-0-	-2179	-0-	155	1	8552	2	N	4					13
							4	9									
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	10283	-0-	-4597	-0-	129	1	10154	2	N	-0-	13	1			4
06	13110	X	9725	-0-	-3385	-0-	167	1	9556	2	N	2					6
							2	9									
07	11656	X	9713	-0-	-1943	-0-	168	1	9545	2	N	-0-					6
08	11656	X	8947	-0-	-2709	-0-	166	1	8778	2	N	3					9
							3	9									
09	10260	X	8885	-0-	-1375	-0-	158	1	8723	2	N	4					13
							4	9									
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					13

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	9342	2	89	9	N	81	2	8			265
06	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11206	2	66	9	N	60	162	1	1	8	162
07	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11068	2	92	9	N	84	1	8			245
08	17570	X	17570	-0-	-0-	-0-	17494	2	76	9	N	69	2	8			312
09	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15470	2	30	9	N	27	171	1			168
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41664	X	25830	-0-	-15834	-0-	25631	2	199	9	N	181	184	1	8	8	225
06	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23741	2	139	9	N	126	1	8			350
07	23319	X	23319	-0-	-0-	-0-	23222	2	97	9	N	88	172	1	1	8	265
08	25823	X	23057	-0-	-2766	-0-	22951	2	106	9	N	96	175	1	3	8	183
09	24990	X	21287	-0-	-3703	-0-	21193	2	94	9	N	85	1	8			267
10	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					267

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
05	43152	X	33869	-0-	-9283	-0-	3014	1	30855	2	N	-0-					-0-
06	41760	X	31471	-0-	-10289	-0-	2045	1	29426	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	33189	-0-	-8165	-0-	881	1	32308	2	N	-0-					-0-
08	39990	X	32324	-0-	-7666	-0-	868	1	31456	2	N	-0-					-0-
09	35550	X	30080	-0-	-5470	-0-	883	1	29197	2	N	-0-					-0-
10	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					-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
05	38905	X	31876	-0-	-7029	-0-	2837	1	29039	2	N	-0-					-0-
06	37020	X	29398	-0-	-7622	-0-	1910	1	27488	2	N	-0-					-0-
07	36952	X	28987	-0-	-7965	-0-	770	1	28217	2	N	-0-					-0-
08	35278	X	28586	-0-	-6692	-0-	768	1	27818	2	N	-0-					-0-
09	33570	X	25692	-0-	-7878	-0-	754	1	24938	2	N	-0-					-0-
10	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT					-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
05	13547	X	9924	-0-	-3623	-0-	467	1	9457	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	9347	-0-	-3763	-0-	536	1	8811	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	7729	-0-	-5818	-0-	338	1	7391	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	4078	-0-	-8229	-0-	170	1	3908	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	4175	-0-	-7735	-0-	174	1	4001	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-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
05	8060	X	7742	-0-	-318	-0-	364	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8097	-0-	-393	-0-	464	1	7633	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8113	-0-	-660	-0-	354	1	7759	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7723	-0-	-1050	-0-	322	1	7401	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	300	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
05	15345	X	12552	-0-	-2793	-0-	917 171	1 9	11464	2	Y	155	174	1			33
06	DLQ G-10		11147	-0-	11147	11147	815 152	1 9	10180	2	Y	138	121	1			50
07	DLQ G-10		12835	-0-	12835	23982	940 145	1 9	11750	2	Y	132	117	1			65
08	36300	X	12318	-0-	-23982	-0-	902 144	1 9	11272	2	Y	131	142	1			54
09	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	849 133	1 9	10614	2	Y	121	143	1			32
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
05	45601	X	37569	-0-	-8032	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	35146	-0-	-6824	-0-	35146	2			N	-0-					-0-
07	41602	X	35268	-0-	-6334	-0-	35268	2			N	-0-					-0-
08	40455	X	34261	-0-	-6194	-0-	34261	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	32123	-0-	-5917	-0-	32123	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	18104	X	16978	-0-	-1126	-0-	1232 341	1 9	15405	2	Y	310	352	1			140
06	18930	X	14669	-0-	-4261	-0-	1066 276	1 9	13327	2	Y	251	259	1			132
07	19561	X	15650	-0-	-3911	-0-	1136 311	1 9	14203	2	Y	283	277	1			138
08	19561	X	14060	-0-	-5501	-0-	1023 251	1 9	12786	2	Y	228	190	1			176
09	16500	X	13152	-0-	-3348	-0-	958 219	1 9	11975	2	Y	199	184	1	1	8	190
10	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					190

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
05	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	1289 253	1 9	16116	2	Y	230	244	1			49
06	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	1250 243	1 9	15625	2	Y	221	190	1			80
07	17143	X	16294	-0-	-849	-0-	1190 230	1 9	14874	2	Y	209	186	1			103
08	17670	X	17135	-0-	-535	-0-	1252 231	1 9	15652	2	Y	210	227	1			86
09	17130	X	16146	-0-	-984	-0-	1180 216	1 9	14750	2	Y	196	230	1	1	8	51
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					51

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
05	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	20652	2	245	9	N	223	179	1	12	8	270
06	22890	X	19625	-0-	-3265	-0-	19459	2	166	9	N	151	160	1	2	8	259
07	23188	X	20644	-0-	-2544	-0-	20402	2	242	9	N	220	186	1	2	8	291
08	23188	X	20829	-0-	-2359	-0-	20624	2	205	9	N	186	4	8			473
09	20220	X	18560	-0-	-1660	-0-	18382	2	178	9	N	162	358	1	2	8	275
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					275

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
05	37510	X	29551	-0-	-7959	-0-	2630	1	26921	2	N	-0-					-0-
06	35220	X	27765	-0-	-7455	-0-	1804	1	25961	2	N	-0-					-0-
07	34224	X	29791	-0-	-4433	-0-	791	1	29000	2	N	-0-					-0-
08	31930	X	30071	-0-	-1859	-0-	808	1	29263	2	N	-0-					-0-
09	30630	X	26997	-0-	-3633	-0-	793	1	26204	2	N	-0-					-0-
10	29791	X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-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
05	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7859	2	62	9	N	56	12	8			220
06	8310	X	6824	-0-	-1486	-0-	6784	2	40	9	N	36	1	8			255
07	8246	X	6720	-0-	-1526	-0-	6688	2	32	9	N	29	180	1	4	8	100
08	8122	X	6352	-0-	-1770	-0-	6297	2	55	9	N	50	11	8			139
09	7680	X	4957	-0-	-2723	-0-	4925	2	32	9	N	29	1	8			167
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10345	-0-	-505	-0-	10127	2	218	9	N	198	177	1	12	8	209
06	10860	X	9288	-0-	-1572	-0-	9088	2	200	9	N	182	2	8			389
07	11222	X	6941	-0-	-4281	-0-	6773	2	168	9	N	153	185	1	6	8	351
08	11222	X	8431	-0-	-2791	-0-	8247	2	184	9	N	167	14	8			504
09	10440	X	8742	-0-	-1698	-0-	8608	2	134	9	N	122	169	1	3	8	454
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					454

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14138	-0-	-1424	-0-	410	1	13728	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13334	-0-	-826	-0-	420	1	12914	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13158	-0-	-203	-0-	372	1	12786	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12719	-0-	-2254	-0-	333	1	12386	2	N	-0-					-0-
09	14490	X	13205	-0-	-1285	-0-	257	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	14989	-0-	-3487	-0-	435	1	14554	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	13310	-0-	-3670	-0-	419	1	12891	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	14203	-0-	-3343	-0-	401	1	13802	2	N	-0-					-0-
08	17546	X	12066	-0-	-5480	-0-	316	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	8324	-0-	-7756	-0-	162	1	8162	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22289	X	18867	-0-	-3422	-0-	548	1	18319	2	N	-0-					-0-
06	19740	X	17942	-0-	-1798	-0-	565	1	17377	2	N	-0-					-0-
07	20398	X	17696	-0-	-2702	-0-	500	1	17196	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	16967	-0-	-3431	-0-	444	1	16523	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17287	-0-	-1703	-0-	336	1	16951	2	N	-0-					-0-
10	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	18577	-0-	18577	57713	18336	2	241	9	N	219	168	1	1	8	208
06	0	W	17471	-0-	17471	75184	17236	2	235	9	N	214	172	1	1	8	249
07	92660	X	17476	-0-	-75184	-0-	17258	2	218	9	N	198	171	1			276
08	20243	X	17122	-0-	-3121	-0-	16878	2	244	9	N	222	172	1	1	8	325
09	18870	X	15837	-0-	-3033	-0-	15707	2	130	9	N	118					443
10	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					443

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	19563	-0-	-6663	-0-	19494	2	69	9	N	63	7	8			292
06	23940	X	17985	-0-	-5955	-0-	17923	2	62	9	N	56					348
07	23033	X	16682	-0-	-6351	-0-	16623	2	59	9	N	54					402
08	21080	X	16411	-0-	-4669	-0-	16359	2	52	9	N	47	172	1	2	8	275
09	19920	X	19575	-0-	-345	-0-	19511	2	64	9	N	58					333
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					333

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	21262	2	268	9	N	244	342	1	16	8	135
06	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18956	2	102	9	N	93	3	8			225
07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17492	2	168	9	N	153	2	8			376
08	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17402	2	174	9	N	158	172	1	8	8	354
09	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14342	2	114	9	N	104	2	8			456
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					456

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
05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	398	1	15423	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	391	1	12535	2	N	2					5
							2	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	328	1	10121	2	N	3					8
							3	9									
08	15841	X	5271	-0-	-10570	-0-	177	1	5091	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	15330	X	4531	-0-	-10799	-0-	142	1	4388	2	N	1					7
							1	9									
10	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					7

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	18616	-0-	-1720	-0-	469	1	18137	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	19680	X	17996	-0-	-1684	-0-	544	1	17446	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	642	1	19825	2	N	10	8	1			4
							11	9									
08	19685	X	18214	-0-	-1471	-0-	613	1	17595	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	570	1	17587	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					N	NO RPT					3

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	22007	-0-	-1305	-0-	1346	1	20527	2	N	122					165
							134	9									
06	21390	X	20733	-0-	-657	-0-	1270	1	19397	2	N	60	195	1			30
							66	9									
07	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1273	1	19509	2	N	113					143
							124	9									
08	22010	X	19678	-0-	-2332	-0-	1206	1	18384	2	N	80					223
							88	9									
09	21300	X	18714	-0-	-2586	-0-	1386	1	17324	2	N	4	191	1			36
							4	9									
10	22010	X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					36

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4835	-0-	-683	-0-	4534	2	301	9	N	274	303	1			263
06	5640	X	4196	-0-	-1444	-0-	4078	2	118	9	N	107	168	1			202
07	5828	X	3590	-0-	-2238	-0-	3459	2	131	9	N	119	173	1	1	8	147
08	6169	X	2982	-0-	-3187	-0-	2865	2	117	9	N	106	5	8			248
09	5970	X	4281	-0-	-1689	-0-	4131	2	150	9	N	136	168	1	3	8	213
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					213

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12429	-0-	-684	-0-	12250	2	179	9	Y	163	145	1	2	8	163
06	12690	X	6038	-0-	-6652	-0-	5926	2	112	9	Y	102	77	1	1	8	187
07	13113	X	7719	-0-	-5394	-0-	7554	2	165	9	Y	150	197	1	1	8	139
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	12894	2	127	9	Y	115	79	1	3	8	172
09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14506	2	200	9	Y	182	89	1	1	8	264
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					264

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
05	15159	X	12749	-0-	-2410	-0-	12548	2	201	9	Y	183	161	1	3	8	182
06	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17073	2	118	9	Y	107	86	1	1	8	202
07	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18178	2	87	9	Y	79	207	1			74
08	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18681	2	59	9	Y	54	42	1			86
09	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	17167	2	200	9	Y	182	45	1			223
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					223

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
05	9393	X	8630	-0-	-763	-0-	8402	2	228	9	N	207	167	1	8	8	352
06	8760	X	8047	-0-	-713	-0-	7838	2	209	9	N	190	161	1	1	8	380
07	9052	X	7767	-0-	-1285	-0-	7561	2	206	9	N	187	335	1	1	8	231
08	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7424	2	207	9	N	188	172	1	4	8	243
09	9000	X	7321	-0-	-1679	-0-	7111	2	210	9	N	191	170	1	1	8	263
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					263

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
05	620	X	27	-0-	-593	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	18507	X	3394	-0-	-15113	-0-	85	1	3299	2	N	9	8	1			5
							10	9									
06	17910	X	2436	-0-	-15474	-0-	73	1	2357	2	N	5	8	1			2
							6	9									
07	17701	X	520	-0-	-17181	-0-	16	1	493	2	N	10	8	1			4
							11	9									
08	16368	X	11021	-0-	-5347	-0-	371	1	10644	2	N	5	4	1			5
							6	9									
09	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	409	1	12608	2	N	6	8	1			3
							7	9									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					3

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
05	24955	X	20945	-0-	-4010	-0-	1278	1	19496	2	N	155	109	1			77
							171	9									
06	23310	X	19555	-0-	-3755	-0-	1201	1	18354	2	N	-0-					77
07	23963	X	20118	-0-	-3845	-0-	1221	1	18715	2	N	165	192	1			50
							182	9									
08	21700	X	21035	-0-	-665	-0-	1287	1	19621	2	N	115					165
							127	9									
09	20970	X	20429	-0-	-541	-0-	1508	1	18853	2	N	62	153	1			74
							68	9									
10	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					74

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
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	12759	2	264	9	N	240	167	1	14	8	302
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13497	2	232	9	N	211	343	1	2	8	168
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12111	2	249	9	N	226	1	8			393
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12138	2	212	9	N	193	168	1	6	8	412
09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10315	2	217	9	N	197	171	1	1	8	437
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					437

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
05	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21640	2	563	9	N	512	506	1	4	8	458
06	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	18971	2	559	9	N	508	505	1	2	8	459
07	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	15448	2	567	9	N	515	507	1	1	8	466
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	16960	2	540	9	N	491	684	1	7	8	266
09	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15823	2	506	9	N	460	349	1	3	8	374
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					374

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	11656	X	8219	-0-	-3437	-0-	514	1	7705	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	7695	-0-	-1995	-0-	643	1	7052	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	7690	-0-	-2323	-0-	594	1	7096	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	535	1	6319	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6902	-0-	-1588	-0-	530	1	6372	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-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
05	26443	X	23565	-0-	-2878	-0-	867	1	22628	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	25350	X	19888	-0-	-5462	-0-	765	1	19068	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	25730	X	20315	-0-	-5415	-0-	692	1	19568	2	Y	50	64	1	2	8	66
							55	9									
08	25730	X	19130	-0-	-6600	-0-	949	1	18130	2	Y	46	2	8			110
							51	9									
09	22800	X	18006	-0-	-4794	-0-	1096	1	16842	2	Y	62	64	1	8	8	100
							68	9									
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT					100

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
05	19933	X	18267	-0-	-1666	-0-	671	1	17526	2	Y	64	65	1	3	8	97
							70	9									
06	17730	X	16105	-0-	-1625	-0-	619	1	15431	2	Y	50	64	1	1	8	82
							55	9									
07	18321	X	16374	-0-	-1947	-0-	557	1	15764	2	Y	48	64	1			66
							53	9									
08	18321	X	14916	-0-	-3405	-0-	740	1	14124	2	Y	47	3	8			110
							52	9									
09	17730	X	14201	-0-	-3529	-0-	866	1	13311	2	Y	22	64	1	4	8	64
							24	9									
10	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					64

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
05	45198	X	35881	-0-	-9317	-0-	35661	2	220	9	N	200	192	1			47
06	43740	X	31534	-0-	-12206	-0-	816	1	30525	2	N	175	192	1			30
							193	9									
07	45198	X	34017	-0-	-11181	-0-	2540	1	31313	2	N	149					179
							164	9									
08	42346	X	29643	-0-	-12703	-0-	1038	1	28343	2	N	238	381	1			36
							262	9									
09	37470	X	29051	-0-	-8419	-0-	1978	1	26940	2	N	121	94	1			63
							133	9									
10	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT					63

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
05	21204	X	16579	-0-	-4625	-0-	403	1	16176	2	N	-0-					-0-
06	18630	X	14083	-0-	-4547	-0-	886	1	13197	2	N	-0-					-0-
07	19251	X	14776	-0-	-4475	-0-	849	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	12243	-0-	-7008	-0-	769	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	13813	-0-	-2237	-0-	912	1	12901	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					-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
05	32798	X	24879	-0-	-7919	-0-	604	1	24275	2	N	-0-					-0-
06	30480	X	26133	-0-	-4347	-0-	1644	1	24489	2	N	-0-					-0-
07	30535	X	25003	-0-	-5532	-0-	1437	1	23566	2	N	-0-					-0-
08	29729	X	23228	-0-	-6501	-0-	1460	1	21768	2	N	-0-					-0-
09	26130	X	19902	-0-	-6228	-0-	1314	1	18588	2	N	-0-					-0-
10	27001	X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT					-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
05	28427	X	21682	-0-	-6745	-0-	749	1	20933	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	24484	-0-	-3026	-0-	809	1	23675	2	N	-0-					-0-
07	27218	X	24634	-0-	-2584	-0-	819	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	24707	X	24328	-0-	-379	-0-	819	1	23509	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	22435	-0-	-2045	-0-	759	1	21676	2	N	-0-					-0-
10	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					N	NO RPT					-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
05	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	884	1	24706	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	24330	-0-	-390	-0-	804	1	23526	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23343	-0-	-1674	-0-	776	1	22567	2	N	-0-					-0-
08	25575	X	22231	-0-	-3344	-0-	749	1	21482	2	N	-0-					-0-
09	24750	X	19813	-0-	-4937	-0-	670	1	19143	2	N	-0-					-0-
10	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					-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	19530	X	14253	-0-	-5277	-0-	892	1	13361	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	13000	-0-	-4580	-0-	1086	1	11914	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	12160	-0-	-6006	-0-	940	1	11220	2	Y	-0-					-0-
08	18166	X	11596	-0-	-6570	-0-	905	1	10691	2	Y	-0-					-0-
09	14400	X	9253	-0-	-5147	-0-	710	1	8543	2	Y	-0-					-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40765	X	29559	-0-	-11206	-0-	233 418	1 9	28908	2	N	380	385	1			36
06	38610	X	29651	-0-	-8959	-0-	436 243	1 9	28972	2	N	221	196	1			61
07	36425	X	30521	-0-	-5904	-0-	619 386	1 9	29516	2	N	351	193	1			219
08	33573	X	29593	-0-	-3980	-0-	812 327	1 9	28454	2	N	297	384	1			132
09	30090	X	29090	-0-	-1000	-0-	226 272	1 9	28592	2	N	247	348	1			31
10	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	34138	-0-	-1171	-0-	2523	1	31539	2	Y	69	162	1			244
							76	9									
06	34740	X	32547	-0-	-2193	-0-	2402	1	30029	2	Y	105	160	1			189
							116	9									
07	35898	X	33289	-0-	-2609	-0-	2461	1	30766	2	Y	56	184	1	1	8	60
							62	9									
08	36332	X	32367	-0-	-3965	-0-	2395	1	29944	2	Y	25					85
							28	9									
09	35160	X	29849	-0-	-5311	-0-	2205	1	27571	2	Y	66	74	1			77
							73	9									
10	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	34193	X	25334	-0-	-8859	-0-	201	1	24898	2	N	214	194	1			47
							235	9									
06	32460	X	25013	-0-	-7447	-0-	368	1	24449	2	N	178	189	1			36
							196	9									
07	31093	X	24741	-0-	-6352	-0-	503	1	24022	2	N	196	194	1			38
							216	9									
08	29357	X	20374	-0-	-8983	-0-	560	1	19603	2	N	192	183	1			47
							211	9									
09	25020	X	19381	-0-	-5639	-0-	151	1	19081	2	N	135	36	1			146
							149	9									
10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					146

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	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25646	2	352	9	N	320	333	1	2	8	425
06	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	24197	2	265	9	N	241	335	1	1	8	330
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	24612	2	304	9	N	276	172	1			434
08	24366	X	23711	-0-	-655	-0-	23470	2	241	9	N	219	165	1	1	8	487
09	23580	X	22309	-0-	-1271	-0-	22114	2	195	9	N	177	171	1			493
10	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-0-					N	NO RPT					493

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
05	39432	X	32143	-0-	-7289	-0-	31734	2	409	9	N	372	180	1			212
06	36870	X	31279	-0-	-5591	-0-	31077	2	202	9	N	184	382	1			14
07	36022	X	32105	-0-	-3917	-0-	31878	2	227	9	N	206					220
08	34689	X	32253	-0-	-2436	-0-	66	1	31960	2	N	206	385	1			41
							227	9									
09	32190	X	31723	-0-	-467	-0-	31521	2	202	9	N	184	194	1	1	8	30
10	32333	X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					N	NO RPT					30

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
05	21421	X	19759	-0-	-1662	-0-	1216	1	18542	2	N	1					47
							1	9									
06	20010	X	18195	-0-	-1815	-0-	1115	1	17032	2	N	44					91
							48	9									
07	19375	X	17805	-0-	-1570	-0-	1081	1	16578	2	N	133	190	1			34
							146	9									
08	19747	X	14255	-0-	-5492	-0-	870	1	13271	2	N	104					138
							114	9									
09	19110	X	4710	-0-	-14400	-0-	348	1	4347	2	N	14	42	1			110
							15	9									
10	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	19430	-0-	-1991	-0-	19361	2	69	9	N	63					113
06	31200	X	18305	-0-	-12895	-0-	474	1	17728	2	N	94	190	1			17
							103	9									
07	32240	X	24928	-0-	-7312	-0-	1861	1	22937	2	N	118					135
							130	9									
08	32240	X	24864	-0-	-7376	-0-	878	1	23986	2	N	-0-					135
09	25020	X	23606	-0-	-1414	-0-	1608	1	21896	2	N	93	194	1			34
							102	9									
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					34

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

05	29698	X	24114	-0-	-5584	-0-	24090	2	24	9	N	22	160	1			41
06	28650	X	22351	-0-	-6299	-0-	22275	2	76	9	N	69					110
07	28086	X	21871	-0-	-6215	-0-	21862	2	9	9	N	8					118
08	26257	X	18103	-0-	-8154	-0-	37	1	18066	2	N	-0-					118
09	24600	X	15546	-0-	-9054	-0-	15546	2			N	-0-					118
10	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					118

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	251	1	9716	2	N	5	6	1			3
							6	9									
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	258	1	8280	2	N	2					5
							2	9									
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	260	1	8011	2	N	3					8
							3	9									
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	163	1	4672	2	N	3	5	1			6
							3	9									
09	4440	X	221	-0-	-4219	-0-	7	1	213	2	N	1					7
							1	9									
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					7

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

05	29574	X	23406	-0-	-6168	-0-	23037	2	369	9	N	335	212	1			173
06	27390	X	22910	-0-	-4480	-0-	22823	2	87	9	N	79	194	1			58
07	27001	X	22983	-0-	-4018	-0-	22859	2	124	9	N	113					171
08	25978	X	21417	-0-	-4561	-0-	44	1	21199	2	N	158	194	1			135
							174	9									
09	23790	X	20405	-0-	-3385	-0-	20293	2	112	9	N	102	194	1			43
10	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					43

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					99
06	15900	X	316	-0-	-15584	-0-	8	1	308	2	N	-0-					99
07	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	11					110
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	474	1	12938	2	N	77					187
							85	9									
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	328	1	4461	2	N	-0-					187
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					187

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

05	59861	X	8563	-0-	-51298	-0-	536	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	734	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10211	-0-	10211	10211	789	1	9422	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	9098	-0-	9098	19309	710	1	8388	2	Y	-0-					-0-
09	27141	X	7832	-0-	-19309	-0-	601	1	7231	2	Y	-0-					-0-
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 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
05	26913	X	26913	-0-	-0-	-0-	26350	2	563	9	N	512	516	1	6	8	460
06	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	20988	2	396	9	N	360	331	1	1	8	488
07	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	22567	2	491	9	N	446	508	1			426
08	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23109	2	440	9	N	400	343	1	3	8	480
09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21003	2	389	9	N	354	299	1			535
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					535

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	28773	2	241	9	N	219	262	1			750
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	27977	2	223	9	N	203	174	1	1	8	778
07	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28450	2	250	9	N	227	174	1			831
08	28327	X	28327	-0-	-0-	-0-	28132	2	195	9	N	177	340	1			668
09	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	26856	2	151	9	N	137					805
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					805

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	15425	-0-	-12165	-0-	388	1	15030	2	N	6	14	1			13
							7	9									
06	26700	X	14559	-0-	-12141	-0-	440	1	14109	2	N	9					22
							10	9									
07	19251	X	13577	-0-	-5674	-0-	426	1	13148	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	17205	X	16501	-0-	-704	-0-	556	1	15938	2	N	6					18
							7	9									
09	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	557	1	17179	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 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
05	38750	X	16762	-0-	-21988	-0-	422	1	16333	2	N	6	14	1			13
							7	9									
06	37500	X	15619	-0-	-21881	-0-	472	1	15137	2	N	9					22
							10	9									
07	19220	X	12968	-0-	-6252	-0-	407	1	12558	2	N	3	13	1			12
							3	9									
08	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	651	1	18680	2	N	6					18
							7	9									
09	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	596	1	18377	2	N	9	14	1			13
							10	9									
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					13

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115413	X	31059	-0-	-84354	-0-	755	1	30304	2	N	-0-					-0-
06	111690	X	29182	-0-	-82508	-0-	1836	1	27346	2	N	-0-					-0-
07	44640	X	27729	-0-	-16911	-0-	1594	1	26135	2	N	-0-					-0-
08	40641	X	25487	-0-	-15154	-0-	1602	1	23885	2	N	-0-					-0-
09	31140	X	24297	-0-	-6843	-0-	1604	1	22693	2	N	-0-					-0-
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41199	X	18087	-0-	-23112	-0-	1009	1	16810	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	39870	X	14832	-0-	-25038	-0-	826	1	13774	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	15531	X	14967	-0-	-564	-0-	831	1	13860	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	18073	X	11494	-0-	-6579	-0-	645	1	10746	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	17490	X	11013	-0-	-6477	-0-	834	1	10005	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					79

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	35055	-0-	35055	328848	852	1	34203	2	N	-0-					-0-
06	0	W	32930	-0-	32930	361778	2072	1	30858	2	N	-0-					-0-
07	0	W	31212	-0-	31212	392990	1794	1	29418	2	N	-0-					-0-
08	0	W	28330	-0-	28330	421320	1780	1	26550	2	N	-0-					-0-
09	0	W	26999	-0-	26999	448319	1782	1	25217	2	N	-0-					-0-
10	35061	X	NO RPT	-0-	-35061	413258					N	NO RPT					-0-

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51181	X	30339	-0-	-20842	-0-	29638	2	701	9	N	637	504	1	10	8	343
06	49530	X	29765	-0-	-19765	-0-	29503	2	262	9	N	238	175	1	2	8	404
07	51181	X	29968	-0-	-21213	-0-	29654	2	314	9	N	285	338	1	1	8	350
08	51181	X	28915	-0-	-22266	-0-	28658	2	257	9	N	234	170	1	1	8	413
09	29760	X	25456	-0-	-4304	-0-	25260	2	196	9	N	178	343	1			248
10	30752	X	NO RPT	-0-	-30752	-0-					N	NO RPT					248

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120187	X	86558	-0-	-33629	-0-	2460	1	84098	2	N	-0-					-0-
06	116310	X	80233	-0-	-36077	-0-	2418	1	77815	2	N	-0-					-0-
07	120187	X	78506	-0-	-41681	-0-	2360	1	76146	2	N	-0-					-0-
08	101184	X	75468	-0-	-25716	-0-	2611	1	72857	2	N	-0-					-0-
09	91320	X	69582	-0-	-21738	-0-	2718	1	66864	2	N	-0-					-0-
10	86552	X	NO RPT	-0-	-86552	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 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
05	0	W	6646	-0-	6646	179143	361	1	6017	2	Y	244	259	1			140
							268	9									
06	0	W	7881	-0-	7881	187024	433	1	7216	2	Y	211	257	1			94
							232	9									
07	0	W	7320	-0-	7320	194344	399	1	6645	2	Y	251	174	1			171
							276	9									
08	0	W	10695	-0-	10695	205039	600	1	9992	2	Y	94	171	1			94
							103	9									
09	0	W	9505	-0-	9505	214544	718	1	8613	2	Y	158	173	1			79
							174	9									
10	6575	X	NO RPT	-0-	-6575	207969					Y	NO RPT					79

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 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
05	64883	X	41292	-0-	-23591	-0-	2583	1	38709	2	N	-0-					-0-
06	62790	X	39173	-0-	-23617	-0-	3271	1	35902	2	N	-0-					-0-
07	0	W	36984	-0-	36984	36984	2859	1	34125	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	33317	-0-	33317	70301	2601	1	30716	2	Y	-0-					-0-
09	102816	X	32515	-0-	-70301	-0-	2496	1	30019	2	Y	-0-					-0-
10	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	1740	1	26065	2	N	-0-					-0-
06	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	2128	1	23356	2	N	-0-					-0-
07	0	W	25484	-0-	25484	25484	1970	1	23514	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	24520	-0-	24520	50004	1914	1	22606	2	Y	-0-					-0-
09	73242	X	23238	-0-	-50004	-0-	1783	1	21455	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14643	2	813	9	N	739	682	1	15	8	505
06	17700	X	14480	-0-	-3220	-0-	13803	2	677	9	N	615	509	1	2	8	609
07	18290	X	11990	-0-	-6300	-0-	11503	2	487	9	N	443	694	1	4	8	354
08	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	52	2	8			404
09	17700	X	-0-	-0-	-17700	-0-					N	35	1	8			438
10	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					438

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		9746	-0-	9746	9746	237	1	9509	2	N	-0-					-0-
06	0		43337	-0-	43337	53083	2727	1	40610	2	N	-0-					-0-
07	89803	X	36720	-0-	-53083	-0-	2111	1	34609	2	N	-0-					-0-
08	47089	X	30848	-0-	-16241	-0-	1939	1	28909	2	N	-0-					-0-
09	45570	X	28009	-0-	-17561	-0-	1849	1	26160	2	N	-0-					-0-
10	47089	X	NO RPT	-0-	-47089	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	2308	1	17197	2	Y	480	497	1			178
							528	9									
06	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	2337	1	12493	2	Y	314	342	1			150
							345	9									
07	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	834	1	10999	2	Y	196	235	1			111
							216	9									
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	810	1	13493	2	Y	206	196	1			121
							227	9									
09	0	W	12778	-0-	12778	12778	709	1	11818	2	Y	228	160	1	12	8	177
							251	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12778					Y	NO RPT					177

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	2999	1	22339	2	Y	396	379	1			147
							436	9									
06	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	3222	1	17223	2	Y	351	331	1			167
							386	9									
07	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	1044	1	13775	2	Y	270	285	1			152
							297	9									
08	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	865	1	14420	2	Y	249	255	1			146
							274	9									
09	0	W	14103	-0-	14103	14103	786	1	13102	2	Y	195	182	1			159
							215	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	14103					Y	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	X	272	-0-	-1123	-0-	20	1	250	2	Y	2	24	1			42
							2	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	177	1	2955	2	Y	25	51	1			16
							28	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	365	1	4567	2	Y	126	116	1			26
							139	9									
08	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	1569	1	19617	2	Y	179	164	1			41
							197	9									
09	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	1980	1	24746	2	Y	182	170	1	8	8	45
							200	9									
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					45

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53661	X	-0-	-0-	-53661	-0-					Y	1	10	1			19
06	51930	X	4572	-0-	-47358	-0-	257	1	4287	2	Y	25	28	1			16
							28	9									
07	53661	X	7781	-0-	-45880	-0-	568	1	7100	2	Y	103	97	1			22
							113	9									
08	53661	X	7321	-0-	-46340	-0-	531	1	6633	2	Y	143	132	1			33
							157	9									
09	51930	X	4275	-0-	-47655	-0-	305	1	3817	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	53661	X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					Y	NO RPT					36

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69936	X	10511	-0-	-59425	-0-	769	1	9608	2	Y	122	31	1			174
							134	9									
06	67680	X	41350	-0-	-26330	-0-	2302	1	38362	2	Y	624	407	1			391
							686	9									
07	69936	X	36948	-0-	-32988	-0-	2674	1	33427	2	Y	770	1000	1			161
							847	9									
08	69936	X	34044	-0-	-35892	-0-	2458	1	30721	2	Y	786	767	1			180
							865	9									
09	67680	X	30651	-0-	-37029	-0-	2208	1	27601	2	Y	765	748	1			197
							842	9									
10	69936	X	NO RPT	-0-	-69936	-0-					Y	NO RPT					197

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143499	X	333	-0-	-143166	-0-	25	1	306	2	Y	2	20	1			35
							2	9									
06	138870	X	17375	-0-	-121495	-0-	982	1	16365	2	Y	25	44	1			16
							28	9									
07	143499	X	33384	-0-	-110115	-0-	2465	1	30807	2	Y	102	97	1			21
							112	9									
08	143499	X	31741	-0-	-111758	-0-	2340	1	29243	2	Y	144	132	1			33
							158	9									
09	138870	X	28322	-0-	-110548	-0-	2086	1	26083	2	Y	139	136	1			36
							153	9									
10	143499	X	NO RPT	-0-	-143499	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138291	X	2014	-0-	-136277	-0-	149	1	1862	2	Y	3	19	1			33
							3	9									
06	133830	X	14913	-0-	-118917	-0-	843	1	14042	2	Y	25	42	1			16
							28	9									
07	138291	X	33566	-0-	-104725	-0-	2467	1	30834	2	Y	241	207	1			50
							265	9									
08	138291	X	34342	-0-	-103949	-0-	2515	1	31433	2	Y	358	326	1			82
							394	9									
09	133830	X	34590	-0-	-99240	-0-	2534	1	31673	2	Y	348	340	1			90
							383	9									
10	138291	X	NO RPT	-0-	-138291	-0-					Y	NO RPT					90

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 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
08	0		10292	-0-	10292	10292	10292	2			N	-0-					-0-
*09	59469	X	49177	-0-	-10292	-0-	49137	2	40	9	N	36					36
10	65751	X	NO RPT	-0-	-65751	-0-					N	NO RPT					36

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 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
08	0		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-
*09	59986	X	49725	-0-	-10261	-0-	49685	2	40	9	N	36					36
10	61969	X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					N	NO RPT					36

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 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
05	118172	X	54460	-0-	-63712	-0-	1548	1	52912	2	N	-0-					-0-
06	114360	X	49853	-0-	-64507	-0-	1502	1	48351	2	N	-0-					-0-
07	118172	X	47868	-0-	-70304	-0-	1439	1	46429	2	N	-0-					-0-
08	118172	X	46523	-0-	-71649	-0-	1610	1	44913	2	N	-0-					-0-
09	114360	X	41915	-0-	-72445	-0-	1637	1	40278	2	N	-0-					-0-
10	118172	X	NO RPT	-0-	-118172	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	29481	X	20042	-0-	-9439	-0-	472	1	19498	2	Y	65					65
							72	9									
04	28530	X	9877	-0-	-18653	-0-	296	1	9536	2	Y	41	46	1			60
							45	9									
05	29481	X	8698	-0-	-20783	-0-	80	1	8618	2	Y	-0-					60
06	28530	X	7163	-0-	-21367	-0-	138	1	6950	2	Y	68	59	1	2	8	67
							75	9									
07	29481	X	13168	-0-	-16313	-0-	456	1	12669	2	Y	39	3	8			103
							43	9									
08	29481	X	13062	-0-	-16419	-0-	423	1	12620	2	Y	17	64	1	1	8	55
							19	9									
09	28530	X	13100	-0-	-15430	-0-	708	1	12334	2	Y	53					108
							58	9									
10	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 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
*11	116670	X	116670	-0-	-0-	-0-	3201	1	113469	2	N	-0-			-0-
*12	126499	X	126499	-0-	-0-	-0-	5301	1	121198	2	N	-0-			-0-
*01	112219	X	112219	-0-	-0-	-0-	4829	1	107390	2	N	-0-			-0-
*02	90105	X	90105	-0-	-0-	-0-	4172	1	85933	2	N	-0-			-0-
*03	92353	X	92353	-0-	-0-	-0-	3782	1	88571	2	N	-0-			-0-
*04	83467	X	83467	-0-	-0-	-0-	3012	1	80455	2	N	-0-			-0-
*05	79950	X	79950	-0-	-0-	-0-	2272	1	77678	2	N	-0-			-0-
*06	73338	X	73338	-0-	-0-	-0-	2210	1	71128	2	N	-0-			-0-
*07	71997	X	71997	-0-	-0-	-0-	2164	1	69833	2	N	-0-			-0-
*08	68770	X	68770	-0-	-0-	-0-	2380	1	66390	2	N	-0-			-0-
*09	63431	X	63431	-0-	-0-	-0-	2477	1	60954	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 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
*11	116847	X	116847	-0-	-0-	-0-	3206	1	113641	2	N	-0-			-0-
*12	103422	X	103422	-0-	-0-	-0-	4334	1	99088	2	N	-0-			-0-
*01	89763	X	89763	-0-	-0-	-0-	3863	1	85900	2	N	-0-			-0-
*02	75331	X	75331	-0-	-0-	-0-	3488	1	71843	2	N	-0-			-0-
*03	76661	X	76661	-0-	-0-	-0-	3139	1	73522	2	N	-0-			-0-
*04	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	2488	1	66458	2	N	-0-			-0-
*05	65208	X	65208	-0-	-0-	-0-	1853	1	63355	2	N	-0-			-0-
*06	59705	X	59705	-0-	-0-	-0-	1799	1	57906	2	N	-0-			-0-
*07	58746	X	58746	-0-	-0-	-0-	1766	1	56980	2	N	-0-			-0-
*08	56749	X	56749	-0-	-0-	-0-	1964	1	54785	2	N	-0-			-0-
*09	52079	X	52079	-0-	-0-	-0-	2034	1	50045	2	N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		9372	-0-	9372	9372	228	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	0		33835	-0-	33835	43207	2129	1	31706	2	N	-0-			-0-
*07	78787	X	35580	-0-	-43207	-0-	2045	1	33535	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	30046	-0-	-18593	-0-	1888	1	28158	2	N	-0-			-0-
09	47070	X	26859	-0-	-20211	-0-	1773	1	25086	2	N	-0-			-0-
10	48639	X	NO RPT	-0-	-48639	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		25058	-0-	25058	25058	511	1	24547	2	N	-0-			-0-
*12	0	W	41852	-0-	41852	66910	655	1	41197	2	N	-0-			-0-
*01	0	W	33745	-0-	33745	100655	546	1	33199	2	N	-0-			-0-
*02	0	W	23783	-0-	23783	124438	488	1	23295	2	N	-0-			-0-
*03	0	W	23144	-0-	23144	147582	449	1	22695	2	N	-0-			-0-
*04	0	W	18822	-0-	18822	166404	397	1	18425	2	N	-0-			-0-
*05	0	W	18319	-0-	18319	184723	445	1	17874	2	N	-0-			-0-
*06	0	W	18185	-0-	18185	202908	1144	1	17041	2	N	-0-			-0-
*07	0	W	16247	-0-	16247	219155	934	1	15313	2	N	-0-			-0-
*08	0	W	15036	-0-	15036	234191	945	1	14091	2	N	-0-			-0-
*09	0	W	14704	-0-	14704	248895	971	1	13733	2	N	-0-			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	248895					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		14501	-0-	14501	14501	1113	1	13388	2	Y	-0-			-0-
10	7249	X	NO RPT	-0-	-7249	7252					Y	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		13339	-0-	13339	13339	1023	1	12316	2	Y	-0-			-0-
10	6853	X	NO RPT	-0-	-6853	6486					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73766	-0-	73766	73766	2830	1	70758	2	N	162					162
							178	9									
*04	133911	X	60145	-0-	-73766	-0-	3394	1	56556	2	N	177					339
							195	9									
*05	100719	X	48561	-0-	-52158	-0-	2741	1	45690	2	N	118					457
							130	9									
*06	97470	X	46853	-0-	-50617	-0-	2648	1	44124	2	N	74	192	1			339
							81	9									
*07	100719	X	46743	-0-	-53976	-0-	2641	1	44017	2	N	77					416
							85	9									
*08	100719	X	42321	-0-	-58398	-0-	2392	1	39863	2	N	60	194	1			282
							66	9									
*09	97470	X	37216	-0-	-60254	-0-	2102	1	35044	2	N	64					346
							70	9									
*10	100719	X	NO RPT	-0-	-100719	-0-					N	NO RPT					346

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		59449	-0-	59449	59449	2280	1	56995	2	N	158					158
							174	9									
*04	106826	X	47377	-0-	-59449	-0-	2674	1	44564	2	N	126					284
							139	9									
*05	83917	X	46157	-0-	-37760	-0-	2607	1	43445	2	N	95					379
							105	9									
*06	81210	X	34130	-0-	-47080	-0-	1928	1	32126	2	N	69	194	1			254
							76	9									
*07	83917	X	27132	-0-	-56785	-0-	1533	1	25547	2	N	47					301
							52	9									
*08	83917	X	24367	-0-	-59550	-0-	1377	1	22947	2	N	39					340
							43	9									
*09	81210	X	20360	-0-	-60850	-0-	1150	1	19173	2	N	34					374
							37	9									
*10	83917	X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					N	NO RPT					374

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	31200	X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	22560	X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	5181	3			N	-0-					175
06	5070	X	4963	-0-	-107	-0-	4963	3			N	-0-					175
07	5146	X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-					175
08	5177	X	5116	-0-	-61	-0-	5116	3			N	-0-					175
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					175
*10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5786	3	2	9	N	2					177

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
05	8773	X	7131	-0-	-1642	-0-	7131	3			N	-0-					2
06	8490	X	6269	-0-	-2221	-0-	6269	3			N	-0-					2
07	7998	X	6354	-0-	-1644	-0-	6354	3			N	-0-					2
08	7998	X	6438	-0-	-1560	-0-	6438	3			N	-0-					2
09	7410	X	6281	-0-	-1129	-0-	6281	3			N	-0-					2
10	7130	X	6509	-0-	-621	-0-	6509	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					17
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					17
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					17
08	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	3040	3			N	-0-					17
09	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	2801	3			N	-0-					17
10	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	2894	3			N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9023	-0-	-742	-0-	9021	3	2	9	Y	2					45
06	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9420	3	1	9	Y	1					46
07	10447	X	9514	-0-	-933	-0-	9513	3	1	9	Y	1					48
08	9951	X	9876	-0-	-75	-0-	9876	3			Y	-0-					48
09	9630	X	9604	-0-	-26	-0-	9604	3			Y	-0-					48
10	9734	X	9302	-0-	-432	-0-	9293	3	9	9	Y	8					56

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	3			N	-0-					47
06	12000	X	7737	-0-	-4263	-0-	7737	3			N	-0-					47
07	12400	X	5563	-0-	-6837	-0-	5563	3			N	-0-					47
08	14229	X	4178	-0-	-10051	-0-	4178	3			N	-0-					47
09	13770	X	4252	-0-	-9518	-0-	4252	3			N	-0-					47
10	14229	X	4216	-0-	-10013	-0-	4216	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	3429	-0-	-5220	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7961	-0-	-254	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7792	-0-	-392	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7525	-0-	-755	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7569	-0-	-987	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					9
06	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3			N	-0-					9
07	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	4257	3			N	-0-					9
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	3			N	-0-					9
09	4380	X	4352	-0-	-28	-0-	4352	3			N	-0-					9
*10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					9

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3			N	-0-					-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-					-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	3			N	-0-					-0-
09	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	3			N	-0-					-0-

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
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	Y	13					18
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2101	3	2	9	Y	2					20
07	3348	X	2462	-0-	-886	-0-	2458	3	4	9	Y	4	3	8			21
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					21
09	2250	X	1123	-0-	-1127	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	8			21
10	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	2415	3	3	9	Y	3	3	8			21

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
05	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	1612	3			N	-0-					2
06	2340	X	2109	-0-	-231	-0-	2109	3			N	-0-					2
07	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	2176	3	2	9	N	2	2	8			2
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					2
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2141	3	3	9	N	3	3	8			2
10	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1969	3	2	9	N	2	2	8			2

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
05	10726	X	9687	-0-	-1039	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9297	-0-	-843	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9530	-0-	-824	-0-	9530	3			N	-0-					-0-
08	9951	X	9354	-0-	-597	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9030	-0-	-330	-0-	9029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9672	X	8932	-0-	-740	-0-	8932	3			N	-0-					-0-

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
05	9548	X	7958	-0-	-1590	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8014	-0-	-866	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8019	-0-	-1157	-0-	8017	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9176	X	8307	-0-	-869	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8303	-0-	-217	-0-	8301	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8436	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

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
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					2
06	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	4959	3			N	-0-					2
07	5673	X	5473	-0-	-200	-0-	5473	3			N	-0-					2
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					2
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					2
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	3			N	-0-					2

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
05	5177	X	5037	-0-	-140	-0-	5037	3			N	-0-					1
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	4875	3			N	-0-					1
07	5177	X	5083	-0-	-94	-0-	5083	3			N	-0-					1
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	3			N	-0-					1
09	4950	X	4878	-0-	-72	-0-	4877	3	1	9	N	1	1	8			1
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	3			N	-0-					1

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4500	-0-	-615	-0-	4500	3			Y	-0-					130
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					130
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4478	3			Y	-0-					130
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4423	3	152	9	Y	138	191	1			77
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			Y	-0-					77
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4598	3	142	9	Y	129					206

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1820	3	175	9	N	159	187	1			75
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2574	3	11	9	N	10					85
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	3	100	9	N	91	1	8			175
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2562	3	22	9	N	20					195
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2273	3	22	9	N	20	1	8			214
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2082	3	44	9	N	40	193	1	1	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9287	-0-	-819	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9030	-0-	-690	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9302	-0-	-525	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	8851	-0-	-480	-0-	8851	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8444	-0-	-346	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8665	-0-	-418	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8851	-0-	-232	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
09	8730	X	8162	-0-	-568	-0-	8161	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9021	X	6467	-0-	-2554	-0-	6467	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

05	3875	X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	3			N	-0-					19
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					19
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					19
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					19
09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					19
10	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			N	-0-					19

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4951	-0-	-474	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	4400	-0-	-1025	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4711	-0-	-539	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					3
06	6600	X	171	-0-	-6429	-0-	171	3			N	-0-					3
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					3
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					3
09	2400	X	1645	-0-	-755	-0-	1645	3			N	-0-					3
*10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					3

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

05	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4345	-0-	-905	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5075	-0-	-319	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5190	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

05	5332	X	4904	-0-	-428	-0-	4904	3			N	-0-					1
06	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4799	3			N	-0-					1
07	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					1
08	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	4735	3			N	-0-					1
09	4860	X	4492	-0-	-368	-0-	4492	3			N	-0-					1
10	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	6153	-0-	-2620	-0-	6153	3			N	-0-					18
06	8040	X	6606	-0-	-1434	-0-	6606	3			N	-0-					18
07	8308	X	7360	-0-	-948	-0-	7360	3			N	-0-					18
08	7781	X	6942	-0-	-839	-0-	6942	3			N	-0-					18
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					18
*10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					18

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					-0-
07	775	X	522	-0-	-253	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	673	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	651	X	535	-0-	-116	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4272	-0-	-588	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3985	-0-	-425	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3625	-0-	-1025	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3529	-0-	-687	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			2
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					2

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3757	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					24
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					24
07	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3			N	-0-					23
08	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	3			N	-0-					23
09	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	3			N	-0-					23
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3088	3	26	9	N	24					47

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
05	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2156	-0-	-214	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

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
05	6820	X	6799	-0-	-21	-0-	6799	3			Y	-0-					38
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1					39
07	6262	X	1903	-0-	-4359	-0-	1902	3	1	9	Y	1					40
08	6262	X	5103	-0-	-1159	-0-	5103	3			Y	-0-					40
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					40
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6776	3	8	9	Y	7					47

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
05	8556	X	8378	-0-	-178	-0-	8378	3			Y	-0-					-0-
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	8282	-0-	-987	-0-	8282	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8186	-0-	-773	-0-	8186	3			Y	-0-					-0-
09	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	8370	X	7923	-0-	-447	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-

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
05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	52	-0-	-1250	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*10	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

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
05	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4250	-0-	-730	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4471	-0-	-675	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3542	-0-	-1138	-0-	3540	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7936	-0-	-224	-0-	7936	3			N	-0-					-0-
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	8074	-0-	-17	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7490	-0-	-460	-0-	7487	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8246	X	7907	-0-	-339	-0-	7907	3			N	-0-					-0-

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
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

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
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4548	-0-	-282	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4313	-0-	-337	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

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
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

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
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					2
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					2
07	13237	X	10175	-0-	-3062	-0-	10175	3			N	-0-					2
08	13702	X	11242	-0-	-2460	-0-	11242	3			N	-0-					2
09	13260	X	10669	-0-	-2591	-0-	10667	3	2	9	N	2	2	8			2
10	13702	X	11427	-0-	-2275	-0-	11427	3			N	-0-					2

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
05	6882	X	6334	-0-	-548	-0-	6334	3			Y	-0-					35
06	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3			Y	-0-					35
07	6696	X	6335	-0-	-361	-0-	6335	3			Y	-0-					35
08	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6310	3			Y	-0-					35
09	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	6090	3	158	9	Y	144					179
10	6417	X	6089	-0-	-328	-0-	6080	3	9	9	Y	8	147	1			40

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
05	8773	X	8491	-0-	-282	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	7749	-0-	-1148	-0-	7749	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
06	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2786	-0-	-2074	-0-	2784	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5022	X	3893	-0-	-1129	-0-	3893	3			N	-0-					-0-

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
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					8
06	5670	X	4827	-0-	-843	-0-	4827	2			N	-0-					8
07	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	5053	2			N	-0-					8
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					8
09	4830	X	375	-0-	-4455	-0-	375	2			N	-0-					8
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					8

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
05	15748	X	14587	-0-	-1161	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
06	14610	X	14201	-0-	-409	-0-	14201	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	14625	-0-	-379	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	13950	-0-	-1054	-0-	13950	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13553	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	12401	-0-	-2262	-0-	12401	3			N	-0-					-0-

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
05	4991	X	2933	-0-	-2058	-0-	2933	3			N	-0-					1
06	4830	X	2278	-0-	-2552	-0-	2278	3			N	-0-					1
07	4805	X	2428	-0-	-2377	-0-	2427	3	1	9	N	1	1	8			1
08	3813	X	1324	-0-	-2489	-0-	1324	3			N	-0-					1
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	2	2	8			1
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	1	1	8			1

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
05	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3144	-0-	-18	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

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
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2635	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2470	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	5332	X	5008	-0-	-324	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			N	-0-					-0-

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
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	4099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4148	-0-	-595	-0-	4147	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	10819	X	9218	-0-	-1601	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	8685	-0-	-1605	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8083	-0-	-1899	-0-	8083	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7545	-0-	-2437	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	7489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9207	X	7819	-0-	-1388	-0-	7819	3			N	-0-					-0-

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
05	13981	X	12974	-0-	-1007	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
08	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
09	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
*10	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-

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
05	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6222	-0-	-858	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6453	-0-	-491	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6085	-0-	-859	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5963	-0-	-757	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5703	-0-	-931	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

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
05	7378	X	6858	-0-	-520	-0-	1643	1	5215	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6157	-0-	-983	-0-	1601	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4820	-0-	-2558	-0-	1705	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5002	-0-	-2345	-0-	1675	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	4771	-0-	-2009	-0-	1637	1	3133	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6851	X	4935	-0-	-1916	-0-	1709	1	3226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4476	-0-	-1693	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	4711	-0-	-1259	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5047	-0-	-998	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4406	-0-	-1205	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	5017	-0-	-36	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

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
05	8339	X	8020	-0-	-319	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7711	-0-	-359	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7898	-0-	-286	-0-	7898	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7264	-0-	-765	-0-	7264	3			N	-0-					-0-

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
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6051	-0-	-1482	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6842	-0-	-238	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

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
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3753	-0-	-1548	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4141	-0-	-989	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

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
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3109	-0-	-611	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			N	-0-					-0-

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
05	8184	X	7833	-0-	-351	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7603	-0-	-581	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7435	-0-	-501	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7366	-0-	-314	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
*10	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	3			N	-0-					-0-

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
05	6076	X	6012	-0-	-64	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5328	-0-	-552	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5803	-0-	-211	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	4959	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6014	X	4903	-0-	-1111	-0-	4903	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10370	-0-	-1069	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10356	-0-	-714	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10091	-0-	-852	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9578	-0-	-772	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10528	-0-	-167	-0-	10528	2			N	-0-					-0-

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
05	8091	X	5974	-0-	-2117	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7124	-0-	-440	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6720	-0-	-390	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6785	-0-	-562	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

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
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					113
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			Y	-0-					113
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			Y	-0-					113
08	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			Y	-0-					113
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					113
*10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			Y	-0-					113

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
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					2
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					2
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					2
09	3060	X	2007	-0-	-1053	-0-	2007	2			N	-0-					2
10	3162	X	1970	-0-	-1192	-0-	1970	2			N	-0-					2

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
05	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4438	-0-	-872	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4468	-0-	-1019	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4853	-0-	-634	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4589	-0-	-391	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			N	-0-					52
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-					52
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	3			N	-0-					52
08	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					52
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					52
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					52

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8350	-0-	-299	-0-	8350	3			Y	-0-					39
06	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			Y	-0-					39
07	8494	X	8259	-0-	-235	-0-	8259	3			Y	-0-					39
08	8370	X	8151	-0-	-219	-0-	8151	3			Y	-0-					39
09	8100	X	7870	-0-	-230	-0-	7747	3	123	9	Y	112					151
10	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7916	3	11	9	Y	10	129	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-					-0-
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-					-0-
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-					-0-
*10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4393	-0-	-598	-0-	4393	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4305	3	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	4352	-0-	-639	-0-	4352	3	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

05	9486	X	8875	-0-	-611	-0-	8875	3	N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	8769	-0-	-376	-0-	8769	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	8567	-0-	-578	-0-	8567	3	N	-0-					-0-
09	8910	X	7673	-0-	-1237	-0-	7671	3	N	2	2	8			-0-
10	9207	X	7637	-0-	-1570	-0-	7637	3	N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

05	7905	X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7605	-0-	-45	-0-	7605	3	N	-0-					-0-
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3	N	-0-					-0-
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7070	-0-	-550	-0-	7069	3	N	1	1	8			-0-
10	7874	X	6989	-0-	-885	-0-	6989	3	N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8419	-0-	-1031	-0-	8419	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8585	-0-	-1180	-0-	8585	3	N	-0-					-0-
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	8519	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	7835	-0-	-1225	-0-	7835	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	8132	-0-	-1137	-0-	8132	3	N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

05	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	4568	3	N	-0-					2
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	3	N	-0-					2
07	5301	X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3	N	-0-					2
08	5301	X	4306	-0-	-995	-0-	4306	3	N	-0-					2
09	5070	X	4109	-0-	-961	-0-	4108	3	N	1	1	8			2
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	3	N	-0-					2

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

05	5456	X	4052	-0-	-1404	-0-	4052	3	N	-0-					18
06	5280	X	4130	-0-	-1150	-0-	4130	3	N	-0-					18
07	4805	X	4317	-0-	-488	-0-	4317	3	N	-0-					18
08	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3	N	-0-					18
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	4050	3	N	3	3	8			18
*10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	4969	3			Y	-0-					63
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			Y	-0-					63
07	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4833	3			Y	-0-					63
08	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			Y	-0-					63
09	4830	X	4799	-0-	-31	-0-	4799	3			Y	-0-					63
10	4960	X	4954	-0-	-6	-0-	4954	3			Y	-0-					63

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
05	6417	X	6042	-0-	-375	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5702	-0-	-508	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5712	-0-	-138	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

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
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7656	-0-	-249	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7232	-0-	-673	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6832	-0-	-818	-0-	6831	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	7329	3			N	-0-					-0-

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
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6090	-0-	-360	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5637	-0-	-1028	-0-	5637	3			N	-0-					-0-

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
05	10168	X	8802	-0-	-1366	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8345	-0-	-1495	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8356	-0-	-1006	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7916	-0-	-784	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
*10	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-

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
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7073	-0-	-877	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7168	-0-	-1047	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7549	-0-	-666	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6972	-0-	-498	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7719	X	6740	-0-	-979	-0-	6740	3			N	-0-					-0-

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
05	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4127	-0-	-193	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4263	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					3
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					3
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					3
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					3
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			3
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					3
	LOWRANCE "B" UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 216359				COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8695 - 12045		
05	5022	X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4178	-0-	-627	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3700	-0-	-710	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3757	-0-	-800	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
	STEWART UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 216360				COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7890 - 10193		
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4284	-0-	-396	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
	SCHULTZ "A" UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 216540				COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6892 - 9742		
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5662	-0-	-758	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5058	-0-	-1576	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6384	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
	FAUBUS, JIMMY UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 216544				COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6619		PERF. 6870 - 9200		
05	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3			N	-0-					-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
08	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
09	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
	MARCHBANKS				WELL #: 1H		RRCID -> 217140				COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6591		PERF. 6890 - 8960		
05	6944	X	6616	-0-	-328	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6913	-0-	-31	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6750	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
	SET/BACK "D"				WELL #: 1H		RRCID -> 217141				COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8375 - 11445		
05	8928	X	7903	-0-	-1025	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7544	-0-	-1156	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6725	-0-	-1495	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3717	-0-	-1956	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2745	-0-	-2775	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	2107	-0-	-3597	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					49
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4262	3	8	9	N	7					56
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4474	3	14	9	N	13					69
08	4557	X	4390	-0-	-167	-0-	4381	3	9	9	N	8					77
09	4410	X	3979	-0-	-431	-0-	3973	3	6	9	N	5					82
10	4557	X	3929	-0-	-628	-0-	3927	3	2	9	N	2					84

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5550	-0-	-720	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5423	-0-	-1056	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5290	-0-	-879	-0-	5288	2	2	9	N	2					2
09	5970	X	5836	-0-	-134	-0-	5836	2			N	-0-					2
10	6169	X	5943	-0-	-226	-0-	5943	2			N	-0-					2

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
05	3658	X	3034	-0-	-624	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2917	-0-	-623	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2812	-0-	-505	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2860	-0-	-302	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

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
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					81
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					81
07	7533	X	7121	-0-	-412	-0-	7121	3			Y	-0-					81
08	7533	X	6812	-0-	-721	-0-	6812	3			Y	-0-					81
09	7290	X	6458	-0-	-832	-0-	6458	3			Y	-0-					81
10	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	6610	3			Y	-0-					81

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
05	4867	X	4424	-0-	-443	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4172	-0-	-928	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3629	-0-	-1261	-0-	3628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	128					155
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2294	2	23	9	N	21					176
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2343	2	31	9	N	28	181	1			23
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2287	2	66	9	N	60					83
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2362	2	64	9	N	58					141
10	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	46					187

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
05	6417	X	5628	-0-	-789	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5478	-0-	-939	-0-	5477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6014	X	5533	-0-	-481	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6618	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	7657	X	7346	-0-	-311	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7097	-0-	-313	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6853	-0-	-711	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6616	-0-	-494	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6776	-0-	-571	-0-	6776	3			N	-0-					-0-

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
05	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	2044	3			N	-0-					2
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					2
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					2
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					2
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2

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
05	7378	X	6948	-0-	-430	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6512	-0-	-238	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

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
05	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			Y	-0-					7
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			Y	-0-					7
07	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	6129	3			Y	-0-					5
08	6541	X	6063	-0-	-478	-0-	6063	3			Y	-0-					5
09	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	5864	3			Y	-0-					5

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					39
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					39
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					39
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					39

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
05	16926	X	15410	-0-	-1516	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14616	-0-	-1704	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	14849	-0-	-1643	-0-	14849	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15018	-0-	-916	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14372	-0-	-538	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14727	-0-	-680	-0-	14727	2			N	-0-					-0-

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
05	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					31
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					31
07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			N	-0-					31
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					31
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5346	3	1	9	N	1	1	8			31
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					31

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	5551	-0-	-959	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5266	-0-	-934	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5256	-0-	-603	-0-	5256	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					2
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			Y	-0-					2
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					2
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3914	3			Y	-0-					2
09	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	3			Y	-0-					2
10	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	3791	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1897	-0-	-583	-0-	1897	3			N	-0-					2
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	2229	3			N	-0-					2
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					2
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					2
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					2
10	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4710	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5285	-0-	2285	3895	5285	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3627	-0-	527	4422	3627	2			N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	1862	3	10	9	N	9	1	8			19
06	1950	X	1867	-0-	-83	-0-	1852	3	15	9	N	14					33
07	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2084	3	24	9	N	22					55
08	1984	X	1771	-0-	-213	-0-	1750	3	21	9	N	19					74
09	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1700	3	58	9	N	53					127
10	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	515	3	4	9	N	4					131

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	3040	3			Y	-0-					3
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					3
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	3			Y	-0-					2
08	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	3			Y	-0-					2
09	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	2861	3			Y	-0-					2
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2

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
05	6045	X	4620	-0-	-1425	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4610	-0-	-1240	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4186	-0-	-1859	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3883	-0-	-1511	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3001	-0-	-2129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3192	-0-	-838	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3104	-0-	-466	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

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
05	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5764	-0-	-836	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5919	-0-	-901	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4160	-0-	-100	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4151	-0-	-375	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

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
05	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5590	-0-	-350	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5768	-0-	-618	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5229	-0-	-591	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5367	-0-	-399	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	5317	3			N	-0-					-0-

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
05	8277	X	8138	-0-	-139	-0-	8138	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7943	-0-	-67	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
07	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8416	-0-	-605	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			94
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	1709	-0-	-1205	-0-	1709	3			N	-0-					3
06	2820	X	1690	-0-	-1130	-0-	1690	3			N	-0-					3
07	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	1761	3			N	-0-					3
08	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					3
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1735	3	1	9	N	1	1	8			3
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	3			N	-0-					3

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
05	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4445	-0-	-81	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4096	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

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
05	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2896	-0-	-554	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2771	-0-	-439	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

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
05	8680	X	8567	-0-	-113	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8215	-0-	-185	-0-	8215	3			N	-0-					-0-
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7838	-0-	-718	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7552	-0-	-728	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8556	X	7269	-0-	-1287	-0-	7269	3			N	-0-					-0-

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
05	4681	X	1605	-0-	-3076	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	1991	-0-	-1519	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	682	-0-	-1298	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	390	-0-	-1656	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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
05	5518	X	2940	-0-	-2578	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2943	-0-	-1977	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3281	-0-	-1741	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2763	-0-	-2135	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

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
05	9238	X	8321	-0-	-917	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7804	-0-	-1136	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7987	-0-	-1065	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
08	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	7831	-0-	-359	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10689	-0-	-626	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10421	-0-	-499	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10280	-0-	-849	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	9855	-0-	-825	-0-	9855	3			N	-0-					-0-
10	10757	X	9852	-0-	-905	-0-	9852	3			N	-0-					-0-

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
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10213	-0-	-1997	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	9804	-0-	-2813	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	8889	-0-	-3728	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	7879	-0-	-4331	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
10	12617	X	6988	-0-	-5629	-0-	6988	3			N	-0-					-0-

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
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	230	1	1315	3	N	5					95
							6	9									
06	1350	N	201	-0-	-1149	-0-	195	1	6	9	N	5					100
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	487	1	1001	3	N	32	122	1			10
							35	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	587	1	779	3	N	7					17
							8	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	600	1	711	3	N	21					38
							23	9									
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	620	1	833	3	N	21					59
							23	9									

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
05	6355	X	5768	-0-	-587	-0-	5768	3			N	-0-					40
06	5850	X	5774	-0-	-76	-0-	5774	3			N	-0-					40
07	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					40
08	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	5636	3			N	-0-					40
09	5760	X	5433	-0-	-327	-0-	5433	3			N	-0-					40
10	5952	X	5581	-0-	-371	-0-	5581	3			N	-0-					40

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
05	11780	X	9594	-0-	-2186	-0-	9594	3			N	-0-					3
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	3			N	-0-					3
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	3			N	-0-					3
08	9982	X	8146	-0-	-1836	-0-	8146	3			N	-0-					3
09	10650	X	9939	-0-	-711	-0-	9938	3	1	9	N	1	1	8			3
10	11005	X	9518	-0-	-1487	-0-	9518	3			N	-0-					3

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
05	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4096	3	20	9	N	18	71	1			52
06	4560	X	2945	-0-	-1615	-0-	2944	3	1	9	N	1					53
07	4712	X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9	N	1					54
08	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	3			N	-0-					54
09	4290	X	3829	-0-	-461	-0-	3806	3	23	9	N	21					75
10	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			N	-0-	52	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	7032	3	19	9	N	17	163	1			19
06	7080	X	6385	-0-	-695	-0-	6377	3	8	9	N	7					26
07	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	7109	3	9	9	N	8					34
08	7192	X	6316	-0-	-876	-0-	6305	3	11	9	N	10					44
09	6930	X	6825	-0-	-105	-0-	6802	3	23	9	N	21					65
10	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	6795	3	12	9	N	11					76

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

05	10757	X	9612	-0-	-1145	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9321	-0-	-999	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9964	-0-	-700	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9541	-0-	-1123	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9783	-0-	-168	-0-	9783	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	3368	3			N	-0-					101
06	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3			N	-0-					101
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3			N	-0-	69	1			32
08	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	3210	3			N	-0-					32
09	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	3			N	-0-					32
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	3			N	-0-					32

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	1	1	8			43
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					43
07	2480	X	295	-0-	-2185	-0-	295	3			N	-0-					42
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					42
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					42
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					42

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

05	6324	X	4734	-0-	-1590	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4614	-0-	-816	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3780	-0-	-1676	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	3693	-0-	-1670	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

05	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1662	-0-	-258	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9003	-0-	-327	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9430	-0-	-211	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
09	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
*10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

05	5332	X	3422	-0-	-1910	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3297	-0-	-1863	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3212	-0-	-2120	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

05	7347	X	5785	-0-	-1562	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5820	-0-	-960	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5969	-0-	-975	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5863	-0-	-1081	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4705	-0-	-1505	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	5965	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

05	4681	X	3723	-0-	-958	-0-	3720	3	3	9	Y	3					13
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4530	3	14	9	Y	13					26
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5196	3	18	9	Y	16	1	8			41
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5188	3	4	9	Y	4					45
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5009	3	1	9	Y	1	36	1			6
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			Y	-0-					6

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

05	8215	X	7440	-0-	-775	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7417	-0-	-263	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7335	-0-	-477	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7151	-0-	-382	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6761	-0-	-649	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6555	-0-	-1102	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

05	5828	X	5579	-0-	-249	-0-	5579	3			Y	-0-					3
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					3
07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			Y	-0-					3
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					3
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					3
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4065	-0-	-1236	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3278	-0-	-1852	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4187	-0-	-1734	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5405	-0-	-325	-0-	5403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	6686	-0-	3586	9044	6686	2			N	-0-					-0-
06	15476	X	6432	-0-	-9044	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

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
05	11439	X	10975	-0-	-464	-0-	10975	3			N	-0-					2
06	10950	X	10666	-0-	-284	-0-	10666	3			N	-0-					2
07	11129	X	11015	-0-	-114	-0-	11015	3			N	-0-					2
08	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	3			N	-0-					2
09	10740	X	10500	-0-	-240	-0-	10500	3			N	-0-					2
10	11036	X	10745	-0-	-291	-0-	10745	3			N	-0-					2

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4294	-0-	-914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4483	-0-	-632	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4529	-0-	-301	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	5464	3			Y	-0-					39
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			Y	-0-					39
07	5797	X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3			Y	-0-					38
08	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	5163	3			Y	-0-					38
09	5340	X	5056	-0-	-284	-0-	5056	3			Y	-0-					38
10	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	5212	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					17
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					17
07	4061	X	3627	-0-	-434	-0-	3627	3			Y	-0-					17
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	3571	3			Y	-0-					17
09	3900	X	3337	-0-	-563	-0-	3337	3			Y	-0-					17
10	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

05	1891	X	26	-0-	-1865	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	360	N	146	-0-	-214	-0-	145	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

05	9517	X	8881	-0-	-636	-0-	8881	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8941	-0-	-869	-0-	8941	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9457	-0-	-680	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	8604	-0-	-1533	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8139	-0-	-1131	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8397	-0-	-1058	-0-	8397	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5190	-0-	-483	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

05	6789	X	5495	-0-	-1294	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5924	-0-	-646	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5852	-0-	-441	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5083	-0-	-1007	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4727	-0-	-1380	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6445	-0-	-1057	-0-	6445	3			Y	-0-					40
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					40
07	6727	X	5508	-0-	-1219	-0-	5508	3			Y	-0-					40
08	6479	X	6248	-0-	-231	-0-	6248	3			Y	-0-					40
09	6270	X	5280	-0-	-990	-0-	5279	3	1	9	Y	1	1	8			40
10	6448	X	5782	-0-	-666	-0-	5782	3			Y	-0-					40

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
05	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			Y	-0-					53
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			Y	-0-					53
07	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3			Y	-0-					53
08	6138	X	5630	-0-	-508	-0-	5630	3			Y	-0-					53
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	3			Y	-0-					53
*10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			Y	-0-					53

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	8370	X	7105	-0-	-1265	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	6941	-0-	-949	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6948	-0-	-1143	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7193	-0-	-185	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6776	-0-	-154	-0-	6775	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7161	X	7123	-0-	-38	-0-	7123	3			N	-0-					-0-

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
05	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

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
05	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	2874	3			N	-0-					2
06	4260	X	2528	-0-	-1732	-0-	2528	3			N	-0-					2
07	4371	X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3			N	-0-					2
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	3			N	-0-					2
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2748	3	2	9	N	2	2	8			2
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					2

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
05	9269	X	7213	-0-	-2056	-0-	7213	2			N	-0-					2
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					2
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					2
08	7223	X	6972	-0-	-251	-0-	6972	2			N	-0-					2
09	7470	X	6478	-0-	-992	-0-	6478	2			N	-0-					2
10	7719	X	6273	-0-	-1446	-0-	6273	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8773	X	8026	-0-	-747	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7131	-0-	-1359	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7414	-0-	-1111	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7657	-0-	-372	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

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
05	10075	X	7952	-0-	-2123	-0-	7952	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	7399	-0-	-1421	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6971	-0-	-872	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-

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
05	12183	X	10410	-0-	-1773	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	8867	-0-	-2923	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	9564	-0-	-2371	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	9813	-0-	-603	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	7857	-0-	-2223	-0-	7856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10416	X	7115	-0-	-3301	-0-	7115	3			N	-0-					-0-

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
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2693	-0-	-1237	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3263	-0-	-984	-0-	3262	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3538	-0-	-709	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3170	-0-	-940	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	11594	X	10813	-0-	-781	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
06	10950	X	10668	-0-	-282	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10958	-0-	-140	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	10802	-0-	-296	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	10509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-

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
05	10819	X	9176	-0-	-1643	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	7666	-0-	-2804	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	9149	-0-	-1391	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9018	-0-	-995	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	7244	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9176	X	7262	-0-	-1914	-0-	7262	3			N	-0-					-0-

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
05	7843	X	7204	-0-	-639	-0-	7204	3			Y	-0-					10
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			Y	-0-					10
07	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7641	3	28	9	Y	25					61
08	7688	X	7515	-0-	-173	-0-	7515	3			Y	-0-					61
09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	7282	3	2	9	Y	2	51	1			8
10	7657	X	7561	-0-	-96	-0-	7560	3	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2086	-0-	-2254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	2409	-0-	-1590	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

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
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					49
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					49
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5785	3	47	9	N	43					92
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6485	3	7	9	N	6					98
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					98
*10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					98

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
05	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6556	-0-	-357	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6523	-0-	-390	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6476	-0-	-664	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

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
05	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	3624	3	18	9	N	16	113	1			13
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					13
07	4030	X	2355	-0-	-1675	-0-	2354	3	1	9	N	1					14
08	4030	X	1927	-0-	-2103	-0-	1927	3			N	-0-					14
09	3510	X	2105	-0-	-1405	-0-	2095	3	10	9	N	9					23
10	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	3171	3	8	9	N	7					30

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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					132
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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
05	10044	X	7548	-0-	-2496	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10023	-0-	-957	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-					-0-
08	11346	X	9304	-0-	-2042	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8738	-0-	-1282	-0-	8737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10354	X	8743	-0-	-1611	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

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
05	5301	X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4518	-0-	-597	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4756	-0-	-204	-0-	4756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5932	-0-	-671	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6263	-0-	-433	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
*10	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					2
06	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					2
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					2
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					2
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					2
10	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

05	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4159	-0-	-371	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

05	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5919	-0-	-436	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5493	-0-	-327	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5664	-0-	-350	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-					36
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-					36
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			Y	-0-					36
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					36
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6343	3	1	9	Y	1	1	8			36
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	3			Y	-0-					36

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

05	7285	X	5869	-0-	-1416	-0-	5869	3			Y	-0-					66
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-					66
07	7223	X	5876	-0-	-1347	-0-	5876	3			Y	-0-					66
08	6138	X	5793	-0-	-345	-0-	5793	3			Y	-0-					66
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	5530	3			Y	-0-					66
10	5890	X	5571	-0-	-319	-0-	5571	3			Y	-0-					66

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5333	3	36	9	N	33	175	1			34
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4589	3	26	9	N	24	38	1			20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5074	3	32	9	N	29					49
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	5115	3	98	9	N	89					138
09	5190	X	5123	-0-	-67	-0-	5080	3	43	9	N	39	159	1			18
10	5363	X	5292	-0-	-71	-0-	5249	3	43	9	N	39					57

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
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	620	1	3897	3	N	12					98
							13	9									
06	4440	X	3704	-0-	-736	-0-	600	1	3070	3	N	31					129
							34	9									
07	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	620	1	3558	3	N	16					145
							18	9									
08	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	620	1	3718	3	N	20					165
							22	9									
09	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	600	1	3489	3	N	25	174	1			16
							28	9									
10	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	620	1	3404	3	N	16					32
							18	9									

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7648	-0-	-1094	-0-	7574	2	74	9	N	67					67
06	8460	X	7480	-0-	-980	-0-	7480	2			N	-0-					67
07	7998	X	7361	-0-	-637	-0-	7361	2			N	-0-					67
08	7657	X	4373	-0-	-3284	-0-	4373	2			N	-0-					67
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					67
10	7719	X	7646	-0-	-73	-0-	7646	2			N	-0-					67

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6213	-0-	-1103	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6100	-0-	-1216	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5964	-0-	-236	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6293	X	6250	-0-	-43	-0-	6250	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	3			N	-0-					2
06	8910	X	7931	-0-	-979	-0-	7931	3			N	-0-					2
07	9207	X	7923	-0-	-1284	-0-	7923	3			N	-0-					2
08	8866	X	8067	-0-	-799	-0-	8067	3			N	-0-					2
09	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	7600	3			N	-0-					2
10	8649	X	7988	-0-	-661	-0-	7988	3			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4809	-0-	1709	3067	4809	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	4770	4703	2			N	-0-					-0-
07	9502	X	4732	-0-	-4770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

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
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5741	3	17	9	N	15					135
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	5					140
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7769	3	11	9	N	10					150
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7953	3	34	9	N	31					181
09	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9034	3	22	9	N	20	178	1			23
*10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7698	3	15	9	N	14					37

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

05	4588	X	4075	-0-	-513	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3462	-0-	-599	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6856	-0-	-956	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6390	-0-	-1170	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6111	-0-	-1236	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

05	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			Y	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
08	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			Y	-0-					-0-
09	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

05	8494	X	7793	-0-	-701	-0-	7793	3			N	-0-					2
06	8220	X	7504	-0-	-716	-0-	7504	3			N	-0-					2
07	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	3			N	-0-					2
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	3			N	-0-					2
09	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	3			N	-0-					2
10	7781	X	7178	-0-	-603	-0-	7178	3			N	-0-					2

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

05	9889	X	8655	-0-	-1234	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	8794	-0-	-776	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9439	-0-	-450	-0-	9439	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8616	-0-	-839	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8370	-0-	-420	-0-	8370	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	8801	-0-	-623	-0-	8801	3			N	-0-					-0-

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
05	9920	X	7678	-0-	-2242	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6580	-0-	-2450	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7615	-0-	-538	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	7442	-0-	-246	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6548	-0-	-396	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6121	-0-	-1164	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6658	-0-	-392	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

05	10571	X	9694	-0-	-877	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9106	-0-	-1124	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	9472	-0-	-944	-0-	9472	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9641	-0-	-496	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9147	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9703	X	9353	-0-	-350	-0-	9353	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3156	-0-	-204	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

05	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2895	-0-	-645	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3435	2	1	9	N	1					1
09	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2			N	-0-					1
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					1

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

05	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2528	-0-	-622	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2724	-0-	-531	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	3	7	9	N	6					77
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1846	3	10	9	N	9					86
07	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2073	3	7	9	N	6					92
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	1519	3	2	9	N	2					94
09	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1163	3	18	9	N	16					110
10	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	1178	3	26	9	N	24	119	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700																	
05	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585																	
05	8587	X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7729	-0-	-581	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7539	-0-	-862	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7261	-0-	-749	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6062	-0-	-2091	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866																	
05	18662	X	3874	-0-	-14788	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
07	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
08	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
*10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210																	
05	11625	X	9111	-0-	-2514	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9912	-0-	-1218	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9734	-0-	-1767	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6319	-0-	-3581	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7514	-0-	-2809	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566																	
05	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	6461	3	4	9	Y	4					45
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6552	3	21	9	Y	19					64
07	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	6308	3	24	9	Y	22	1	8			85
08	6448	X	6178	-0-	-270	-0-	6178	3			Y	-0-					85
09	6540	X	5797	-0-	-743	-0-	5796	3	1	9	Y	1	45	1			38
10	6758	X	6004	-0-	-754	-0-	6003	3	1	9	Y	1					39
CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719																	
05	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6068	-0-	-382	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5915	-0-	-205	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6054	-0-	-270	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545																	
05	10199	X	9448	-0-	-751	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8472	-0-	-1398	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	8988	-0-	-1211	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9195	-0-	-477	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	8363	-0-	-997	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8725	-0-	-730	-0-	8725	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5113	-0-	-560	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5453	-0-	-127	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4357	-0-	-975	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

05	7998	X	7538	-0-	-460	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7022	-0-	-718	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7149	-0-	-756	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7501	-0-	-404	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6945	-0-	-588	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

05	1922	X	1182	-0-	-740	-0-	1147	3	35	9	N	32					146
06	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	754	3	9	9	N	8	141	1			13
07	1116	X	844	-0-	-272	-0-	829	3	15	9	N	14					27
08	1178	X	1145	-0-	-33	-0-	1131	3	14	9	N	13					40
09	1140	X	1135	-0-	-5	-0-	1122	3	13	9	N	12					52
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	721	3	20	9	N	18					70

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					15
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					15
07	4030	X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3			Y	-0-					15
08	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	3449	3			Y	-0-					15
09	3930	X	3320	-0-	-610	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	8			15
10	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	3386	3			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

05	6262	X	4983	-0-	-1279	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	4514	-0-	-1546	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	4627	-0-	-1635	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4447	-0-	-916	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3529	-0-	-1301	-0-	3528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4991	X	3672	-0-	-1319	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6926	-0-	-604	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	6902	-0-	-879	-0-	6902	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	6568	3			N	-0-					-0-

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
05	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4604	-0-	-666	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4197	-0-	-903	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	1855	-0-	-2981	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8350	-0-	-2314	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7699	-0-	-2921	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7843	-0-	-3131	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	5777	-0-	-5197	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6041	-0-	-3019	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6450	-0-	-1889	-0-	6450	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10661	-0-	-1615	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10203	-0-	-1677	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10524	-0-	-1752	-0-	10524	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	1321	-0-	-6305	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	231	-0-	-7333	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3515	-0-	-2065	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2563	-0-	-2717	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	2	9	N	2					15
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					15
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					16
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	423	3	1	9	N	1					17
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					17
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					17

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8805	-0-	-1611	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	8884	-0-	-1196	-0-	8884	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8102	-0-	-2314	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	8329	-0-	-1436	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	2209	-0-	-6671	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	11	-0-	-9165	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7582	-0-	-338	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7114	-0-	-1566	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6341	-0-	-2339	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6969	-0-	-1494	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

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
05	7285	X	2497	-0-	-4788	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2853	-0-	-1587	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1597	-0-	-1253	-0-	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

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
05	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5894	-0-	-226	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4623	-0-	-1701	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5390	-0-	-490	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4449	3			Y	-0-					23
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					23
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-					21
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					21
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					21
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			Y	-0-					21

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
05	4092	X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2532	-0-	-1219	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2723	-0-	-1028	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	498	1	3729	3	Y	3	1	8			11
							3	9									
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	3357	3	Y	5					16
							6	9									
07	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	462	1	3371	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
08	4216	X	3286	-0-	-930	-0-	446	1	2826	3	Y	13					21
							14	9									
09	4080	X	919	-0-	-3161	-0-	385	1	534	3	Y	-0-					21
10	4216	X	592	-0-	-3624	-0-	499	1	71	3	Y	20					41
							22	9									

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
05	5735	X	4526	-0-	-1209	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	2428	-0-	-3122	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3912	-0-	-1823	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

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
05	6882	X	6466	-0-	-416	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6486	-0-	-174	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

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
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
05	10230	X	9540	-0-	-690	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8604	-0-	-1296	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8811	-0-	-1326	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8092	-0-	-1718	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8224	-0-	-1324	-0-	8224	2			N	-0-					-0-

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
05	14105	X	12623	-0-	-1482	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
06	13590	X	12489	-0-	-1101	-0-	12489	3			N	-0-					-0-
07	13888	X	12878	-0-	-1010	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12986	-0-	-34	-0-	12986	3			N	-0-					-0-
09	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12730	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	12850	3			N	-0-					-0-

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
05	18600	X	13842	-0-	-4758	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	11999	-0-	-5731	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15032	-0-	-1228	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
10	19840	X	15248	-0-	-4592	-0-	15248	2			N	-0-					-0-

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
05	10292	X	8537	-0-	-1755	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8147	-0-	-523	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
07	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					-0-
08	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
*10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	3			N	-0-					-0-

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
05	8494	X	6364	-0-	-2130	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	5713	-0-	-1847	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	5653	-0-	-1632	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5879	-0-	-691	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
*10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-

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
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5444	-0-	-1531	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6504	-0-	-471	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
06	9900	X	8594	-0-	-1306	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	8595	-0-	-953	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8928	X	8555	-0-	-373	-0-	8555	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	15	-0-	-295	-0-	13	3	2	9	N	2	2	8			15
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
08	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					15
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					15
10	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					15

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6920	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	7031	-0-	-347	-0-	7031	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	434	-0-	-3076	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	387	-0-	-3240	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	721	-0-	-1919	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					66
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					66
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					66
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	41	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3628	-0-	-482	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	3504	-0-	-743	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

05	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

05	7378	X	6647	-0-	-731	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6384	-0-	-756	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5320	-0-	-1717	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5035	-0-	-2002	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6371	-0-	-439	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5444	-0-	-1190	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

05	8990	X	8060	-0-	-930	-0-	8060	3			N	-0-					8
06	8430	X	7676	-0-	-754	-0-	7676	3			N	-0-					8
07	8711	X	7750	-0-	-961	-0-	7750	3			N	-0-					8
08	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	3			N	-0-					8
09	7800	X	7330	-0-	-470	-0-	7330	3			N	-0-					8
10	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7516	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

05	7378	X	6719	-0-	-659	-0-	6719	3			Y	-0-					12
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			Y	-0-					12
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			Y	-0-					12
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	3			Y	-0-					12
09	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	6491	3			Y	-0-					12
10	6975	X	6648	-0-	-327	-0-	6648	3			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4435	-0-	-618	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4297	-0-	-593	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3637	-0-	-1416	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3066	-0-	-1554	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2136	-0-	-2297	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
*10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6540	-0-	-1320	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6103	-0-	-1647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6019	-0-	-1700	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5268	-0-	-2202	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5393	-0-	-1861	-0-	5393	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5963	-0-	-7	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2853	-0-	-3254	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5132	-0-	-1223	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	6347	-0-	-8	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3549	-0-	-977	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

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
05	4092	X	3427	-0-	-665	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2994	-0-	-1116	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2764	-0-	-1483	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2739	-0-	-1508	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2739	-0-	-771	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					2
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					2
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					2
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					2
09	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					2

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
05	3100	N	3587	-0-	487	1323	3587	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3751	-0-	751	2074	3751	3			N	-0-					-0-
07	5141	X	3067	-0-	-2074	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-

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
05	7130	X	6119	-0-	-1011	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5742	-0-	-1158	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4357	-0-	-2773	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5037	-0-	-1070	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

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
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	961	-0-	-155	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	968	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-

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
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	260	1	3699	3	N	27					79
							30	9									
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3407	3	N	6					85
							7	9									
07	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	266	1	2996	3	N	30					115
							33	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	403	1	3171	3	N	66	163	1			18
							73	9									
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	390	1	4249	3	N	27					45
							30	9									
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	449	1	4466	3	N	40					85
							44	9									

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
05	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5265	-0-	-346	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5073	-0-	-237	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6589	-0-	-1068	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	2603	-0-	-5085	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

05	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6439	-0-	-431	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6455	-0-	-644	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6417	-0-	-403	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5971	-0-	-629	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5932	-0-	-888	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

05	14508	X	13480	-0-	-1028	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12785	-0-	-745	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12703	-0-	-1061	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11874	-0-	-1446	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	12593	-0-	-892	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

05	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3147	-0-	-263	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

05	6293	X	4274	-0-	-2019	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	3692	-0-	-2398	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3637	-0-	-1788	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3325	-0-	-1170	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2957	-0-	-1183	-0-	2956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4278	X	2282	-0-	-1996	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5870	-0-	-113	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5220	-0-	-670	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

05	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	4609	3			N	-0-					50
06	4740	X	4395	-0-	-345	-0-	4395	3			N	-0-					50
07	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4533	3			N	-0-					50
08	4743	X	4467	-0-	-276	-0-	4467	3			N	-0-					50
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	4315	3			N	-0-					50
10	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	3966	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8432	X	8299	-0-	-133	-0-	8299	3			N	-0-					8
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	3			N	-0-					8
07	8432	X	8380	-0-	-52	-0-	8380	3			N	-0-					8
08	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7803	3			N	-0-					8
09	8250	X	8002	-0-	-248	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	8			8
10	8525	X	7844	-0-	-681	-0-	7844	3			N	-0-					8

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
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					2
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					2
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3			N	-0-					2
08	10137	X	9597	-0-	-540	-0-	9597	3			N	-0-					2
09	9900	X	7255	-0-	-2645	-0-	7255	3			N	-0-					2
10	10261	X	5099	-0-	-5162	-0-	5099	3			N	-0-					2

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
05	9982	X	7335	-0-	-2647	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	613	-0-	-9047	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	38	-0-	-9820	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	18	-0-	-9716	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
10	7347	X	1238	-0-	-6109	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

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
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	275	1	1263	3	N	31					72
							34	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	222	1	1355	3	N	15					87
							17	9									
07	1767	N	1241	-0-	-526	-0-	283	1	935	3	N	21					108
							23	9									
08	1581	N	424	-0-	-1157	-0-	418	1	6	9	N	5					113
09	1590	N	368	-0-	-1222	-0-	359	1	9	3	N	-0-					113
10	1240	N	558	-0-	-682	-0-	391	1	159	3	N	7					120
							8	9									

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
05	8618	X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8415	-0-	-203	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8105	-0-	-296	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

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
05	23622	X	20383	-0-	-3239	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19213	-0-	-3647	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	19907	-0-	-3715	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	17962	-0-	-4327	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18669	-0-	-1131	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	19498	-0-	-900	-0-	19498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2293	-0-	-1727	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1209	-0-	-2945	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2800	-0-	-1354	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	4016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5141	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	7088	-0-	-321	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7140	-0-	-269	-0-	7140	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8643	-0-	-1494	-0-	8643	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	7743	-0-	-1887	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7502	-0-	-1922	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7666	-0-	-983	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7538	-0-	-832	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8059	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5929	-0-	-971	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6158	-0-	-290	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6264	-0-	-60	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
*10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5616	-0-	-2940	-0-	5616	3			N	-0-					5
06	8280	X	5999	-0-	-2281	-0-	5999	3			N	-0-					5
07	5828	X	4556	-0-	-1272	-0-	4556	3			N	-0-					5
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					5
09	6000	X	4472	-0-	-1528	-0-	4472	3			N	-0-					5
10	6200	X	4576	-0-	-1624	-0-	4576	3			N	-0-					5

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
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3937	X	3495	-0-	-442	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4320	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	996	-0-	-957	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1983	-0-	-567	-0-	1981	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	1030	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	5363	X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4672	-0-	-518	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4305	-0-	-1095	-0-	4302	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4929	X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

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
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

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
05	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3083	-0-	-727	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

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
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6856	-0-	-1080	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6462	-0-	-1474	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6188	-0-	-849	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

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
05	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	1737	-0-	-2138	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	334	-0-	-3326	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	257	-0-	-3494	-0-	257	2			N	-0-					-0-

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
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	4556	-0-	-3070	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	6486	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7471	X	5360	-0-	-2111	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2939	-0-	-151	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3193	X	2985	-0-	-208	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

05	8091	X	8072	-0-	-19	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7338	-0-	-462	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

05	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7343	-0-	-547	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7493	-0-	-660	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6938	-0-	-532	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7330	-0-	-265	-0-	7330	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	500	1	4111	3	N	-0-					10
06	4230	X	2783	-0-	-1447	-0-	470	1	2312	3	N	1					11
							1	9									
07	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	398	1	3560	3	N	-0-					11
08	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	359	1	3167	3	N	-0-					11
09	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	358	1	3705	3	N	20					31
							22	9									
10	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	335	1	3948	3	N	13					44
							14	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	403	1	864	3	N	1					28
							1	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	379	1	1186	3	N	-0-					28
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	393	1	723	3	N	-0-					28
08	1271	N	977	-0-	-294	-0-	401	1	576	3	N	-0-					28
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	389	1	884	3	N	-0-					28
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	391	1	1046	3	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

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

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

05	5270	X	4801	-0-	-469	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4546	-0-	-554	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4650	-0-	-620	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4322	-0-	-388	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

05	11005	X	8500	-0-	-2505	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7772	-0-	-898	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	7934	-0-	-1428	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8211	-0-	-1151	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
*10	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					1
06	4320	X	4273	-0-	-47	-0-	4273	3			N	-0-					1
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					1
08	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	4179	3			N	-0-					1
09	4410	X	3733	-0-	-677	-0-	3733	3			N	-0-					1
10	4557	X	3527	-0-	-1030	-0-	3527	3			N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

05	3813	X	2887	-0-	-926	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2724	-0-	-1089	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

05	5332	X	5129	-0-	-203	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4772	-0-	-388	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4669	-0-	-491	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4853	-0-	-262	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	395	1	5937	3	N	65					177
							72	9									
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5145	3	N	24	176	1			25
							26	9									
07	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	501	1	4242	3	N	27					52
							30	9									
08	5673	X	4718	-0-	-955	-0-	367	1	4307	3	N	40					92
							44	9									
09	5490	X	4268	-0-	-1222	-0-	491	1	3699	3	N	71					163
							78	9									
10	5673	X	4263	-0-	-1410	-0-	545	1	3683	3	N	32	128	1			67
							35	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

05	3813	X	2845	-0-	-968	-0-	2845	3			Y	-0-					2
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					2
07	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	3			Y	-0-					1
08	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	2863	3			Y	-0-					1
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					1
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

05	10168	X	9687	-0-	-481	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	9412	-0-	-398	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9892	-0-	-183	-0-	9892	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	9626	-0-	-449	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	9748	-0-	-141	-0-	9748	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7501	-0-	-435	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7140	-0-	-796	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	7001	-0-	-349	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	7189	-0-	-406	-0-	7189	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
06	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	21250	-0-	-6433	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	15739	-0-	-11944	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
09	26790	X	25826	-0-	-964	-0-	25826	2			N	-0-					-0-
*10	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	5327	-0-	-1059	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5627	-0-	-697	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					27
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					27
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					27
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					27
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	3			N	-0-					27

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12135	-0-	-2032	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12526	-0-	-524	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12981	-0-	-380	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12283	-0-	-1078	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9876	-0-	-44	-0-	9876	3			Y	-0-					1
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					1
07	9920	X	8489	-0-	-1431	-0-	8487	3	2	9	Y	2					3
08	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			Y	-0-					3
09	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	3			Y	-0-					3
*10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			Y	-0-					3

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
05	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8609	-0-	-1171	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8505	-0-	-1601	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8592	-0-	-1514	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8377	-0-	-803	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8675	-0-	-222	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

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
05	8463	X	7403	-0-	-1060	-0-	7403	2			N	-0-					2
06	7860	X	6991	-0-	-869	-0-	6991	2			N	-0-					2
07	8122	X	6998	-0-	-1124	-0-	6998	2			N	-0-					2
08	7533	X	6063	-0-	-1470	-0-	6063	2			N	-0-					2
09	7170	X	6321	-0-	-849	-0-	6321	2			N	-0-					2
*10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					2

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3348	X	2670	-0-	-678	-0-	620 35	1 9	2015	3	N	32					109
06	3240	X	2657	-0-	-583	-0-	600 6	1 9	2051	3	N	5					114
07	3348	X	2811	-0-	-537	-0-	620 7	1 9	2184	3	N	6					120
08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	620 15	1 9	2133	3	N	14					134
09	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	583 11	1 9	2076	3	N	10					144
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	2311	3	N	3					147

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7465	-0-	-425	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7982	-0-	-171	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5862	-0-	-1848	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6430	-0-	-1444	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

05	2697	X	2268	-0-	-429	-0-	2267	3	1	9	Y	1					42
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					42
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	Y	2					44
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	690	3	28	9	Y	25					69
09	930	N	397	-0-	-533	-0-	394	3	3	9	Y	3					72
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	3			Y	-0-					72

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					9
06	3840	X	3683	-0-	-157	-0-	3681	3	2	9	N	2					11
07	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3864	3			N	-0-					11
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3849	3	7	9	N	6					17
09	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3603	3	7	9	N	6					23
10	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	3466	3	14	9	N	13					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4932	-0-	-493	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	403	1	1105	3	N	14					73
							15	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	386	1	1418	3	N	4					77
							4	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	387	1	1837	3	N	34	66	1			45
							37	9									
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	392	1	1880	3	N	9					54
							10	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	386	1	1752	3	N	8					62
							9	9									
10	2263	N	1892	-0-	-371	-0-	403	1	1485	3	N	4					66
							4	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

05	8184	X	8014	-0-	-170	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7693	-0-	-227	-0-	7693	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	3			N	-0-					-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7997	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

05	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	5979	-0-	-4161	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10358	-0-	-120	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
08	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9626	-0-	-214	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9694	-0-	-660	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

05	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6281	-0-	-477	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6259	-0-	-189	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

05	11067	X	8329	-0-	-2738	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9913	-0-	-1577	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9385	-0-	-2488	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	3753	-0-	-8120	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	2158	-0-	-7742	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	1860	-0-	-8370	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	19640	-0-	-386	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	17053	-0-	-1997	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	18516	-0-	-1789	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18747	-0-	-1558	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	19650	X	17955	-0-	-1695	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	17794	-0-	-1860	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8800	-0-	-290	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7970	-0-	-1051	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7697	-0-	-1014	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7296	-0-	-1494	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7403	-0-	-1680	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	1300	-0-	-5210	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5160	X	1160	-0-	-4000	-0-	1159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10169	-0-	-1270	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6920	-0-	-3010	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	5400	-0-	-4861	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	1142	-0-	-9119	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	1761	-0-	-8079	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7888	-0-	-2280	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

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
05	15934	X	14125	-0-	-1809	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12689	-0-	-3271	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13214	-0-	-3278	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	14366	-0-	-2126	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13689	-0-	-711	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12968	-0-	-1168	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

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
05	6603	X	6069	-0-	-534	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5884	-0-	-506	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5805	3	1	9	N	1					1
09	6030	X	5805	-0-	-225	-0-	5804	3	1	9	N	1	1	8			1
10	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					1

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
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3556	-0-	-1776	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3710	-0-	-1450	-0-	3707	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	5332	X	3528	-0-	-1804	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

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
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6503	-0-	-472	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

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
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5845	-0-	-665	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5705	-0-	-595	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

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
05	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			N	-0-					-0-
06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
10	9362	X	9328	-0-	-34	-0-	9328	3			N	-0-					-0-

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
05	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3761	2			N	-0-					8
06	5040	X	3973	-0-	-1067	-0-	3973	2			N	-0-					8
07	5208	X	3279	-0-	-1929	-0-	3279	2			N	-0-					8
08	5208	X	2840	-0-	-2368	-0-	2840	2			N	-0-					8
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	2			N	-0-					8
10	4092	X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					8

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
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					10
06	8070	X	7869	-0-	-201	-0-	7869	2			N	-0-					10
07	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	8582	2			N	-0-					10
08	9145	X	7731	-0-	-1414	-0-	7731	2			N	-0-					10
09	8850	X	5660	-0-	-3190	-0-	5660	2			N	-0-					10
10	8928	X	7546	-0-	-1382	-0-	7546	2			N	-0-					10

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
05	12772	X	9884	-0-	-2888	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9561	-0-	-2589	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10782	-0-	-1463	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10708	-0-	-1444	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10664	-0-	-124	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	5518	X	5052	-0-	-466	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4685	-0-	-655	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4515	-0-	-1003	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4307	-0-	-853	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	3			N	-0-					-0-

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
05	7812	X	6542	-0-	-1270	-0-	6542	2			N	-0-					1
06	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	5573	2			N	-0-					1
07	8029	X	6208	-0-	-1821	-0-	6208	2			N	-0-					1
08	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	6029	2			N	-0-					1
09	6810	X	5377	-0-	-1433	-0-	5377	2			N	-0-					1
10	6541	X	6040	-0-	-501	-0-	6040	2			N	-0-					1

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
05	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5047	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5549	X	5086	-0-	-463	-0-	5086	3			N	-0-					-0-

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
05	6758	X	6095	-0-	-663	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5878	-0-	-332	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6007	-0-	-410	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5967	-0-	-63	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

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
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7156	-0-	-377	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5685	-0-	-1605	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5401	-0-	-1529	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6527	-0-	-634	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5904	-0-	-876	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6193	-0-	-348	-0-	6193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8298	-0-	-413	-0-	8298	3			N	-0-					2
06	8460	X	7870	-0-	-590	-0-	7870	3			N	-0-					2
07	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	7965	3			N	-0-					2
08	8742	X	7893	-0-	-849	-0-	7893	3			N	-0-					2
09	8040	X	7456	-0-	-584	-0-	7456	3			N	-0-					2
10	8308	X	7854	-0-	-454	-0-	7854	3			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					13
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	401	1	2705	3	Y	29	1	8			99
							32	9									
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	420	1	3504	3	Y	28					127
							31	9									
07	4309	X	3782	-0-	-527	-0-	437	1	3327	3	Y	16	99	1			44
							18	9									
08	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	453	1	3119	3	Y	21					65
							23	9									
09	4170	X	1556	-0-	-2614	-0-	466	1	1070	3	Y	18					83
							20	9									
10	4092	X	2692	-0-	-1400	-0-	385	1	2297	3	Y	9					92
							10	9									

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
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6344	-0-	-316	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
*10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4970	-0-	-1571	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4923	-0-	-68	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4567	-0-	-473	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8940	-0-	-780	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9093	-0-	-424	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8696	-0-	-294	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8137	-0-	-803	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8185	-0-	-1053	-0-	8185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8858	-0-	-566	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	7606	-0-	-1244	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7834	-0-	-753	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8131	-0-	-735	-0-	8131	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6710	-0-	-1870	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8866	X	8396	-0-	-470	-0-	8396	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11144	-0-	-791	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10919	-0-	-631	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	6980	-0-	-4955	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11462	-0-	-163	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10596	-0-	-444	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9851	-0-	-1433	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11001	-0-	-1647	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10403	-0-	-1477	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10151	-0-	-1908	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9820	-0-	-950	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3133	-0-	-7872	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2607	-0-	-1950	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1431	-0-	-3002	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

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
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					151
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					151
07	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3			N	-0-					151
08	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	3			N	-0-					151
09	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			N	-0-					151
10	2759	X	2562	-0-	-197	-0-	2540	3	22	9	N	20					171

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
05	13423	X	13093	-0-	-330	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12755	-0-	-655	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12969	-0-	-888	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13007	-0-	-850	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12745	-0-	-35	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12664	-0-	-511	-0-	12664	2			N	-0-					-0-

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
05	5611	X	5296	-0-	-315	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4982	-0-	-418	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4656	-0-	-594	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	4247	X	3050	-0-	-1197	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2807	-0-	-1183	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3233	-0-	-1076	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

05	13020	X	11836	-0-	-1184	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12161	-0-	-439	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11276	-0-	-1465	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11450	-0-	-1105	-0-	11450	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

05	12834	X	10839	-0-	-1995	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10908	-0-	-1512	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10484	-0-	-2040	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10091	-0-	-2433	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	10093	-0-	-827	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9487	-0-	-1797	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
*10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8897	X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7899	-0-	-201	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6282	-0-	-2088	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5833	-0-	-2320	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2513	-0-	-157	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2325	-0-	-434	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1942	-0-	-662	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7392	-0-	-110	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7309	-0-	-379	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7359	-0-	-329	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

05	10726	X	9172	-0-	-1554	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	3233	-0-	-7147	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9330	-0-	-590	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8022	-0-	-1898	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	5756	-0-	-3334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7925	-0-	-1406	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9865	-0-	-644	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9633	-0-	-876	-0-	9633	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

05	3441	X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2972	-0-	-358	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	974	-0-	-2188	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

05	10571	X	9598	-0-	-973	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9464	-0-	-1107	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9467	-0-	-670	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8710	-0-	-620	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*10	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

05	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	16	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	7032	-0-	-528	-0-	29	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	12	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	20	1	8117	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	165	1	5861	2	N	-0-					-0-
*10	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	156	1	8061	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

05	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	3370	3			Y	-0-					5
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					5
07	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					5
09	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	3			Y	-0-					5
10	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4387	-0-	-23	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4800	-0-	-36	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

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
05	13609	X	12017	-0-	-1592	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11508	-0-	-822	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12178	-0-	-222	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11897	-0-	-131	-0-	11897	2			N	-0-					-0-

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
05	8277	X	7172	-0-	-1105	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6713	-0-	-907	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6551	-0-	-1323	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	5597	-0-	-1657	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3805	-0-	-3125	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3688	-0-	-3473	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

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
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					2
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					2
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	N	2	2	8			2
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					2
09	480	N	332	-0-	-148	-0-	329	3	3	9	N	3	3	8			2
10	496	N	211	-0-	-285	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			2

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
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	20	1	8			148
06	10380	X	10016	-0-	-364	-0-	9998	2	18	9	N	16					164
07	10726	X	9153	-0-	-1573	-0-	9112	2	41	9	N	37	173	1			28
08	10261	X	7350	-0-	-2911	-0-	7336	2	14	9	N	13					41
09	10020	X	7750	-0-	-2270	-0-	7736	2	14	9	N	13					54
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	13					67

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
05	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	4362	3	24	9	N	22					34
06	4800	X	4297	-0-	-503	-0-	4263	3	34	9	N	31					65
07	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	4025	3	24	9	N	22					87
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4291	3	39	9	N	35					122
09	4320	X	4120	-0-	-200	-0-	4066	3	54	9	N	49	162	1			9
10	4433	X	3188	-0-	-1245	-0-	3177	3	11	9	N	10					19

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
05	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	2124	3	1	9	N	1					22
06	2550	X	1816	-0-	-734	-0-	1816	3			N	-0-					22
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					23
08	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	2108	3	1	9	N	1					24
09	2070	X	2027	-0-	-43	-0-	2015	3	12	9	N	11					35
10	2201	X	2161	-0-	-40	-0-	2160	3	1	9	N	1					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	11030	-0-	-99	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	11012	-0-	-148	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11452	-0-	-80	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

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
05	9486	X	8740	-0-	-746	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4447	-0-	-4109	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8557	-0-	-185	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8003	-0-	-457	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7585	-0-	-1157	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

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
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

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
05	9920	X	8280	-0-	-1640	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7825	-0-	-1055	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8416	-0-	-450	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7815	-0-	-195	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

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
05	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2160	-0-	-5880	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	449	-0-	-6805	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	2740	-0-	-4850	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	5882	-0-	-1961	-0-	5882	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5173	-0-	-1089	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4631	-0-	-1429	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4234	-0-	-2028	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3922	-0-	-170	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3968	-0-	-124	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

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

05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6846	-0-	-624	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5479	-0-	-2364	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5784	-0-	-1806	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6154	-0-	-1689	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	3570	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5337	-0-	-33	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

05	5952	X	3709	-0-	-2243	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4203	-0-	-1497	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3256	-0-	-1828	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4421	-0-	-379	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

05	12431	X	10410	-0-	-2021	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6080	-0-	-5560	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	2096	-0-	-9932	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	487	-0-	-10883	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	6741	-0-	-3675	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7146	-0-	-139	-0-	7146	3			N	-0-					8
06	7050	X	6628	-0-	-422	-0-	6628	3			N	-0-					8
07	7037	X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3			N	-0-					8
08	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	3			N	-0-					8
09	6930	X	6397	-0-	-533	-0-	6397	3			N	-0-					8
10	7161	X	6564	-0-	-597	-0-	6564	3			N	-0-					8

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

05	14B2 EXT		1156	-0-	1156	1156	1156	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		841	-0-	841	1997	841	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	2010	13	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		183	-0-	183	2193	183	2			N	-0-					-0-
09	3017	X	824	-0-	-2193	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

05	10602	X	9342	-0-	-1260	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9184	-0-	-626	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2976	-0-	-372	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2928	-0-	-389	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2595	-0-	-615	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2492	-0-	-763	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

05	4526	X	4024	-0-	-502	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3924	-0-	-456	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3972	-0-	-4491	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	2288	-0-	-6175	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	1132	-0-	-7058	-0-	1129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	8277	X	904	-0-	-7373	-0-	904	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11408	X	10497	-0-	-911	-0-	10497	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	10092	-0-	-828	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10410	-0-	-812	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10189	-0-	-1033	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	10132	-0-	-278	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
10	10509	X	10206	-0-	-303	-0-	10206	3			N	-0-					-0-

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
05	5456	X	3991	-0-	-1465	-0-	3991	3			N	-0-					10
06	5280	X	4747	-0-	-533	-0-	4747	3			N	-0-					10
07	5456	X	4471	-0-	-985	-0-	4471	3			N	-0-					10
08	4929	X	3852	-0-	-1077	-0-	3852	3			N	-0-					10
09	4740	X	3057	-0-	-1683	-0-	3056	3	1	9	N	1	1	8			10
10	4898	X	3474	-0-	-1424	-0-	3474	3			N	-0-					10

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
05	10737	X	5035	-0-	-5702	-0-	5028	3	7	9	N	6					77
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					80
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	N	4	69	1			15
08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2243	3	6	9	N	5					20
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					25
*10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					27

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
05	6665	X	5697	-0-	-968	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	5704	X	5476	-0-	-228	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5235	-0-	5235	5235	5235	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	3	3	9	N	3					92
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4671	3	3	9	N	3					95
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4596	3	6	9	N	5					100
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4834	3	20	9	N	18					118
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4141	3	8	9	N	7					125
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	N	5					130

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4225	3	63	9	N	57					123
06	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	3981	3	56	9	N	51					174
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	3	47	9	N	43					216
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					216
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	3			N	-0-					209
10	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3757	3	7	9	N	6	154	1			61

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8587	X	8542	-0-	-45	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8008	-0-	-182	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6913	-0-	-1333	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7259	-0-	-1297	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6727	-0-	-1553	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6897	-0-	-1659	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

05	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	7861	3			N	-0-					197
06	7890	X	7554	-0-	-336	-0-	7554	3			N	-0-					197
07	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	3			N	-0-					197
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7700	3			N	-0-					197
09	7620	X	7371	-0-	-249	-0-	7371	3			N	-0-					197
10	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	1600	-0-	-3794	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

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

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6051	-0-	-729	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4832	-0-	-2360	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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
05	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	3519	3			Y	-0-					26
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					26
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					26
08	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	3			Y	-0-					26
09	3450	X	2879	-0-	-571	-0-	2879	3			Y	-0-					26
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3134	3			Y	-0-					26

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
05	7099	X	6102	-0-	-997	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6066	-0-	-414	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	5560	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	12555	X	11932	-0-	-623	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10645	-0-	-2945	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
08	14043	X	10680	-0-	-3363	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10333	-0-	-1217	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10227	-0-	10227	10227	10227	2			N	-0-					-0-

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
05	8649	X	7665	-0-	-984	-0-	7665	3			N	-0-					2
06	8010	X	7129	-0-	-881	-0-	7129	3			N	-0-					2
07	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	3			N	-0-					2
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6827	3			N	-0-					2
09	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6532	3			N	-0-					2
10	7657	X	6672	-0-	-985	-0-	6672	3			N	-0-					2

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
05	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	5573	3			N	-0-					2
06	5700	X	5357	-0-	-343	-0-	5357	3			N	-0-					2
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					2
08	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	5538	3			N	-0-					2
09	5400	X	5153	-0-	-247	-0-	5153	3			N	-0-					2
10	5921	X	4505	-0-	-1416	-0-	4505	3			N	-0-					2

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
05	20925	X	17454	-0-	-3471	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	16591	-0-	-1829	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	14934	-0-	-5185	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	13694	-0-	-6425	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	2485	-0-	-16985	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	1685	-0-	-15768	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

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
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					18
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					18
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					18
08	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	3			N	-0-					18
09	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	3			N	-0-					18
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2911	3	24	9	N	22					40

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
05	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7717	-0-	-923	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7722	-0-	-1206	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7921	-0-	-666	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7419	-0-	-891	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7588	-0-	-999	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

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
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					7
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					7
07	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	-0-					7
08	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	2559	3			Y	-0-					7
09	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	2499	3			Y	-0-					7
10	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2495	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10192	-0-	-1061	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7487	-0-	-3523	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10518	-0-	-859	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10151	-0-	-409	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	10346	-0-	-163	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

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
05	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

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
05	7161	X	6600	-0-	-561	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6088	-0-	-515	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5789	-0-	-601	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	6315	3			N	-0-					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9301	-0-	-1109	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9943	-0-	-77	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8963	-0-	-2104	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7188	-0-	-1430	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8407	-0-	-203	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8218	-0-	-679	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6561	-0-	-1359	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6635	-0-	-1239	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7367	-0-	-507	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6207	-0-	-1264	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3424	-0-	-26	-0-	3423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8430	-0-	-746	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8656	-0-	-224	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
*10	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5104	-0-	-1902	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5096	-0-	-784	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5265	-0-	-811	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5301	-0-	-775	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5140	-0-	-290	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

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
05	12927	X	11220	-0-	-1707	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10937	-0-	-1573	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11155	-0-	-1276	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10583	-0-	-1327	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10681	-0-	-634	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	3			Y	-0-					7
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					7
07	3999	X	3437	-0-	-562	-0-	3437	3			Y	-0-					7
08	3782	X	3422	-0-	-360	-0-	3422	3			Y	-0-					7
09	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					7
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					7

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6848	3	13	9	N	12					37
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5639	3	10	9	N	9					46
07	5828	X	3836	-0-	-1992	-0-	3834	3	2	9	N	2					48
08	5828	X	3829	-0-	-1999	-0-	3828	3	1	9	N	1					49
09	5640	X	5188	-0-	-452	-0-	5187	3	1	9	N	1					50
10	5828	X	4982	-0-	-846	-0-	4979	3	3	9	N	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	7801	-0-	-2026	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7600	-0-	-1910	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9369	-0-	-396	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
09	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	9304	-0-	-58	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

05	5394	X	4768	-0-	-626	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4337	-0-	-883	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4224	-0-	-1170	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3531	-0-	-1089	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3752	-0-	-1022	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

05	11687	X	9988	-0-	-1699	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11036	-0-	-1174	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11221	-0-	-1396	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10375	-0-	-2242	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7867	-0-	-833	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8550	-0-	-440	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7443	-0-	-1547	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	3776	-0-	-4504	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	3493	-0-	-5063	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

05	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8936	-0-	-1174	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9238	-0-	-806	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8441	-0-	-679	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8974	-0-	-450	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

05	11842	X	8120	-0-	-3722	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8345	-0-	-3115	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9267	-0-	-2575	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9650	-0-	-1138	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7769	-0-	-2071	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7354	-0-	-1915	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2725	-0-	-545	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2573	-0-	-558	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

05	3503	X	3414	-0-	-89	-0-	3414	3			N	-0-					24
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3			N	-0-					24
07	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3438	3			N	-0-					24
08	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	3			N	-0-					24
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	3205	3			N	-0-					24
10	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3288	3	26	9	N	24					48

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

05	7967	X	6720	-0-	-1247	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6170	-0-	-1540	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5810	-0-	-762	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6622	-0-	-105	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

05	7161	X	6973	-0-	-188	-0-	6973	3			N	-0-					2
06	6930	X	6309	-0-	-621	-0-	6309	3			N	-0-					2
07	7161	X	6588	-0-	-573	-0-	6588	3			N	-0-					2
08	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			N	-0-					2
09	6750	X	5967	-0-	-783	-0-	5967	3			N	-0-					2
10	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5974	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

05	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3595	-0-	-1475	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3643	-0-	-1596	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3275	-0-	-1964	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3042	-0-	-1398	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	1815	-0-	-2773	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4649	-0-	-421	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5028	-0-	-211	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3165	-0-	-465	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2919	-0-	-681	-0-	2918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	2731	-0-	-834	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9600	-0-	-1110	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9907	-0-	-1160	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	8919	-0-	-2148	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	8063	-0-	-2407	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9322	-0-	-722	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

05	9982	X	9176	-0-	-806	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8444	-0-	-1216	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8749	-0-	-1233	-0-	8749	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8809	-0-	-553	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	8442	-0-	-618	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	8258	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					16
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					16
07	7533	X	6667	-0-	-866	-0-	6667	3			N	-0-					16
08	7533	X	6409	-0-	-1124	-0-	6409	3			N	-0-					16
09	7290	X	5148	-0-	-2142	-0-	5148	3			N	-0-					16
10	6758	X	4222	-0-	-2536	-0-	4222	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

05	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4413	3			Y	-0-					96
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					96
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	3			Y	-0-					96
08	4402	X	3891	-0-	-511	-0-	3827	3	64	9	Y	58					154
09	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	3645	3	54	9	Y	49	28	1			172
10	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3850	3	24	9	Y	22	89	1			105

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

05	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10270	-0-	-470	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10496	-0-	-695	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10331	-0-	-860	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10265	-0-	-565	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
*10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3784	-0-	-122	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3848	-0-	-58	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

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
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2711	-0-	-139	-0-	2710	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

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
05	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2696	-0-	-1117	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3349	-0-	-464	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

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
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					40
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					40
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					40
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					40
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					40
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					40

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
05	13609	X	3351	-0-	-10258	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9028	-0-	-4142	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12825	-0-	-412	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12102	-0-	-1538	-0-	12102	2			N	-0-					-0-

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
05	8463	X	4996	-0-	-3467	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6746	-0-	-34	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	3708	-0-	-3298	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3121	-0-	-3885	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	3810	-0-	-2940	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6518	-0-	-457	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

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
05	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6916	-0-	-434	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	7032	-0-	-129	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6928	-0-	-233	-0-	6928	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

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

05	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					21
07	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	3			Y	-0-					21
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	4141	3	68	9	Y	62					83
09	4260	X	4120	-0-	-140	-0-	4056	3	64	9	Y	58	32	1			106
10	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	4166	3	28	9	Y	25	102	1			29

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

05	22599	X	19801	-0-	-2798	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	19981	-0-	-89	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	20215	-0-	-524	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19259	-0-	-1480	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
09	19980	X	19420	-0-	-560	-0-	19420	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19067	-0-	-1579	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

05	15407	X	14221	-0-	-1186	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13728	-0-	-942	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13733	-0-	-992	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13543	-0-	-686	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	12702	-0-	-1068	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	13512	-0-	-717	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

05	16523	X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	13080	-0-	-2910	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	7106	-0-	-7557	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	4168	-0-	-10495	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	3408	-0-	-10512	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10506	-0-	-3878	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

05	8618	X	7550	-0-	-1068	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6788	-0-	-776	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

05	16368	X	15799	-0-	-569	-0-	15799	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15246	-0-	-384	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15639	-0-	-760	-0-	15639	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15083	-0-	-1316	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14925	-0-	-945	-0-	14925	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	15233	-0-	-577	-0-	15233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6109	-0-	-556	-0-	6109	3			Y	-0-					100
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-					100
07	6665	X	6285	-0-	-380	-0-	6285	3			Y	-0-					100
08	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	3			Y	-0-					100
09	6360	X	6018	-0-	-342	-0-	6018	3			Y	-0-					100
10	6293	X	6240	-0-	-53	-0-	6240	3			Y	-0-					100

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

05	8029	X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6850	-0-	-800	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6048	-0-	-942	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4840	-0-	-2383	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5307	-0-	-1017	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4958	-0-	-1162	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5017	-0-	-1307	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

05	5611	X	4354	-0-	-1257	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2217	-0-	-2867	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	586	-0-	-4250	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	28	-0-	-4652	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	5	-0-	-4738	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

05	2666	X	1776	-0-	-890	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1849	-0-	-611	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	2418	X	1622	-0-	-796	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

05	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3134	-0-	-466	-0-	3132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

05	10602	X	10223	-0-	-379	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9311	-0-	-979	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	9680	-0-	-953	-0-	9680	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9268	-0-	-632	-0-	9267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10230	X	9387	-0-	-843	-0-	9387	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3241	-0-	-1719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4946	-0-	-882	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4620	-0-	-1020	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

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
05	6541	X	6093	-0-	-448	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4485	-0-	-1875	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5206	-0-	-1034	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

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
05	10633	X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8257	-0-	-2033	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7888	-0-	-2528	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6368	-0-	-2808	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8371	-0-	-89	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8304	-0-	-438	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6972	-0-	-258	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
08	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	7211	-0-	-79	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	12693	-0-	-2373	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13268	-0-	-1312	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14616	-0-	-109	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13401	-0-	-456	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	13788	-0-	-813	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6393	-0-	-1605	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6663	-0-	-567	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5693	-0-	-967	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6468	-0-	-414	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6527	-0-	-882	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6226	-0-	-254	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

05	8308	X	8075	-0-	-233	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7691	-0-	-307	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7149	-0-	-651	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6853	-0-	-1207	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

05	11377	X	11068	-0-	-309	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10536	-0-	-894	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9749	-0-	-2062	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	9190	-0-	-2621	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10210	-0-	-620	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10385	-0-	-682	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

05	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7479	-0-	-457	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7373	-0-	-307	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1526	-0-	-604	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1231	-0-	-567	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

05	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6808	-0-	-902	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5190	-0-	-1710	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-
06	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
07	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	3			N	-0-					-0-
08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

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

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7975	-0-	-457	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6510	-0-	-2700	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8017	-0-	-1500	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7874	-0-	-341	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7564	-0-	-446	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	6142	-0-	-2135	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5771	-0-	-2506	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6485	-0-	-1315	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7665	-0-	-209	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15254	-0-	-2385	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16652	-0-	-1886	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16675	-0-	-1265	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17654	-0-	-884	-0-	17654	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

05	7006	X	6921	-0-	-85	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6438	-0-	-342	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5400	-0-	-1513	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	4230	-0-	-2683	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4148	-0-	-2542	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5649	-0-	-1264	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

05	3100	N	1839	-0-	-1261	2710	1839	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	80	-0-	-2710	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	80	-0-	-323	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

05	7967	X	7318	-0-	-649	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5738	-0-	-1162	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	3114	-0-	-3551	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6053	-0-	-1263	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4926	-0-	-2154	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	5062	-0-	-2254	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

05	4681	X	2520	-0-	-2161	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2058	-0-	-1848	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	566	-0-	-3844	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	6937	-0-	-4843	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9860	-0-	-1920	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9991	-0-	-1789	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
*10	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	4265	3			N	-0-					54
06	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	4008	3	64	9	N	58	81	1			31
07	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	4023	3			N	-0-					68
08	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4067	3	4	9	N	4					72
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3727	3	8	9	N	7	14	1			65
10	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	4082	3	3	9	N	3	58	1			11

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			N	-0-					5
06	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	6356	3			N	-0-					5
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	3			N	-0-					5
08	7471	X	5726	-0-	-1745	-0-	5726	3			N	-0-					5
09	7230	X	5229	-0-	-2001	-0-	5229	3			N	-0-					5
10	7471	X	5364	-0-	-2107	-0-	5364	3			N	-0-					5

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
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5549	-0-	-421	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	6727	-0-	-2015	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6187	-0-	-2273	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6126	-0-	-2616	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8156	-0-	-493	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7074	-0-	-1056	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5696	-0-	-1031	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8083	-0-	-1775	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7855	-0-	-815	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	6496	-0-	-1905	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7848	-0-	-72	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6233	-0-	-928	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6578	-0-	-352	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6673	-0-	-116	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4729	-0-	-2029	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5790	-0-	-780	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

05	8339	X	3858	-0-	-4481	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5497	-0-	-713	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	3326	-0-	-4548	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

05	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7949	-0-	-391	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7940	-0-	-523	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7437	-0-	-964	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5743	-0-	-2472	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

05	8525	X	7513	-0-	-1012	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7016	-0-	-1234	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6983	-0-	-1387	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6704	-0-	-798	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	5296	-0-	-1964	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5600	-0-	-1902	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			Y	-0-					57
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					57
07	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	3			Y	-0-					57
08	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					57
09	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	3			Y	-0-					57
10	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

05	7006	X	6222	-0-	-784	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5788	-0-	-992	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5849	-0-	-1157	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5522	-0-	-508	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5865	-0-	-366	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

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

05	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5995	-0-	-125	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6042	-0-	-251	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

05	14B2	EXT	9223	-0-	9223	9411	9223	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7407	-0-	7407	16818	7407	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	8426	-0-	8426	25244	8426	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7629	-0-	7629	32873	7629	3			N	-0-					-0-
09	39929	X	7056	-0-	-32873	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
*10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2422	-0-	-864	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1711	-0-	-1575	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

05	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4584	-0-	-426	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4763	-0-	-445	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4483	-0-	-557	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	3884	-0-	-1169	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					54
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 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
05	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

05	7905	X	7195	-0-	-710	-0-	7195	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	6958	-0-	-692	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7141	-0-	-671	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6808	-0-	-787	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6546	-0-	-646	-0-	6546	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

05	15438	X	10032	-0-	-5406	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9927	-0-	-3363	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12643	-0-	-439	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	10290	-0-	-1025	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

05	13082	X	11924	-0-	-1158	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11212	-0-	-1238	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10891	-0-	-1230	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10568	-0-	-982	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11560	-0-	-375	-0-	11560	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

05	12679	X	12636	-0-	-43	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12505	-0-	-275	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11304	-0-	-1902	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12495	-0-	-432	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

05	2325	X	504	-0-	-1821	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	841	-0-	-1409	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	257	-0-	-2068	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

05	16833	X	16226	-0-	-607	-0-	16226	3			N	-0-					32
06	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	3			N	-0-					32
07	19251	X	18574	-0-	-677	-0-	18573	3	1	9	N	1	1	8			32
08	19251	X	17956	-0-	-1295	-0-	17956	3			N	-0-					32
09	18630	X	16591	-0-	-2039	-0-	16522	3	69	9	N	63	1	8			94
10	18569	X	17818	-0-	-751	-0-	17817	3	1	9	N	1	1	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	4670	-0-	-2832	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4888	-0-	-1232	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4321	-0-	-1910	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3383	-0-	-2600	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3334	-0-	-1556	-0-	3333	2	1	9	N	1					1
*10	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					1

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

05	4495	X	3805	-0-	-690	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
07	10137	X	3451	-0-	-6686	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3775	-0-	-658	-0-	3775	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6615	3	9	9	N	8					21
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6166	3	22	9	N	20					41
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6108	3	20	9	N	18					59
08	6634	X	6207	-0-	-427	-0-	6190	3	17	9	N	15	1	8			73
09	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	6076	3	28	9	N	25	81	1	1	8	16
10	6634	X	6051	-0-	-583	-0-	6039	3	12	9	N	11					27

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

05	8742	X	7835	-0-	-907	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7159	-0-	-1301	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7047	-0-	-1695	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5557	-0-	-3185	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7373	-0-	-517	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

05	4092	X	3040	-0-	-1052	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	2			N	-0-					-0-
08	3438	X	2529	-0-	-909	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	616	-0-	-884	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

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
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4686	-0-	-24	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4778	-0-	-709	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

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
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4576	-0-	-880	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4479	-0-	-977	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3577	-0-	-1253	-0-	3576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12397	-0-	-1119	-0-	12397	2			N	-0-					1
06	13080	X	11804	-0-	-1276	-0-	11804	2			N	-0-					1
07	13268	X	11882	-0-	-1386	-0-	11882	2			N	-0-					1
08	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	12215	2			N	-0-					1
09	12450	X	11580	-0-	-870	-0-	11580	2			N	-0-					1
*10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2			N	-0-					1

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	6012	-0-	-33	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5917	-0-	-190	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6066	-0-	-103	-0-	6066	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7736	-0-	-417	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7828	-0-	-108	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7888	-0-	-48	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6773	-0-	-907	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6380	-0-	-1463	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5481	-0-	-1277	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5246	-0-	-844	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5168	-0-	-1125	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5579	-0-	-528	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5394	-0-	-156	-0-	5392	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5487	X	5431	-0-	-56	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4107	-0-	-884	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	990	-0-	-4001	-0-	990	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4448	-0-	-382	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*10	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	6944	-0-	-4526	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9861	-0-	-1239	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9217	-0-	-2253	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9840	-0-	-359	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

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
05	9300	X	8541	-0-	-759	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8091	-0-	-1119	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	8014	-0-	-542	-0-	8014	3			N	-0-					-0-

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
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	3			Y	-0-					86
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					86
07	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5120	3	32	9	Y	29	67	1			48
08	5673	X	5158	-0-	-515	-0-	5143	3	15	9	Y	14					62
09	5430	X	4917	-0-	-513	-0-	4910	3	7	9	Y	6					89
10	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	5365	3	2	9	Y	2					91

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
05	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

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
05	12679	X	11996	-0-	-683	-0-	11996	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11451	-0-	-819	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	11779	-0-	-683	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	11718	-0-	-558	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	11169	-0-	-531	-0-	11169	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11336	-0-	-661	-0-	11336	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	16290	-0-	-295	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14092	-0-	-1958	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15806	-0-	-779	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
08	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14962	-0-	-788	-0-	14962	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15124	-0-	-1151	-0-	15124	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

05	1116	X	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

05	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	5821	3			Y	-0-					130
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			Y	-0-					130
07	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	5583	3			Y	-0-					130
08	6045	X	5302	-0-	-743	-0-	5302	3			Y	-0-					130
09	5790	X	5015	-0-	-775	-0-	5015	3			Y	-0-					130
10	5983	X	5436	-0-	-547	-0-	5436	3			Y	-0-					130

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	3			Y	-0-					127
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					127
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					127
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			Y	-0-					127
09	3000	N	2917	-0-	-83	134	2917	3			Y	-0-					127
*10	1499	N	1365	-0-	-134	-0-	1365	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

05	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5345	-0-	-1075	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	4960	-0-	-1457	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5421	-0-	-1089	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5494	-0-	-806	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	4962	-0-	-1548	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9587	-0-	-733	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
*10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5742	-0-	-48	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5873	-0-	-110	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

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
05	8556	X	7207	-0-	-1349	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6884	-0-	-1396	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6488	-0-	-472	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

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
05	6758	X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5646	-0-	-894	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5428	-0-	-1516	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5067	-0-	-1653	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	5220	-0-	-1197	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

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
05	19375	X	14770	-0-	-4605	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	8747	-0-	-10003	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	3367	-0-	-13993	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	5138	-0-	-12222	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	9648	-0-	-7152	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9149	-0-	-5607	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

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
05	7905	X	6325	-0-	-1580	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4425	-0-	-2895	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4795	-0-	-1963	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4013	-0-	-2107	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	4544	-0-	-1780	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	3			N	-0-					-0-
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	8412	-0-	-1477	-0-	8412	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9957	-0-	-862	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8294	-0-	-2176	-0-	8294	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	9541	-0-	-1278	-0-	9541	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

05	14725	X	11720	-0-	-3005	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	4255	-0-	-10115	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10433	-0-	-4416	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	9693	-0-	-5156	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	8736	-0-	-5304	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	7616	-0-	-4102	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

05	8711	X	5407	-0-	-3304	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	224	-0-	-2163	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

05	6851	X	6643	-0-	-208	-0-	6643	3			Y	-0-					18
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			Y	-0-					18
07	6851	X	6579	-0-	-272	-0-	6568	3	11	9	Y	10					28
08	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	3			Y	-0-					28
09	6480	X	6426	-0-	-54	-0-	6426	3			Y	-0-					28
10	6634	X	6559	-0-	-75	-0-	6559	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9317	-0-	-417	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9447	-0-	-303	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9535	-0-	-540	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9200	-0-	-250	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

05	3100	N	4589	-0-	1489	4080	260	1	4287	3	N	38					77
							42	9									
06	3000	N	4194	-0-	1194	5274	227	1	3958	3	N	8					85
							9	9									
07	9214	X	3940	-0-	-5274	-0-	292	1	3618	3	N	27					112
							30	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	419	1	3611	3	N	54	148	1			18
							59	9									
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	393	1	4337	3	N	34					52
							37	9									
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	400	1	4346	3	N	31					83
							34	9									

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10770	-0-	-3211	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12256	-0-	-1725	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12141	-0-	-1389	-0-	12140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12617	X	9051	-0-	-3566	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

05	14787	X	13673	-0-	-1114	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13472	-0-	-568	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13811	-0-	-294	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13631	-0-	-474	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	13202	-0-	-448	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13230	-0-	-689	-0-	13230	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

05	5456	X	4975	-0-	-481	-0-	4975	3			Y	-0-					95
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					95
07	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5068	3			Y	-0-					95
08	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	4976	3			Y	-0-					95
09	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	3			Y	-0-					95
10	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	3			Y	-0-					95

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					51
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					51
07	4216	X	3603	-0-	-613	-0-	3603	3			Y	-0-					51
08	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	3850	3			Y	-0-					51
09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			Y	-0-					51
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	4695	-0-	-2001	-0-	4695	3			Y	-0-					86
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					86
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					86
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			Y	-0-					86
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			Y	-0-					86
10	4805	X	3887	-0-	-918	-0-	3887	3			Y	-0-					86

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
05	2697	X	2108	-0-	-589	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2110	-0-	-500	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6278	-0-	-697	-0-	6278	3			N	-0-					72
06	6750	X	6034	-0-	-716	-0-	5935	3	99	9	N	90	112	1			50
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	3			N	-0-					111
08	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	6568	3	8	9	N	7					118
09	6180	X	5994	-0-	-186	-0-	5981	3	13	9	N	12	20	1			110
10	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5525	3	4	9	N	4	90	1			24

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3695	3	31	9	Y	28	58	1			13
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3800	3	7	9	Y	6					19
07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4145	3	7	9	Y	6					25
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4097	3	4	9	Y	4					29
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4					33
10	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	3519	3	4	9	Y	4					37

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6329	-0-	-460	-0-	6329	3			N	-0-					26
06	6300	X	6070	-0-	-230	-0-	6070	3			N	-0-					26
07	6448	X	6169	-0-	-279	-0-	6169	3			N	-0-					60
08	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	5923	3	65	9	N	59					119
09	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	5653	3			N	-0-	90	1			29
10	6324	X	5887	-0-	-437	-0-	5883	3	4	9	N	4					33

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4639	-0-	-383	-0-	4639	3			N	-0-					27
06	4860	X	4554	-0-	-306	-0-	4554	3			N	-0-					27
07	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	3			N	-0-					51
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4972	3	54	9	N	49					100
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-	71	1			29
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	9	N	3					32

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8283	-0-	-676	-0-	8283	3			Y	-0-					146
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-					146
07	8959	X	8104	-0-	-855	-0-	8054	3	50	9	Y	45	125	1			66
08	8525	X	8002	-0-	-523	-0-	7979	3	23	9	Y	21					87
09	8250	X	7949	-0-	-301	-0-	7938	3	11	9	Y	10					128
10	8277	X	8258	-0-	-19	-0-	8255	3	3	9	Y	3					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2805	-0-	-853	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3501	-0-	-2	-0-	3500	2	1	9	N	1					1
09	3240	X	2929	-0-	-311	-0-	2929	2			N	-0-					1
*10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8459	-0-	-562	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7926	-0-	-804	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7856	-0-	-917	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7705	-0-	-545	-0-	7704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8463	X	7982	-0-	-481	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

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
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	558	X	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-

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
05	8835	X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7734	-0-	-636	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6574	-0-	-1114	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	5913	-0-	-2023	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6873	-0-	-867	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5550	-0-	-2448	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

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
05	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9257	-0-	-643	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9048	-0-	-1182	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9597	-0-	-137	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8798	-0-	-592	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2			N	-0-					-0-

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
05	5673	X	254	-0-	-5419	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	238	-0-	-3242	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	219	-0-	-1145	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	185	-0-	-1179	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	168	-0-	-1152	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

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
05	11222	X	8587	-0-	-2635	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8638	-0-	-2222	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9420	-0-	-1461	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9747	-0-	-700	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	8463	X	7973	-0-	-490	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7526	-0-	-664	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7808	-0-	-283	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7814	-0-	-246	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7413	-0-	-387	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7572	-0-	-395	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

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
05	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	8773	3			N	-0-					2
06	9120	X	8281	-0-	-839	-0-	8281	3			N	-0-					2
07	9176	X	8315	-0-	-861	-0-	8315	3			N	-0-					2
08	8990	X	8279	-0-	-711	-0-	8279	3			N	-0-					2
09	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	7753	3			N	-0-					2
10	8773	X	8007	-0-	-766	-0-	8007	3			N	-0-					2

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
05	8804	X	8550	-0-	-254	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7184	-0-	-1930	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7868	-0-	-1246	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6881	-0-	-1399	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6966	-0-	-1590	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

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
05	7502	X	6307	-0-	-1195	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5965	-0-	-1295	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6557	-0-	-883	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6108	-0-	-1177	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5567	-0-	-1003	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4568	-0-	-2004	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

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
05	7781	X	6114	-0-	-1667	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7127	-0-	-716	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6565	-0-	-410	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

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
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
09	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
*10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-

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
05	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	3101	3			Y	-0-					36
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					36
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	2598	3			Y	-0-					36
08	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	3			Y	-0-					36
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	3			Y	-0-					36
10	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	2130	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9416	-0-	-535	-0-	9416	3			N	-0-					3
06	9630	X	8812	-0-	-818	-0-	8812	3			N	-0-					3
07	9951	X	8975	-0-	-976	-0-	8975	3			N	-0-					3
08	9796	X	8951	-0-	-845	-0-	8951	3			N	-0-					3
09	9180	X	8526	-0-	-654	-0-	8526	3			N	-0-					3
10	9424	X	8702	-0-	-722	-0-	8702	3			N	-0-					3

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
05	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-					1
06	5100	X	4292	-0-	-808	-0-	4292	3			N	-0-					1
07	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	4870	3			N	-0-					1
08	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4871	3			N	-0-					1
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					1
10	4867	X	4818	-0-	-49	-0-	4818	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6870	-0-	-2244	-0-	6870	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	6149	-0-	-2965	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
09	8340	X	6291	-0-	-2049	-0-	6291	3			Y	-0-					-0-
10	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	6144	3	2	9	Y	2					2

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1941	-0-	-2244	-0-	1941	3			N	-0-					11
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3915	3	11	9	N	10					21
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	3	17	9	N	15					36
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3945	3	17	9	N	15					51
09	3930	X	3717	-0-	-213	-0-	3676	3	41	9	N	37					88
10	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	3827	3	14	9	N	13					101

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3896	-0-	-1529	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3910	-0-	-1174	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	5975	-0-	-3715	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	8759	-0-	-3796	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	8002	-0-	-4553	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10133	-0-	-2017	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	10193	-0-	-68	-0-	10193	2			N	-0-					-0-

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
05	9331	X	7812	-0-	-1519	-0-	7812	3			Y	-0-					88
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3			Y	-0-					88
07	8525	X	7782	-0-	-743	-0-	7782	3			Y	-0-					88
08	8153	X	7684	-0-	-469	-0-	7684	3			Y	-0-					88
09	7650	X	7290	-0-	-360	-0-	7290	3			Y	-0-					88
10	7905	X	7587	-0-	-318	-0-	7587	3			Y	-0-					88

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
05	6479	X	5119	-0-	-1360	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4491	-0-	-1779	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4553	-0-	-1926	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4262	-0-	-1101	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	4178	-0-	-937	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

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
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4358	-0-	-2962	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6662	-0-	-499	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6146	-0-	-454	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5383	-0-	-1437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

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
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					2
06	8250	X	5442	-0-	-2808	-0-	5442	2			N	-0-					2
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					2
08	8525	X	6356	-0-	-2169	-0-	6356	2			N	-0-					2
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					2
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	5812	2			N	-0-					2

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
05	8494	X	6023	-0-	-2471	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6403	-0-	-1307	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7236	-0-	-669	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

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
05	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2076	-0-	-444	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1349	-0-	-1081	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	725	-0-	-1879	-0-	725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
07	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8312	-0-	-1018	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	5874	-0-	-3767	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

05	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	201	1	2662	3	N	2					34
							2	9									
06	2790	X	2368	-0-	-422	-0-	194	1	2171	3	N	3					37
							3	9									
07	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	201	1	2068	3	N	15					52
							17	9									
08	2914	X	2207	-0-	-707	-0-	213	1	1975	3	N	17					69
							19	9									
09	2820	X	1852	-0-	-968	-0-	211	1	1631	3	N	9					78
							10	9									
10	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	224	1	1827	3	N	4					82
							4	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

05	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2687	-0-	-283	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3379	X	2700	-0-	-679	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3785	-0-	-1135	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1380	-0-	-3704	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

05	20832	X	18500	-0-	-2332	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	9532	-0-	-8738	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	2000	-0-	-16879	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	2243	-0-	-16264	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11717	-0-	-6193	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	13371	-0-	-5136	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		61078	-0-	61078	122515	61078	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49969	-0-	49969	172484	49969	2			N	-0-					-0-
07	218503	X	46019	-0-	-172484	-0-	46019	2			N	-0-					-0-
08	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
09	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	35352	2			N	-0-					-0-
*10	33184	X	33184	-0-	-0-	-0-	33184	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

05	11749	X	6106	-0-	-5643	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	309	-0-	-11061	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	245	-0-	-11070	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	1863	-0-	-9452	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	6368	-0-	-4582	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3896	-0-	-2211	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

05	11036	X	9560	-0-	-1476	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9276	-0-	-1374	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9433	-0-	-921	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	9061	-0-	-329	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8814	-0-	-765	-0-	8814	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

05	17515	X	15960	-0-	-1555	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14734	-0-	-2096	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13834	-0-	-3092	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	10109	-0-	-6817	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10638	-0-	-5202	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13748	-0-	-2217	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

05	9393	X	9131	-0-	-262	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8698	-0-	-664	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8723	-0-	-577	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8488	-0-	-657	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4929	X	4694	-0-	-235	-0-	4637	3	57	9	N	52	169	1			25
06	4770	X	4340	-0-	-430	-0-	4325	3	15	9	N	14					39
07	5146	X	4620	-0-	-526	-0-	4552	3	68	9	N	62					101
08	5146	X	4236	-0-	-910	-0-	4123	3	113	9	N	103	176	1			28
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	4006	3	50	9	N	45					73
10	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	4596	3	64	9	N	58					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8900	-0-	-989	-0-	8900	3			Y	-0-					36
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			Y	-0-					36
07	9393	X	8892	-0-	-501	-0-	8892	3			Y	-0-					36
08	8990	X	8186	-0-	-804	-0-	8186	3			Y	-0-					36
09	8880	X	8219	-0-	-661	-0-	8219	3			Y	-0-					36
10	9176	X	8901	-0-	-275	-0-	8901	3			Y	-0-					36

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
05	9083	X	8828	-0-	-255	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8460	-0-	-330	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
*10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	4074	-0-	-5946	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	2311	-0-	-8043	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	15557	-0-	-1524	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14744	-0-	-1786	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16221	-0-	-1914	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	16452	-0-	-1098	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	16593	-0-	-116	-0-	16593	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9725	-0-	-288	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6641	-0-	-3093	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8115	-0-	-1365	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	7405	-0-	-2887	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
08	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
*10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5207	-0-	-1055	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5529	-0-	-609	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5431	-0-	-179	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5613	-0-	-29	-0-	5613	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8932	-0-	-1794	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	8922	-0-	-1458	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9126	-0-	-1197	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	8401	-0-	-869	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
10	9207	X	8641	-0-	-566	-0-	8641	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

05	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4332	-0-	-228	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4433	-0-	-279	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4400	-0-	-95	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4203	-0-	-117	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	3			N	-0-					31
06	6210	X	6020	-0-	-190	-0-	6020	3			N	-0-					31
07	6200	X	6114	-0-	-86	-0-	6114	3			N	-0-					31
08	6200	X	6010	-0-	-190	-0-	6010	3			N	-0-					31
09	6030	X	5789	-0-	-241	-0-	5789	3			N	-0-					31
10	6231	X	5868	-0-	-363	-0-	5868	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4301	-0-	-938	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2832	-0-	-2238	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3861	-0-	-1378	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

05	5518	X	3962	-0-	-1556	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	3729	-0-	-1611	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	3051	-0-	-2467	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3670	-0-	-1848	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3483	-0-	-447	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10406	-0-	-2794	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	8761	-0-	-4879	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6589	-0-	-634	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6212	-0-	-778	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

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
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4349	-0-	-1324	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3986	-0-	-1687	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4216	-0-	-1023	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4626	-0-	-54	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	4720	3			N	-0-					2
06	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4483	3			N	-0-					2
07	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	4677	3			N	-0-					2
08	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	3			N	-0-					2
09	4620	X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			N	-0-					2
10	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4650	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6831	-0-	-639	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6227	-0-	-965	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6184	-0-	-776	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	6248	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	5923	-0-	-4183	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9279	-0-	-51	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9317	-0-	-138	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8923	-0-	-347	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7768	-0-	-1811	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

05	10912	X	10271	-0-	-641	-0-	10271	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9745	-0-	-785	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9971	-0-	-600	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9884	-0-	-687	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9421	-0-	-659	-0-	9421	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	9621	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

05	9238	X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8428	-0-	-655	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8020	-0-	-500	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7740	-0-	-909	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

05	8804	X	6803	-0-	-2001	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6950	-0-	-1570	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7100	-0-	-1704	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6168	-0-	-792	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

05	18321	X	10172	-0-	-8149	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	11043	-0-	-4737	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14316	-0-	-1122	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14823	-0-	-615	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
*10	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	17790	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

05	11687	X	10475	-0-	-1212	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9966	-0-	-1344	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9831	-0-	-1732	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8823	-0-	-2368	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	3759	-0-	-6711	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8880	-0-	-1598	-0-	8880	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

05	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

05	4712	X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2713	-0-	-1757	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2757	-0-	-839	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

05	14973	X	14906	-0-	-67	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13866	-0-	-624	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14213	-0-	-760	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14186	-0-	-787	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13223	-0-	-1267	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13255	-0-	-1656	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

05	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7310	2	1	9	N	1					1
08	6510	X	6457	-0-	-53	-0-	6457	2			N	-0-					1
09	7230	X	5634	-0-	-1596	-0-	5634	2			N	-0-					1
10	7471	X	6028	-0-	-1443	-0-	6028	2			N	-0-					1

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

05	14632	X	13539	-0-	-1093	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12952	-0-	-998	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13005	-0-	-914	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12884	-0-	-1035	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12293	-0-	-1177	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12595	-0-	-952	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	9610	X	9449	-0-	-161	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8995	-0-	-305	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9354	-0-	-163	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9256	-0-	-199	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

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
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	6960	X	5939	-0-	-1021	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8246	X	6824	-0-	-1422	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9266	-0-	-716	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9241	-0-	-586	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9242	-0-	-430	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8768	-0-	-563	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9352	-0-	-847	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8332	-0-	-1867	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8029	-0-	-1841	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	3830	-0-	-6369	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	5995	-0-	-3088	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	5510	-0-	-3280	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6877	-0-	-2206	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3			Y	-0-					21
06	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			Y	-0-					21
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9888	3	17	9	Y	15					36
08	10013	X	9517	-0-	-496	-0-	9517	3			Y	-0-					36
09	9690	X	9001	-0-	-689	-0-	9001	3			Y	-0-					36
10	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	9317	3			Y	-0-					36

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6992	-0-	-1254	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6032	-0-	-2214	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7250	-0-	-400	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6739	-0-	-701	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6426	-0-	-704	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6335	-0-	-640	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5981	-0-	-649	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

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
05	7440	X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6547	-0-	-233	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6341	-0-	-510	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7495	-0-	-365	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7202	-0-	-269	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
*10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4114	-0-	-2179	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4372	-0-	-1921	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
08	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			Y	-0-					-0-
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5894	-0-	-2228	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6422	-0-	-1049	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6086	-0-	-1144	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6067	-0-	-598	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14832	-0-	-606	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14311	-0-	-359	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14377	-0-	-782	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14095	-0-	-1033	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14099	-0-	-391	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14315	-0-	-503	-0-	14315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9426	-0-	-2199	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9915	-0-	-1335	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9401	-0-	-2224	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9834	-0-	-675	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9351	-0-	-789	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9384	-0-	-877	-0-	9384	2			N	-0-					-0-

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
05	14570	X	7592	-0-	-6978	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
06	14100	X	3713	-0-	-10387	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	2457	-0-	-12113	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	1679	-0-	-12364	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	13590	X	1927	-0-	-11663	-0-	1923	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10757	X	10458	-0-	-299	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9255	-0-	-1185	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9900	-0-	-888	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10089	-0-	-699	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	8698	-0-	-1412	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	6925	-0-	-3522	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

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
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4981	-0-	-659	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4863	-0-	-965	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

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
05	10013	X	9769	-0-	-244	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8939	-0-	-661	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9534	-0-	-386	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9167	-0-	-283	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9212	-0-	-553	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

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
05	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5025	-0-	-615	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4733	-0-	-1095	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4616	-0-	-1119	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3930	-0-	-1500	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5848	-0-	-872	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5402	-0-	-1542	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

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
05	12307	X	9544	-0-	-2763	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8882	-0-	-3028	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9825	-0-	-2482	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9447	-0-	-2178	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	688	-0-	-1513	-0-	679	3	9	9	N	8					105
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	1824	3	9	9	N	8					113
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1812	3	4	9	N	4	107	1			10
08	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1295	3	37	9	N	34					44
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2020	3	14	9	N	13					57
10	1891	X	1216	-0-	-675	-0-	1208	3	8	9	N	7					64

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2614	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

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

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	620	1	452	3	N	4	1	8			89
							4	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	598	1	435	3	N	3					92
							3	9									
07	1209	N	921	-0-	-288	-0-	619	1	300	3	N	2					94
							2	9									
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	514	1	462	3	N	2					96
							2	9									
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	386	1	607	3	N	-0-					96
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	570	1	373	3	N	1					97
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

05	8680	X	2038	-0-	-6642	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5592	-0-	-2808	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
08	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
09	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8647	-0-	-33	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

05	10416	X	8758	-0-	-1658	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8580	-0-	-1230	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8618	-0-	-1085	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8419	-0-	-521	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8485	-0-	-381	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

05	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2			N	-0-					-0-
07	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
08	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
09	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
*10	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

05	4278	X	1585	-0-	-2693	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3921	-0-	-309	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4880	-0-	-49	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4453	-0-	-317	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4520	-0-	-347	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

05	17701	X	9008	-0-	-8693	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13350	-0-	-2430	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	14166	-0-	-1241	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	13218	-0-	-1692	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13269	-0-	-526	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

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
05	8928	X	8039	-0-	-889	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7578	-0-	-1002	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7974	-0-	-675	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7414	-0-	-356	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7623	-0-	-406	-0-	7623	3			N	-0-					-0-

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
05	25823	X	20085	-0-	-5738	-0-	20085	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21189	-0-	-2841	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20165	-0-	-3271	-0-	20165	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	18674	-0-	-4514	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	20017	-0-	-1163	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19024	-0-	-2862	-0-	19024	2			N	-0-					-0-

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
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	5062	-0-	-3728	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9223	-0-	-449	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
09	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
*10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

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
05	14508	X	10095	-0-	-4413	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13332	-0-	-618	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12546	-0-	-1249	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11250	-0-	-592	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11284	-0-	-2036	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	12951	-0-	-813	-0-	12951	2			N	-0-					-0-

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
05	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			Y	-0-					38
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			Y	-0-					38
07	7378	X	7262	-0-	-116	-0-	7262	3			Y	-0-					37
08	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6865	-0-	-275	-0-	6865	3			Y	-0-					37
10	7378	X	7101	-0-	-277	-0-	7101	3			Y	-0-					37

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
05	9393	X	9338	-0-	-55	-0-	9338	3			Y	-0-					52
06	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3			Y	-0-					52
07	10261	X	8932	-0-	-1329	-0-	8931	3	1	9	Y	1	1	8			52
08	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9484	3			Y	-0-					52
09	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	9197	3	1	9	Y	1	1	8			52
10	10261	X	5905	-0-	-4356	-0-	5904	3	1	9	Y	1	1	8			52

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
05	8897	X	1852	-0-	-7045	-0-	437	1	1415	3	N	-0-	69	1			28
06	8610	X	2139	-0-	-6471	-0-	387	1	1752	3	N	-0-					28
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	472	1	1975	3	N	5	4	8			29
							6	9									
08	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	483	1	1095	3	N	9	4	8			34
							10	9									
09	2130	X	634	-0-	-1496	-0-	423	1	185	3	N	24	24	8			34
							26	9									
10	2449	X	1600	-0-	-849	-0-	423	1	1177	3	N	-0-					34

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7262	-0-	-1387	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7297	-0-	-1073	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7256	-0-	-724	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7805	-0-	-720	-0-	7804	3	1	9	Y	1	1	8			50
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			Y	-0-					50
07	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	3			Y	-0-					50
08	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	7529	3			Y	-0-					50
09	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	7262	3			Y	-0-					50
10	7812	X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3			Y	-0-					50

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1820	-0-	-1001	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	781	-0-	-1389	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	387	-0-	-1593	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	2911	3	1	9	N	1					115
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3			N	-0-					115
07	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	3			N	-0-					115
08	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					115
09	2820	X	2574	-0-	-246	-0-	2574	3			N	-0-					115
10	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	2547	3			N	-0-					115

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2982	-0-	-242	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2691	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

05	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4933	-0-	-167	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

05	13609	X	11574	-0-	-2035	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11630	-0-	-1210	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11580	-0-	-944	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11175	-0-	-465	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3987	-0-	-446	-0-	3987	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3849	-0-	-621	-0-	3848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

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
05	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	4859	3			Y	-0-					14
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					14
07	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	4467	3			Y	-0-					14
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	4549	3	34	9	Y	31					45
09	4860	X	4394	-0-	-466	-0-	4393	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	4719	3			Y	-0-					45

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
05	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10106	3	1	9	Y	1	1	8			9
06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3			Y	-0-					9
07	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3			Y	-0-					9
08	9424	X	9138	-0-	-286	-0-	9138	3			Y	-0-					9
09	9120	X	8483	-0-	-637	-0-	8483	3			Y	-0-					9
10	9424	X	9290	-0-	-134	-0-	9290	3			Y	-0-					9

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
05	8029	X	7386	-0-	-643	-0-	7386	3			Y	-0-					84
06	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					75
07	7781	X	7125	-0-	-656	-0-	7125	3			Y	-0-					75
08	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	7352	3			Y	-0-					75
09	7530	X	7200	-0-	-330	-0-	7200	3			Y	-0-					75
*10	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7436	3	7	9	Y	6					81

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
05	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2031	-0-	-1193	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	1986	-0-	-1238	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

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
05	3627	X	2990	-0-	-637	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2769	-0-	-579	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1440	-0-	-1536	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

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
05	9951	X	8204	-0-	-1747	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	6409	-0-	-3221	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6748	-0-	-3203	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	5314	-0-	-2901	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7274	-0-	-676	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

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
05	7719	X	7438	-0-	-281	-0-	7438	2			N	-0-					2
06	7470	X	5826	-0-	-1644	-0-	5826	2			N	-0-					2
07	8122	X	7586	-0-	-536	-0-	7586	2			N	-0-					2
08	8122	X	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-					2
09	7860	X	6137	-0-	-1723	-0-	6137	2			N	-0-					2
10	7595	X	7071	-0-	-524	-0-	7071	2			N	-0-					2

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
05	9610	X	9072	-0-	-538	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8699	-0-	-601	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8802	-0-	-808	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8492	-0-	-298	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	8657	-0-	-426	-0-	8657	3			N	-0-					-0-

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
05	8804	X	7746	-0-	-1058	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3968	-0-	-4792	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	3803	-0-	-5249	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	4001	-0-	-5051	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	3332	-0-	-4348	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	3695	-0-	-4055	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

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
05	9238	X	8296	-0-	-942	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7972	-0-	-968	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	7995	-0-	-778	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7839	-0-	-810	-0-	7837	3	2	9	N	2					2
09	8130	X	7702	-0-	-428	-0-	7701	3	1	9	N	1	1	8			2
10	8308	X	7756	-0-	-552	-0-	7756	3			N	-0-					2

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
05	8494	X	7613	-0-	-881	-0-	7613	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7462	-0-	-660	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7285	-0-	-620	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7040	-0-	-520	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7160	-0-	-497	-0-	7160	3			N	-0-					-0-

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
05	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			N	-0-					24
06	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	5093	3			N	-0-					24
07	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	5147	3			N	-0-					24
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					24
09	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	4994	3			N	-0-					24
10	5270	X	5052	-0-	-218	-0-	5052	3			N	-0-					24

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
05	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3827	-0-	-978	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3329	-0-	-1476	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3139	-0-	-1331	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3104	-0-	-1267	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

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
05	7316	X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6510	-0-	-450	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6620	-0-	-479	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6232	-0-	-638	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6363	-0-	-736	-0-	6363	3			N	-0-					-0-

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
05	10509	X	8355	-0-	-2154	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7953	-0-	-2007	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8741	-0-	-1551	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8575	-0-	-1717	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8333	-0-	-1087	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
*10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	7629	-0-	-3097	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9196	-0-	-1184	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
08	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	11789	-0-	-1355	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4500	-0-	-1235	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4815	-0-	-285	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3342	-0-	-1277	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2152	-0-	-1118	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5324	-0-	-826	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4210	-0-	-2145	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5351	-0-	-1004	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4341	-0-	-459	-0-	4340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	3481	-0-	-1479	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
06	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	19393	-0-	-168	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	9100	-0-	-10523	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	1692	-0-	-18948	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	1770	-0-	-19558	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

05	14260	X	13204	-0-	-1056	-0-	13185	3	19	9	N	17					112
06	13590	X	12498	-0-	-1092	-0-	12491	3	7	9	N	6					118
07	14043	X	12770	-0-	-1273	-0-	12761	3	9	9	N	8					126
08	13392	X	12666	-0-	-726	-0-	12666	3			N	-0-					126
09	12960	X	12063	-0-	-897	-0-	12063	3			N	-0-					126
10	13206	X	12358	-0-	-848	-0-	12323	3	35	9	N	32					158

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5299	-0-	5299	5474	5299	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6137	-0-	6137	11611	6137	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

05	8401	X	7899	-0-	-502	-0-	7888	3	11	9	N	10					142
06	8040	X	7651	-0-	-389	-0-	7648	3	3	9	N	3					145
07	8184	X	7825	-0-	-359	-0-	7819	3	6	9	N	5					150
08	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	7583	3			N	-0-					150
09	7710	X	7333	-0-	-377	-0-	7333	3			N	-0-					150
10	7905	X	7576	-0-	-329	-0-	7554	3	22	9	N	20					170

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

05	8339	X	7550	-0-	-789	-0-	7550	3			Y	-0-					51
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			Y	-0-					38
07	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			Y	-0-					38
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					38
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					38
*10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					38

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

05	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7225	-0-	-1025	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5364	-0-	-2758	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5311	-0-	-2811	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5123	-0-	-2647	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4688	-0-	-3341	-0-	4688	2			N	-0-					-0-

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
05	10416	X	1944	-0-	-8472	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7897	-0-	-2183	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9236	-0-	-591	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7429	-0-	-461	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	1731	-0-	-7507	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	7052	-0-	-388	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6483	-0-	-717	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6534	-0-	-906	-0-	6534	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

05	6913	X	6764	-0-	-149	-0-	6764	2			N	-0-					2
06	7170	X	6161	-0-	-1009	-0-	6161	2			N	-0-					2
07	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	6153	2			N	-0-					2
08	7409	X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2			N	-0-					2
09	6840	X	5899	-0-	-941	-0-	5899	2			N	-0-					2
10	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					2

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5715	-0-	-1455	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	5893	-0-	-1516	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

05	6386	X	5636	-0-	-750	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4741	-0-	-719	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

05	6200	X	5762	-0-	-438	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5375	-0-	-625	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5317	-0-	-323	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5588	-0-	-178	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

05	8060	X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4421	-0-	-3379	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	4491	-0-	-3569	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	4168	-0-	-3892	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	4335	-0-	-3435	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

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
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6335	-0-	-925	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5516	-0-	-1986	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	4732	-0-	-2770	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5277	-0-	-1743	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

05	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12635	-0-	-1285	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11741	-0-	-2426	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12027	-0-	-1675	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11704	-0-	-1556	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	13104	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

05	4061	X	1300	-0-	-2761	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	83	-0-	-1219	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

05	17360	X	16916	-0-	-444	-0-	16916	3			Y	-0-					14
06	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3			Y	-0-					14
07	16988	X	16814	-0-	-174	-0-	16814	3			Y	-0-					14
08	16926	X	16727	-0-	-199	-0-	16693	3	34	9	Y	31					45
09	16380	X	16060	-0-	-320	-0-	16059	3	1	9	Y	1	1	8			45
10	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15970	3			Y	-0-					45

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	853	-0-	-1689	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	2140	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

05	12152	X	11777	-0-	-375	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10990	-0-	-770	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11407	-0-	-962	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10769	-0-	-1201	-0-	10768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11780	X	10811	-0-	-969	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

05	7409	X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5829	-0-	-1341	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5690	-0-	-1719	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6168	-0-	-993	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

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
05	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	556	-0-	-2234	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	136	-0-	-2096	-0-	136	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10853	-0-	-1640	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10337	-0-	-1939	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11429	-0-	-382	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10776	-0-	-84	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
*10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6008	-0-	-922	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5409	-0-	-1752	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5948	-0-	-438	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5649	-0-	-644	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3			Y	-0-					37
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					37
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11911	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			Y	-0-					37
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	Y	1	1	8			37
*10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9946	3	1	9	Y	1	1	8			37

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	3			N	-0-					172
06	9210	X	8082	-0-	-1128	-0-	8082	3			N	-0-					172
07	9517	X	7949	-0-	-1568	-0-	7948	3	1	9	N	1	1	8			172
08	9517	X	7805	-0-	-1712	-0-	7805	3			N	-0-					172
09	8070	X	6721	-0-	-1349	-0-	6720	3	1	9	N	1	1	8			172
10	8339	X	6412	-0-	-1927	-0-	6412	3			N	-0-					172

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11293	-0-	-859	-0-	11293	3			Y	-0-					27
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-					27
07	11687	X	11258	-0-	-429	-0-	11257	3	1	9	Y	1	1	8			27
08	11315	X	11261	-0-	-54	-0-	11261	3			Y	-0-					27
09	10950	X	9350	-0-	-1600	-0-	9349	3	1	9	Y	1	1	8			27
10	11284	X	9592	-0-	-1692	-0-	9591	3	1	9	Y	1	1	8			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6554	-0-	6554	17628	1498	1	5056	3	N	-0-					67
06	T. A.		6450	-0-	6450	24078	1418	1	5032	3	N	-0-					67
07	T. A.		6235	-0-	6235	30313	1409	1	4808	3	N	16	16	8			67
							18	9									
08	T. A.		4893	-0-	4893	35206	1519	1	3357	3	N	15	15	8			67
							17	9									
09	40320	X	5114	-0-	-35206	-0-	1470	1	3549	3	N	86	86	8			67
							95	9									
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1493	1	3655	3	N	3					70
							3	9									

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	1	2	9	N	2					26
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					26
07	403	N	106	-0-	-297	-0-	105	1	1	9	N	1	1	8			26
08	403	N	199	-0-	-204	-0-	197	1	2	9	N	2	2	8			26
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	421	1	23	9	N	21	19	8			28
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					28

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

05	13485	X	12010	-0-	-1475	-0-	12010	3			Y	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11756	-0-	-520	-0-	11756	3			Y	-0-					-0-
08	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	3			Y	-0-					-0-
09	11610	X	11510	-0-	-100	-0-	11510	3			Y	-0-					-0-
10	11997	X	11723	-0-	-274	-0-	11723	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

05	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	11694	-0-	-6	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11368	-0-	-1776	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11063	-0-	-2081	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10360	-0-	-2360	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	10864	-0-	-1815	-0-	10861	2	3	9	N	3					3

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

05	6882	X	3990	-0-	-2892	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3657	-0-	-3003	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	3413	-0-	-3469	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	2598	-0-	-3106	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3131	-0-	-868	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7444	-0-	-86	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6585	-0-	-945	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	5028	-0-	-2660	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8961	-0-	-742	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8356	-0-	-944	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9045	-0-	-565	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8687	-0-	-737	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	8319	-0-	-733	-0-	8319	3			N	-0-					-0-

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
05	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
*10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7648	-0-	-1032	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6730	-0-	-1670	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7126	-0-	-1554	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4518	-0-	-2982	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6350	-0-	-1307	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2582	-0-	-748	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	1	1	8			95
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	1					96
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					96
08	4340	X	1657	-0-	-2683	-0-	1657	3			N	-0-					96
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					96
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					96

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
06	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7426	-0-	-1004	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7081	-0-	-1630	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3876	-0-	-1344	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4017	-0-	-1377	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4013	-0-	-1381	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3703	-0-	-1517	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3681	-0-	-1217	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	479	1	6311	3	N	16					78
							18	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	457	1	5703	3	N	27	93	1			12
							30	9									
07	7099	X	6032	-0-	-1067	-0-	490	1	5538	3	N	4	1	8			15
							4	9									
08	7099	X	6224	-0-	-875	-0-	496	1	5713	3	N	14	1	8			28
							15	9									
09	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	477	1	5563	3	N	23	4	8			47
							25	9									
10	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	496	1	5789	3	N	17					64
							19	9									

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
05	6696	X	6075	-0-	-621	-0-	6075	3			N	-0-					2
06	6480	X	4431	-0-	-2049	-0-	4431	3			N	-0-					2
07	6448	X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	3			N	-0-					2
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					2
09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					2
*10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					2

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11177	-0-	-789	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	10933	-0-	-77	-0-	10933	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	11316	-0-	-61	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	10209	-0-	-1168	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9315	-0-	-1605	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	9493	-0-	-1822	-0-	9493	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10686	-0-	-2544	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13155	-0-	-516	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	7946	-0-	-5725	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9569	-0-	-2401	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
10	13144	X	10914	-0-	-2230	-0-	10914	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12206	-0-	-1620	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10446	-0-	-2934	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10989	-0-	-2837	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11104	-0-	-1575	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10274	-0-	-1726	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10686	-0-	-1528	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8026	-0-	-3258	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8282	-0-	-1858	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8156	-0-	-1671	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7723	-0-	-306	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5702	-0-	-2578	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

05	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	9884	-0-	-2686	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	7771	-0-	-3947	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9618	-0-	-1387	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	7105	-0-	-3545	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10216	-0-	-231	-0-	10216	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7358	-0-	-3292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	7060	-0-	-6363	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	10111	-0-	-3436	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	9010	-0-	-4100	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11576	-0-	-1971	-0-	11576	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

05	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8816	3	45	9	Y	41					94
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8081	3	9	9	Y	8					102
07	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8611	3	6	9	Y	5					109
08	9455	X	9136	-0-	-319	-0-	9136	3			Y	-0-					109
09	9030	X	8521	-0-	-509	-0-	8520	3	1	9	Y	1	1	8			109
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	3			Y	-0-					109

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	12865	X	12127	-0-	-738	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11533	-0-	-767	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10811	-0-	-1651	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11396	-0-	-1066	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11073	-0-	-867	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11448	-0-	-673	-0-	11448	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

05	14725	X	12948	-0-	-1777	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11366	-0-	-2884	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	12207	-0-	-2518	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13500	-0-	-822	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12800	-0-	-158	-0-	12800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2988	3	4	9	N	4					77
06	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	3			N	-0-					77
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2353	3	9	9	N	8					85
08	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	1588	3	8	9	N	7					92
09	2910	X	1741	-0-	-1169	-0-	1727	3	14	9	N	13					105
10	3007	X	1618	-0-	-1389	-0-	1608	3	10	9	N	9					114

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			1

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7476	-0-	-553	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6993	-0-	-777	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7007	-0-	-557	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6300	-0-	-1171	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7002	-0-	-228	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7342	-0-	-129	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

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
05	6882	X	5891	-0-	-991	-0-	612	1	5279	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5856	-0-	-804	-0-	569	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5986	-0-	-648	-0-	587	1	5399	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6001	-0-	-633	-0-	461	1	5540	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4417	-0-	-1433	-0-	421	1	3996	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	407	1	5541	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6652	-0-	-2307	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4355	-0-	-3805	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3494	-0-	-4938	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	333	-0-	-8099	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4534	-0-	-3206	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
*10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4246	-0-	-621	-0-	4205	3	41	9	N	37					144
06	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3921	3	43	9	N	39	170	1			13
07	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4230	3	15	9	N	14					27
08	4433	X	4111	-0-	-322	-0-	4050	3	61	9	N	55	75	1			7
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3853	3	26	9	N	24					31
10	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	3886	3	33	9	N	30					61

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10484	-0-	-3466	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9786	-0-	-2424	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	10700	-0-	-1917	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10606	-0-	-1577	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10624	-0-	-206	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10478	-0-	-217	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7276	-0-	-815	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6788	-0-	-1042	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5441	-0-	-2650	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4680	-0-	-3132	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6596	-0-	-694	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

05	8184	X	7420	-0-	-764	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7165	-0-	-755	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7113	-0-	-1009	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6752	-0-	-1246	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6094	-0-	-1646	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6279	-0-	-1130	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

05	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1687	-0-	-1723	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2048	-0-	-1192	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2645	-0-	-703	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

05	8804	X	8771	-0-	-33	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8120	-0-	-932	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	163	-0-	-5357	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	487	-0-	-5341	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1046	-0-	-4782	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	1202	-0-	-4438	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	854	-0-	-2866	-0-	854	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

05	2294	X	652	-0-	-1642	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	921	-0-	-1299	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5125	-0-	2025	2025	5125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	14166	-0-	-8557	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	8529	-0-	-13191	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
09	16770	X	-0-	-0-	-16770	-0-					N	-0-					-0-
10	14167	X	5255	-0-	-8912	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
05	10695	X	8171	-0-	-2524	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5470	-0-	-3620	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
10	8184	X	866	-0-	-7318	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8607	-0-	-1251	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	5392	-0-	-4148	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5777	-0-	-4887	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		400	-0-	400	945	400	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4927	-0-	4927	5872	4927	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10688	-0-	-1991	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9582	-0-	-2688	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10055	-0-	-2624	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9844	-0-	-1688	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9430	-0-	-1010	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9669	-0-	-1026	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6724	3	24	9	N	22					42
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6831	3	8	9	N	7					49
07	6138	X	6016	-0-	-122	-0-	6012	3	4	9	N	4					53
08	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6935	3	6	9	N	5					58
09	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	6409	3	10	9	N	9					67
*10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6781	3	18	9	N	16					83

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6724	-0-	-206	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14372	-0-	-1128	-0-	14372	3			N	-0-					-0-
06	14790	X	13555	-0-	-1235	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13844	-0-	-1315	-0-	13844	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13828	-0-	-835	-0-	13828	3			N	-0-					-0-
09	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13982	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8491	-0-	-2421	-0-	8422	3	69	9	Y	63	140	1	1	8	29
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7910	3	15	9	Y	14					43
07	10664	X	8243	-0-	-2421	-0-	8233	3	10	9	Y	9					52
08	9951	X	8180	-0-	-1771	-0-	8171	3	9	9	Y	8					60
09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11673	3	11	9	Y	10					70
10	8494	X	8358	-0-	-136	-0-	8345	3	13	9	Y	12					82

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	3485	-0-	-2808	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5743	-0-	-347	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4800	-0-	-930	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	3975	-0-	-1946	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

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
05	6231	X	3206	-0-	-3025	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3252	-0-	-2778	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	19008	-0-	-150	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
06	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	19410	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	18747	-0-	-256	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17981	-0-	-979	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17625	-0-	-1967	-0-	17625	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10560	-0-	-2057	-0-	10550	3	10	9	Y	9					52
06	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			Y	-0-					52
07	12524	X	10457	-0-	-2067	-0-	10399	3	58	9	Y	53	71	1			34
08	12090	X	10263	-0-	-1827	-0-	10262	3	1	9	Y	1					35
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	3			Y	-0-					35
*10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11094	-0-	-1120	-0-	11094	3			Y	-0-					6
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	3			Y	-0-					6
07	11563	X	10226	-0-	-1337	-0-	10226	3			Y	-0-					6
08	11563	X	10711	-0-	-852	-0-	10711	3			Y	-0-					6
09	11040	X	10554	-0-	-486	-0-	10554	3			Y	-0-					6
10	11098	X	10499	-0-	-599	-0-	10480	3	19	9	Y	17					31

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8882	-0-	-883	-0-	8881	3	1	9	Y	1					5
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3			Y	-0-					5
07	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8626	3			Y	-0-					5
08	8990	X	8621	-0-	-369	-0-	8621	3			Y	-0-					5
09	8700	X	7166	-0-	-1534	-0-	7166	3			Y	-0-					5
10	8897	X	8452	-0-	-445	-0-	8438	3	14	9	Y	13					23

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5184	-0-	-2101	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4986	-0-	-1834	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4950	-0-	-1800	-0-	4939	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	6975	X	6487	-0-	-488	-0-	6487	3			N	-0-					-0-

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
05	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1798	-0-	-422	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1159	-0-	-1135	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1032	-0-	-1262	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	695	-0-	-1525	-0-	686	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	1953	X	976	-0-	-977	-0-	976	3			N	-0-					-0-

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
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			N	-0-					-0-
06	17070	X	16745	-0-	-325	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	18101	-0-	-251	-0-	18101	3			N	-0-					-0-
08	18352	X	17679	-0-	-673	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	16148	-0-	-1612	-0-	16146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	18104	X	16776	-0-	-1328	-0-	16776	3			N	-0-					-0-

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
05	11501	X	10626	-0-	-875	-0-	10625	3	1	9	Y	1					6
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3			Y	-0-					6
07	10819	X	10590	-0-	-229	-0-	10590	3			Y	-0-					6
08	10819	X	10811	-0-	-8	-0-	10811	3			Y	-0-					6
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	3			Y	-0-					6
*10	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10739	3	20	9	Y	18					32

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
05	9765	X	9087	-0-	-678	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8684	-0-	-586	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8699	-0-	-384	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8385	-0-	-698	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10482	-0-	-1732	-0-	10482	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	5064	-0-	-6756	-0-	5064	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10600	-0-	-1614	-0-	10600	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10962	-0-	-1097	-0-	10962	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10341	-0-	-939	-0-	10341	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7211	-0-	-2926	-0-	7211	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	6761	-0-	-3049	-0-	6761	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	7576	-0-	-2561	-0-	7576	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	7285	-0-	-2325	-0-	7285	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	7085	-0-	-1555	-0-	7084	3 1 9	N	1	1 8				-0-
*10	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4567	-0-	-548	-0-	4567	3	N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3	N	-0-					-0-
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3	N	-0-					-0-
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5220	-0-	-90	-0-	5218	3 2 9	N	2	2 8				-0-
10	5487	X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9265	-0-	-35	-0-	9265	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8748	-0-	-942	-0-	8748	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8807	-0-	-1206	-0-	8807	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9106	-0-	-907	-0-	9106	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8125	-0-	-1144	-0-	8125	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5732	-0-	-1181	-0-	5732	3	N	-0-					1
06	6690	X	5389	-0-	-1301	-0-	5389	3	N	-0-					1
07	6510	X	5403	-0-	-1107	-0-	5403	3	N	-0-					1
08	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5586	3	N	-0-					1
09	5550	X	5425	-0-	-125	-0-	5424	3 1 9	N	1	1 8				1
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3	N	-0-					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4653	3 19 9	N	17					56
06	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4490	3 9 9	N	8					64
07	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	4688	3 33 9	N	30					94
08	4805	X	4625	-0-	-180	-0-	4539	3 86 9	N	78	162 1				10
09	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	4338	3 19 9	N	17					27
10	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4243	3 13 9	N	12					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	2880	3	22	9	N	20					170
06	3240	X	2649	-0-	-591	-0-	2632	3	17	9	N	15	177	1			8
07	3348	X	2814	-0-	-534	-0-	2808	3	6	9	N	5					13
08	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					13
09	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	3			N	-0-					13
10	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	2515	3			N	-0-					13

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
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2466	3	23	9	N	21					95
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	N	8					103
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					112
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	N	4	91	1			25
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	3	2	9	N	2					27
*10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					27

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
05	4960	X	835	-0-	-4125	-0-	594	1	240	3	Y	1					8
							1	9									
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	527	1	322	3	Y	1					9
							1	9									
07	4123	X	1052	-0-	-3071	-0-	563	1	482	3	Y	6	2	8			13
							7	9									
08	1271	X	567	-0-	-704	-0-	552	1	15	9	Y	14	2	8			25
09	1230	X	544	-0-	-686	-0-	523	1	21	9	Y	19	12	8			32
10	1054	X	428	-0-	-626	-0-	425	1	3	9	Y	3					35

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3558	-0-	-10002	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8818	-0-	-5256	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	9883	-0-	-4811	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	9914	-0-	-4306	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11894	-0-	-2800	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	15189	-0-	-1086	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
06	15510	X	14430	-0-	-1080	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	14586	-0-	-1379	-0-	14586	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	14051	-0-	-1573	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
09	14850	X	13822	-0-	-1028	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	13796	-0-	-1394	-0-	13796	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	12601	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11822	-0-	-1498	-0-	11822	3			N	-0-					-0-
07	13640	X	11739	-0-	-1901	-0-	11739	3			N	-0-					-0-
08	13175	X	11776	-0-	-1399	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
09	12180	X	11209	-0-	-971	-0-	11209	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	11781	-0-	-805	-0-	11781	3			N	-0-					-0-

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
05	26505	X	24716	-0-	-1789	-0-	24716	2			N	-0-					2
06	25650	X	22764	-0-	-2886	-0-	22764	2			N	-0-					2
07	26505	X	21833	-0-	-4672	-0-	21833	2			N	-0-					2
08	24707	X	20774	-0-	-3933	-0-	20774	2			N	-0-					2
09	23910	X	19505	-0-	-4405	-0-	19505	2			N	-0-					2
10	24707	X	19914	-0-	-4793	-0-	19914	2			N	-0-					2

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
05	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	26819	2			N	-0-					1
06	25620	X	23245	-0-	-2375	-0-	23245	2			N	-0-					1
07	26133	X	25543	-0-	-590	-0-	25543	2			N	-0-					1
08	26474	X	24334	-0-	-2140	-0-	24334	2			N	-0-					1
09	25620	X	22421	-0-	-3199	-0-	22421	2			N	-0-					1
10	26474	X	23956	-0-	-2518	-0-	23956	2			N	-0-					1

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
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					4
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					4
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					4
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					4
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-					4
*10	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					4

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
05	24180	X	19716	-0-	-4464	-0-	19716	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	17350	-0-	-6050	-0-	17350	2			N	-0-					-0-
07	21700	X	20285	-0-	-1415	-0-	20285	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	20087	-0-	-838	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	15087	-0-	-3993	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15081	-0-	-5193	-0-	15081	2			N	-0-					-0-

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
05	10912	X	8833	-0-	-2079	-0-	8833	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	7583	-0-	-2977	-0-	7583	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	7319	-0-	-3593	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	7983	-0-	-2340	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	4275	-0-	-5355	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8029	X	5994	-0-	-2035	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4061	-0-	-3589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4020	-0-	-2738	-0-	4019	2	1	9	N	1					1
09	6540	X	1195	-0-	-5345	-0-	1195	2			N	-0-					1
10	5983	X	3369	-0-	-2614	-0-	3369	2			N	-0-					1

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

05	11718	X	10090	-0-	-1628	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9183	-0-	-1647	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	6887	-0-	-3901	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8365	-0-	-2423	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10009	-0-	-431	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9834	-0-	-241	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

05	10447	X	8240	-0-	-2207	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8076	-0-	-1584	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7593	-0-	-687	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7639	-0-	-700	-0-	7639	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
08	14477	X	13494	-0-	-983	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12987	-0-	-1023	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
10	0	W	12572	-0-	12572	12572	12572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3577	-0-	-1321	-0-	3568	3	9	9	N	8					8
08	4588	X	1328	-0-	-3260	-0-	1328	3			N	-0-					8
09	4440	X	2976	-0-	-1464	-0-	2974	3	2	9	N	2	2	8			8
10	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	3443	3			N	-0-					8

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
10	14B2	EXT	440	-0-	440	440	440	3			N	-0-					-0-

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
05	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8376	-0-	-474	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8662	-0-	-483	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8135	-0-	-265	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	8195	-0-	-485	-0-	8195	3			N	-0-					-0-

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
05	10137	X	9268	-0-	-869	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9305	-0-	-505	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	6876	-0-	-3199	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9165	-0-	-135	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8663	-0-	-947	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

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
05	13175	X	11966	-0-	-1209	-0-	11966	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	11580	-0-	-1170	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	11708	-0-	-1002	-0-	11708	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	11398	-0-	-940	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	10924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11966	X	11036	-0-	-930	-0-	11036	3			N	-0-					-0-

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
05	4867	X	4131	-0-	-736	-0-	4131	2			N	-0-					2
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					2
07	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					2
08	4123	X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2			N	-0-					2
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	3173	2			N	-0-					2
10	4495	X	3787	-0-	-708	-0-	3787	2			N	-0-					2

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
05	14B2	EXT	45126	-0-	45126	133053	45126	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	38484	-0-	38484	171537	38484	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171537					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	32715	-0-	32715	204252	32715	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	30450	-0-	30450	234702	30450	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	29505	-0-	29505	264207	29505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4058	-0-	-809	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

05	15345	X	14290	-0-	-1055	-0-	14290	3			N	-0-					156
06	14850	X	13588	-0-	-1262	-0-	13588	3			N	-0-					156
07	15345	X	13582	-0-	-1763	-0-	13582	3			N	-0-					156
08	14725	X	13403	-0-	-1322	-0-	13403	3			N	-0-					156
09	14100	X	11747	-0-	-2353	-0-	11747	3			N	-0-					156
10	14291	X	11562	-0-	-2729	-0-	11562	3			N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

05	7130	X	5951	-0-	-1179	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4001	-0-	-2899	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5680	-0-	-1016	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

05	4371	X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3235	-0-	-875	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2324	-0-	-1861	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2535	-0-	-1215	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

05	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3730	-0-	-3028	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

05	14849	X	10912	-0-	-3937	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
07	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13810	-0-	-890	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13032	-0-	-2220	-0-	13032	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

05	4588	X	1755	-0-	-2833	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1640	-0-	-880	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1626	-0-	-606	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

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

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	438	1	4362	3	N	24	1	8			73
							26	9									
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	423	1	4572	3	N	3	66	1	2	8	8
							3	9									
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	440	1	4553	3	N	-0-					8
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	433	1	4441	3	N	10	10	8			8
							11	9									
09	5010	X	4837	-0-	-173	-0-	393	1	4438	3	N	5	5	8			8
							6	9									
10	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	382	1	4424	3	N	-0-					8

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

05	17732	X	11973	-0-	-5759	-0-	11973	3			N	-0-					31
06	17160	X	8897	-0-	-8263	-0-	8897	3			N	-0-					31
07	17329	X	8740	-0-	-8589	-0-	8739	3	1	9	N	1	1	8			31
08	16306	X	8301	-0-	-8005	-0-	8301	3			N	-0-					31
09	14190	X	11323	-0-	-2867	-0-	11322	3	1	9	N	1	1	8			31
*10	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13068	3	1	9	N	1	1	8			31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4898	-0-	-742	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4116	-0-	-1712	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4493	-0-	-1335	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3589	-0-	-2051	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

05	15934	X	14273	-0-	-1661	-0-	14264	3	9	9	Y	8					20
06	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13693	3	6	9	Y	5					25
07	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	14268	3	52	9	Y	47	51	1			22
08	14260	X	13598	-0-	-662	-0-	13592	3	6	9	Y	5					27
09	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14874	3	4	9	Y	4	1	8			30
*10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	15035	3	6	9	Y	5					35

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

05	6324	X	5972	-0-	-352	-0-	5972	3			N	-0-					2
06	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	3			N	-0-					2
07	6138	X	5711	-0-	-427	-0-	5711	3			N	-0-					2
08	5983	X	5394	-0-	-589	-0-	5394	3			N	-0-					2
09	5790	X	5103	-0-	-687	-0-	5103	3			N	-0-					2
10	5983	X	5492	-0-	-491	-0-	5492	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8			20
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	1	4	9	N	4	4	8			20
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	1			N	-0-					20
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	1	15	9	N	14	14	8			20
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	474	1	9	9	N	8	8	8			20
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	1			N	-0-					20

LAKE ALVARADO WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
08	9548	X	8514	-0-	-1034	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8492	-0-	-748	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
10	0	W	8320	-0-	8320	8320	8320	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

05	10230	X	10092	-0-	-138	-0-	10089	3	3	9	Y	3					37
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	3	1	9	Y	1					38
07	9052	X	7880	-0-	-1172	-0-	7878	3	2	9	Y	2	1	8			39
08	10106	X	6783	-0-	-3323	-0-	6783	3			Y	-0-					39
09	9780	X	6311	-0-	-3469	-0-	6309	3	2	9	Y	2	2	8			39
10	10106	X	7410	-0-	-2696	-0-	7402	3	8	9	Y	7	1	8			45

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12154	3			Y	-0-					87
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8079	3	100	9	Y	91	91	1			87
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3			Y	-0-					87
08	12276	X	12163	-0-	-113	-0-	12163	3			Y	-0-					87
09	11820	X	11104	-0-	-716	-0-	11104	3			Y	-0-					87
10	12276	X	11190	-0-	-1086	-0-	11190	3			Y	-0-					87

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

05	13857	X	10730	-0-	-3127	-0-	10723	3	7	9	Y	6					59
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11282	3	1	9	Y	1					60
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13437	3	2	9	Y	2					62
08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	3			Y	-0-					62
09	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11313	3	1	9	Y	1	1	8			62
10	13454	X	11084	-0-	-2370	-0-	11072	3	12	9	Y	11					73

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

05	14167	X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	3			Y	-0-					19
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8987	3	111	9	Y	101	101	1			19
07	13020	X	12983	-0-	-37	-0-	12983	3			Y	-0-					19
08	13020	X	12776	-0-	-244	-0-	12776	3			Y	-0-					19
09	12570	X	12147	-0-	-423	-0-	12147	3			Y	-0-					19
10	12989	X	12429	-0-	-560	-0-	12429	3			Y	-0-					19

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

05	14322	X	12482	-0-	-1840	-0-	12482	3			N	-0-					-0-
06	13860	X	11929	-0-	-1931	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	12175	-0-	-1527	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11785	-0-	-1917	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	11493	-0-	-1107	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11583	-0-	-910	-0-	11583	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16475	-0-	-1908	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
06	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
07	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2			N	-0-					-0-
08	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17576	-0-	-1594	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	18114	-0-	-1695	-0-	18114	2			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

05	15376	X	14750	-0-	-626	-0-	14741	3	9	9	Y	8					22
06	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14237	3	7	9	Y	6					28
07	15376	X	14602	-0-	-774	-0-	14549	3	53	9	Y	48	53	1			23
08	15004	X	14750	-0-	-254	-0-	14744	3	6	9	Y	5					28
09	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16419	3	4	9	Y	4					32
10	14756	X	12735	-0-	-2021	-0-	12732	3	3	9	Y	3					35

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

05	9827	X	8232	-0-	-1595	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7971	-0-	-1539	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8443	-0-	-1105	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8326	-0-	-571	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7920	-0-	-360	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7954	-0-	-478	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

05	9238	X	7569	-0-	-1669	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7401	-0-	-814	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6777	-0-	-1438	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	5934	-0-	-2196	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	1012	-0-	-7389	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

05	12431	X	11739	-0-	-692	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10697	-0-	-1123	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10734	-0-	-1480	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	7248	-0-	-4966	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10526	-0-	-844	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10397	-0-	-1352	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

05	11966	X	10205	-0-	-1761	-0-	10205	3			N	-0-					1
06	11580	X	10782	-0-	-798	-0-	10782	3			N	-0-					1
07	11966	X	10299	-0-	-1667	-0-	10299	3			N	-0-					1
08	10943	X	9555	-0-	-1388	-0-	9555	3			N	-0-					1
09	10770	X	8340	-0-	-2430	-0-	8339	3	1	9	N	1	1	8			1
10	11129	X	9747	-0-	-1382	-0-	9747	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

05	15345	X	14336	-0-	-1009	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
06	14850	X	13656	-0-	-1194	-0-	13656	3			N	-0-					-0-
07	15066	X	13822	-0-	-1244	-0-	13822	3			N	-0-					-0-
08	14818	X	13536	-0-	-1282	-0-	13536	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12845	-0-	-1285	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
10	14322	X	12919	-0-	-1403	-0-	12919	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8443	-0-	-1043	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8534	-0-	-301	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7151	-0-	-1591	-0-	7151	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	813	1	5192	3	N	31					165
							34	9									
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	511	1	6307	3	N	4	154	1			15
							4	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	244	1	6397	3	N	32					47
							35	9									
08	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	776	1	5566	3	N	27					74
							30	9									
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	785	1	4697	3	N	25					99
							28	9									
*10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	811	1	5381	3	N	30					129
							33	9									

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

05	5642	X	1514	-0-	-4128	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5831	-0-	-1279	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3497	-0-	-3850	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

05	12307	X	12159	-0-	-148	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11198	-0-	-412	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11248	-0-	-749	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10812	-0-	-948	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10414	-0-	-1738	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

05	14632	X	7472	-0-	-7160	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9295	-0-	-4779	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10606	-0-	-492	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	10630	-0-	-2390	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	12387	-0-	-1067	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

05	15252	X	14528	-0-	-724	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12802	-0-	-1328	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13387	-0-	-1121	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13523	-0-	-1016	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12310	-0-	-1760	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	12870	-0-	-1669	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	5677	-0-	-2972	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	5612	-0-	-2638	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7981	-0-	-544	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7351	-0-	-1174	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7620	-0-	-347	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

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
05	12183	X	11011	-0-	-1172	-0-	11011	3			N	-0-					-0-
06	11760	X	10684	-0-	-1076	-0-	10684	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11539	-0-	-613	-0-	11539	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	10176	-0-	-1325	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10526	-0-	-544	-0-	10525	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	3			N	-0-					-0-

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
05	14074	X	11449	-0-	-2625	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11326	-0-	-1874	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	11611	-0-	-448	-0-	11611	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	11383	-0-	-676	-0-	11383	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	11151	-0-	-249	-0-	11151	3			N	-0-					-0-
10	11718	X	11594	-0-	-124	-0-	11594	3			N	-0-					-0-

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
05	5611	X	4241	-0-	-1370	-0-	4241	3			Y	-0-					3
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					3
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			3
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					3
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5724	3	1	9	Y	1	1	8			3
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5944	3	1	9	Y	1	1	8			3

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
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	430	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	403	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	410	1			Y	-0-					-0-
08	527	X	419	-0-	-108	-0-	410	1	9	9	Y	8	8	8			-0-
09	510	X	394	-0-	-116	-0-	390	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	434	X	416	-0-	-18	-0-	416	1			Y	-0-					-0-

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
05	8401	X	7158	-0-	-1243	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7004	-0-	-1126	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	3262	-0-	-5108	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6588	-0-	-1503	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4881	-0-	-2342	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

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
05	15655	X	14418	-0-	-1237	-0-	14418	3			N	-0-					-0-
06	14970	X	13663	-0-	-1307	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
07	15159	X	13893	-0-	-1266	-0-	13893	3			N	-0-					-0-
08	14880	X	13784	-0-	-1096	-0-	13784	3			N	-0-					-0-
09	13950	X	13179	-0-	-771	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
10	14415	X	13450	-0-	-965	-0-	13450	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4981	-0-	-509	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4397	-0-	-703	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4218	-0-	-1052	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

05	6324	X	5795	-0-	-529	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5459	-0-	-241	-0-	5458	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5890	X	5379	-0-	-511	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

05	6169	X	5440	-0-	-729	-0-	618	1	4822	3	N	-0-					54
06	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	573	1	4759	3	N	7					61
							8	9									
07	6169	X	5676	-0-	-493	-0-	619	1	5042	3	N	14					75
							15	9									
08	6138	X	5018	-0-	-1120	-0-	619	1	4393	3	N	5	1	8			79
							6	9									
09	5880	X	5026	-0-	-854	-0-	585	1	4430	3	N	10					89
							11	9									
10	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	604	1	4479	3	N	11					100
							12	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	17577	X	16917	-0-	-660	-0-	16801	3	116	9	N	105	115	1			127
06	17010	X	15931	-0-	-1079	-0-	15870	3	61	9	N	55	121	1			61
07	17577	X	15934	-0-	-1643	-0-	15881	3	53	9	N	48					109
08	17453	X	15414	-0-	-2039	-0-	15378	3	36	9	N	33	115	1			27
09	16380	X	14943	-0-	-1437	-0-	14912	3	31	9	N	28					55
10	16926	X	15521	-0-	-1405	-0-	15497	3	24	9	N	22					77

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
05	11222	X	10166	-0-	-1056	-0-	10097	3	69	9	N	63	66	1			76
06	10140	X	9876	-0-	-264	-0-	9846	3	30	9	N	27	72	1			31
07	10478	X	10163	-0-	-315	-0-	10129	3	34	9	N	31	1	8			61
08	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10823	3	24	9	N	22	73	1			10
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10128	3	22	9	N	20	1	8			29
10	10199	X	9396	-0-	-803	-0-	9379	3	17	9	N	15	1	8			43

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	2206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2437	-0-	-833	-0-	2436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

05	17236	X	16042	-0-	-1194	-0-	16042	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	14992	-0-	-1358	-0-	14992	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	15283	-0-	-1612	-0-	15283	3			N	-0-					-0-
08	16182	X	15177	-0-	-1005	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	14588	-0-	-922	-0-	14587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	16027	X	14917	-0-	-1110	-0-	14917	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

05	8029	X	4608	-0-	-3421	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3593	-0-	-5317	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3567	-0-	-5640	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	3396	-0-	-5811	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	3024	-0-	-2376	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	2629	-0-	-1990	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

05	10447	X	6865	-0-	-3582	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8497	-0-	-2136	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8274	-0-	-2359	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8653	-0-	-377	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	6749	-0-	-2582	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8063	-0-	-997	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6965	-0-	-2273	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7497	-0-	-1927	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6113	-0-	-3007	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8602	-0-	-822	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

05	11129	X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	3			Y	-0-					91
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-					91
07	10726	X	9712	-0-	-1014	-0-	9712	3			Y	-0-					91
08	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	9517	3			Y	-0-					91
09	9840	X	9059	-0-	-781	-0-	9059	3			Y	-0-					91
10	10044	X	9061	-0-	-983	-0-	9061	3			Y	-0-					91

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
05	10447	X	9259	-0-	-1188	-0-	9259	3			Y	-0-					52
06	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			Y	-0-					52
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9125	3			Y	-0-					52
08	9796	X	8963	-0-	-833	-0-	8963	3			Y	-0-					52
09	9330	X	8433	-0-	-897	-0-	8433	3			Y	-0-					52
10	9269	X	8671	-0-	-598	-0-	8671	3			Y	-0-					52

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

05	8773	X	7766	-0-	-1007	-0-	7766	3			Y	-0-					73
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			Y	-0-					73
07	8091	X	7567	-0-	-524	-0-	7567	3			Y	-0-					73
08	7936	X	7476	-0-	-460	-0-	7476	3			Y	-0-					73
09	7680	X	7113	-0-	-567	-0-	7113	3			Y	-0-					73
10	7781	X	7232	-0-	-549	-0-	7232	3			Y	-0-					73

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

05	13578	X	12185	-0-	-1393	-0-	12177	3	8	9	Y	7					19
06	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11570	3	6	9	Y	5					24
07	13578	X	11930	-0-	-1648	-0-	11886	3	44	9	Y	40	44	1			20
08	13516	X	11689	-0-	-1827	-0-	11686	3	3	9	Y	3					23
09	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	10999	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12183	X	11278	-0-	-905	-0-	11275	3	3	9	Y	3					29

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

05	24118	X	22739	-0-	-1379	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
06	23340	X	21502	-0-	-1838	-0-	21502	3			N	-0-					-0-
07	24118	X	21532	-0-	-2586	-0-	21532	3			N	-0-					-0-
08	23684	X	17863	-0-	-5821	-0-	17863	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	19329	-0-	-3171	-0-	19328	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	22754	X	20285	-0-	-2469	-0-	20285	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

05	13020	X	12699	-0-	-321	-0-	12692	3	7	9	Y	6					17
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12145	3	7	9	Y	6					23
07	12710	X	12014	-0-	-696	-0-	11971	3	43	9	Y	39	43	1			19
08	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12729	3	4	9	Y	4					23
09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	Y	4	1	8			26
10	12710	X	12591	-0-	-119	-0-	12587	3	4	9	Y	4					30

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

05	16275	X	14439	-0-	-1836	-0-	14439	3			N	-0-					-0-
06	15750	X	13748	-0-	-2002	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
07	15655	X	13796	-0-	-1859	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	13505	-0-	-1778	-0-	13505	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	12781	-0-	-1589	-0-	12781	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12864	-0-	-1582	-0-	12864	3			N	-0-					-0-

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
05	23467	X	20106	-0-	-3361	-0-	20106	3			N	-0-					-0-
06	21750	X	19913	-0-	-1837	-0-	19913	3			N	-0-					-0-
07	21607	X	20270	-0-	-1337	-0-	20270	3			N	-0-					-0-
08	21142	X	19926	-0-	-1216	-0-	19926	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	19213	-0-	-707	-0-	19213	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	20096	-0-	-488	-0-	20096	3			N	-0-					-0-

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
05	16120	X	14833	-0-	-1287	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	14640	X	14400	-0-	-240	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
07	15128	X	14531	-0-	-597	-0-	14531	3			N	-0-					-0-
08	15097	X	14369	-0-	-728	-0-	14369	3			N	-0-					-0-
09	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	13650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14880	X	13852	-0-	-1028	-0-	13852	3			N	-0-					-0-

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
05	25885	X	24997	-0-	-888	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	21573	-0-	-3477	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	22220	-0-	-3665	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	22246	-0-	-3639	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	19214	-0-	-5836	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
10	24986	X	20510	-0-	-4476	-0-	20510	2			N	-0-					-0-

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
05	8618	X	8346	-0-	-272	-0-	8339	3	7	9	Y	6					44
06	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			Y	-0-					44
07	8649	X	7761	-0-	-888	-0-	7718	3	43	9	Y	39	56	1			27
08	8649	X	8193	-0-	-456	-0-	8192	3	1	9	Y	1					28
09	8430	X	7985	-0-	-445	-0-	7984	3	1	9	Y	1	1	8			28
10	8711	X	7941	-0-	-770	-0-	7941	3			Y	-0-					28

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
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
08	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11782	-0-	-2168	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

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
05	20119	X	18681	-0-	-1438	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18046	-0-	-734	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18610	-0-	-238	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	18329	-0-	-426	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16996	-0-	-1154	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16452	2			N	-0-					-0-

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
05	14353	X	12582	-0-	-1771	-0-	12570	3	12	9	Y	11					73
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12145	3	26	9	Y	24					97
07	13144	X	12233	-0-	-911	-0-	12219	3	14	9	Y	13	89	1			21
08	13082	X	12431	-0-	-651	-0-	12413	3	18	9	Y	16					37
09	12660	X	12279	-0-	-381	-0-	12259	3	20	9	Y	18	1	8			54
10	12586	X	12265	-0-	-321	-0-	12245	3	20	9	Y	18					72

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
05	13423	X	12546	-0-	-877	-0-	12533	3	13	9	Y	12					72
06	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12514	3	26	9	Y	24					96
07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13185	3	15	9	Y	14	89	1			21
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13193	3	19	9	Y	17					38
09	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	12508	3	20	9	Y	18	1	8			55
*10	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13021	3	21	9	Y	19					74

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
05	9672	X	8874	-0-	-798	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8118	-0-	-1242	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	7704	-0-	-1968	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8020	-0-	-1621	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7550	-0-	-1360	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	8025	-0-	-841	-0-	8025	3			N	-0-					-0-

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
05	7068	X	6353	-0-	-715	-0-	6353	3			N	-0-					31
06	6540	X	6366	-0-	-174	-0-	6366	3			N	-0-					31
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					31
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					31
09	6360	X	6330	-0-	-30	-0-	6329	3	1	9	N	1	1	8			31
10	6851	X	6115	-0-	-736	-0-	6115	3			N	-0-					31

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
05	12927	X	11998	-0-	-929	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	11335	-0-	-1175	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	11159	-0-	-1396	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11124	-0-	-1059	-0-	11124	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	10881	-0-	-849	-0-	10880	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11997	X	10723	-0-	-1274	-0-	10723	3			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	8			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7487	-0-	-2123	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7817	-0-	-1793	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5531	-0-	-3769	-0-	5530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8773	X	6583	-0-	-2190	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

05	13330	X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	3			N	-0-					8
06	12240	X	10641	-0-	-1599	-0-	10641	3			N	-0-					8
07	12648	X	11479	-0-	-1169	-0-	11479	3			N	-0-					8
08	12028	X	11205	-0-	-823	-0-	11205	3			N	-0-					8
09	11640	X	10698	-0-	-942	-0-	10698	3			N	-0-					8
10	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	11154	3			N	-0-					8

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

05	7440	X	543	-0-	-6897	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	106	-0-	-1909	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
*10	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

05	13826	X	11108	-0-	-2718	-0-	11108	3			Y	-0-					10
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			Y	-0-					10
07	11594	X	8781	-0-	-2813	-0-	8781	3			Y	-0-					10
08	11563	X	8724	-0-	-2839	-0-	8724	3			Y	-0-					10
09	10770	X	10005	-0-	-765	-0-	10005	3			Y	-0-					10
10	11098	X	9525	-0-	-1573	-0-	9525	3			Y	-0-					10

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

05	7068	X	6047	-0-	-1021	-0-	6047	3			Y	-0-					5
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			Y	-0-					5
07	6107	X	6065	-0-	-42	-0-	6065	3			Y	-0-					5
08	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	3			Y	-0-					5
09	6060	X	4746	-0-	-1314	-0-	4746	3			Y	-0-					5
10	6262	X	4650	-0-	-1612	-0-	4650	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

05	12865	X	11559	-0-	-1306	-0-	11559	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	9717	-0-	-1593	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11020	-0-	-667	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10880	-0-	-683	-0-	10880	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10431	-0-	-759	-0-	10430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11563	X	10631	-0-	-932	-0-	10631	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			Y	-0-					5
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			Y	-0-					5
07	10168	X	9846	-0-	-322	-0-	9846	3			Y	-0-					5
08	10168	X	9696	-0-	-472	-0-	9696	3			Y	-0-					5
09	9840	X	7578	-0-	-2262	-0-	7578	3			Y	-0-					5
10	9982	X	8928	-0-	-1054	-0-	8928	3			Y	-0-					5

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
05	7285	X	6374	-0-	-911	-0-	6374	3			Y	-0-					5
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					5
07	6913	X	6142	-0-	-771	-0-	6142	3			Y	-0-					5
08	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	3			Y	-0-					5
09	6420	X	5887	-0-	-533	-0-	5887	3			Y	-0-					5
10	6386	X	5943	-0-	-443	-0-	5943	3			Y	-0-					5

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
05	11129	X	10012	-0-	-1117	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9425	-0-	-745	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9536	-0-	-973	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9189	-0-	-501	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	9409	-0-	-604	-0-	9409	3			N	-0-					-0-

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
05	4526	X	3532	-0-	-994	-0-	3532	3			Y	-0-					31
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					31
07	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	8			31
08	3534	X	1823	-0-	-1711	-0-	1823	3			Y	-0-					31
09	3420	X	491	-0-	-2929	-0-	489	3	2	9	Y	2	2	8			31
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1	1	8			31

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
05	15097	X	14262	-0-	-835	-0-	14261	3	1	9	Y	1					48
06	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	3			Y	-0-					48
07	14570	X	13834	-0-	-736	-0-	13834	3			Y	-0-					48
08	14384	X	13234	-0-	-1150	-0-	13234	3			Y	-0-					48
09	13830	X	12977	-0-	-853	-0-	12977	3			Y	-0-					48
10	14260	X	13284	-0-	-976	-0-	13284	3			Y	-0-					48

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
05	7626	X	6689	-0-	-937	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6369	-0-	-420	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6696	X	5963	-0-	-733	-0-	5963	3			N	-0-					-0-

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
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	522	1	7147	3	N	30					117
							33	9									
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	553	1	7564	3	N	65	171	1			11
							72	9									
07	8463	X	6629	-0-	-1834	-0-	550	1	6073	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	8463	X	679	-0-	-7784	-0-	552	1	121	3	N	5					20
							6	9									
09	8190	X	563	-0-	-7627	-0-	552	1	11	9	N	10	1	8			29
10	8463	X	468	-0-	-7995	-0-	457	1	11	9	N	10					39

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
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	4681	X	40	-0-	-4641	-0-	34	3	6	9	Y	5	5	8			9
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	5	5	8			9
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	35	32	8			12
*10	215	X	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2					14

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

05	6665	X	5377	-0-	-1288	-0-	403	1	4973	3	N	1					44
							1	9									
06	6450	X	5651	-0-	-799	-0-	390	1	5252	3	N	8	42	1			10
							9	9									
07	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	403	1	5275	3	N	1	1	8			10
							1	9									
08	6262	X	5422	-0-	-840	-0-	398	1	5023	3	N	1	1	8			10
							1	9									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	390	1	6160	3	N	18	7	8			21
							20	9									
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	403	1	6356	3	N	8					29
							9	9									

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	407	1	6773	3	N	13	117	1			10
							14	9									
06	6960	X	6076	-0-	-884	-0-	406	1	5670	3	N	-0-					10
07	7409	X	6858	-0-	-551	-0-	396	1	6456	3	N	5	2	8			13
							6	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	403	1	7727	3	N	20	2	8			31
							22	9									
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	340	1	8097	3	N	27	12	8			46
							30	9									
*10	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	385	1	7786	3	N	11					57
							12	9									

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

05	8773	X	7515	-0-	-1258	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7275	-0-	-945	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7471	-0-	-744	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7080	-0-	-480	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

05	8122	X	6347	-0-	-1775	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4707	-0-	-2013	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18741	-0-	-1192	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	17635	-0-	-1655	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	17150	-0-	-2783	-0-	17150	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	13791	-0-	-5956	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	12003	-0-	-6147	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15701	-0-	-3054	-0-	15701	2			N	-0-					-0-

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
05	11253	X	10446	-0-	-807	-0-	10446	3			N	-0-					2
06	10890	X	9859	-0-	-1031	-0-	9859	3			N	-0-					2
07	11253	X	10039	-0-	-1214	-0-	10039	3			N	-0-					2
08	11005	X	9860	-0-	-1145	-0-	9860	3			N	-0-					2
09	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					2
10	10447	X	9590	-0-	-857	-0-	9590	3			N	-0-					2

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
05	15748	X	14343	-0-	-1405	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13480	-0-	-1460	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13681	-0-	-1757	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13206	-0-	-1581	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12795	-0-	-1125	-0-	12795	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13274	-0-	-1079	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

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
05	21483	X	16832	-0-	-4651	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	16172	-0-	-2158	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17226	-0-	-1715	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	16718	-0-	-2223	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	16709	-0-	-211	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16484	-0-	-752	-0-	16484	2			N	-0-					-0-

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
05	9889	X	8850	-0-	-1039	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7312	-0-	-2258	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	7626	-0-	-2015	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6839	-0-	-1711	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6991	-0-	6991	6991	6991	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

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
05	6851	X	6822	-0-	-29	-0-	6819	3	3	9	N	3					40
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					40
07	6696	X	6597	-0-	-99	-0-	6596	3	1	9	N	1	1	8			40
08	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	6440	3			N	-0-					40
09	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6277	3	1	9	N	1	1	8			40
10	7068	X	4639	-0-	-2429	-0-	4639	3			N	-0-					40

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
05	5828	X	5786	-0-	-42	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5487	-0-	-153	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5316	-0-	-512	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4861	-0-	-936	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5451	-0-	-159	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	4158	-0-	-1639	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

05	9052	X	8196	-0-	-856	-0-	8196	3			Y	-0-					6
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					6
07	8618	X	8134	-0-	-484	-0-	8134	3			Y	-0-					6
08	8494	X	7993	-0-	-501	-0-	7993	3			Y	-0-					6
09	7950	X	7647	-0-	-303	-0-	7647	3			Y	-0-					6
10	8215	X	7759	-0-	-456	-0-	7759	3			Y	-0-					6

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

05	10385	X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3			Y	-0-					8
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			Y	-0-					8
07	9951	X	9332	-0-	-619	-0-	9332	3			Y	-0-					8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9213	3			Y	-0-					8
09	9360	X	8798	-0-	-562	-0-	8798	3			Y	-0-					8
10	9579	X	8962	-0-	-617	-0-	8962	3			Y	-0-					8

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

05	14849	X	13167	-0-	-1682	-0-	13145	3	22	9	Y	20					57
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12720	3	21	9	Y	19					76
07	13950	X	12427	-0-	-1523	-0-	12413	3	14	9	Y	13					89
08	13578	X	12886	-0-	-692	-0-	12872	3	14	9	Y	13	86	1			16
09	12750	X	4643	-0-	-8107	-0-	4641	3	2	9	Y	2					18
*10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	3			Y	-0-					18

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

05	10695	X	9302	-0-	-1393	-0-	9302	3			Y	-0-					10
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			Y	-0-					10
07	10695	X	8392	-0-	-2303	-0-	8392	3			Y	-0-					10
08	10230	X	8752	-0-	-1478	-0-	8752	3			Y	-0-					10
09	9480	X	8113	-0-	-1367	-0-	8113	3			Y	-0-					10
10	9300	X	8314	-0-	-986	-0-	8314	3			Y	-0-					10

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			4

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

05	14508	X	14331	-0-	-177	-0-	14308	3	23	9	Y	21					61
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14164	3	23	9	Y	21					82
07	14322	X	14093	-0-	-229	-0-	14076	3	17	9	Y	15					97
08	14322	X	12683	-0-	-1639	-0-	12669	3	14	9	Y	13	93	1			17
09	14190	X	4128	-0-	-10062	-0-	4126	3	2	9	Y	2					19
10	14663	X	13286	-0-	-1377	-0-	13286	3			Y	-0-					19

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
05	17825	X	9287	-0-	-8538	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
06	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
07	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
08	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	3			N	-0-					-0-
09	17250	X	16500	-0-	-750	-0-	16500	3			N	-0-					-0-
10	17825	X	16301	-0-	-1524	-0-	16301	3			N	-0-					-0-

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
05	6138	X	700	-0-	-5438	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	129	-0-	-5544	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2511	-0-	-1674	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2654	-0-	-2446	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	3730	-0-	-1540	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

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
05	8835	X	7792	-0-	-1043	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7309	-0-	-1241	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7581	-0-	-975	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
*10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-

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
05	4836	X	4348	-0-	-488	-0-	4331	3	17	9	N	15					123
06	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	4164	3	11	9	N	10	102	1			31
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4275	3	26	9	N	24					55
08	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4121	3	19	9	N	17					72
09	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	4064	3	17	9	N	15	51	1			36
10	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4181	3	12	9	N	11					47

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
05	19809	X	15926	-0-	-3883	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	15945	-0-	-1185	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
08	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
09	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
10	0	W	15841	-0-	15841	15841	15841	2			N	-0-					-0-

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
05	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	620	1	5843	3	N	-0-					37
06	6870	X	6350	-0-	-520	-0-	598	1	5752	3	N	-0-					37
07	7843	X	5545	-0-	-2298	-0-	620	1	4921	3	N	4	1	8			40
							4	9									
08	7843	X	6018	-0-	-1825	-0-	603	1	5393	3	N	20	1	8			59
							22	9									
09	7590	X	5950	-0-	-1640	-0-	600	1	5325	3	N	23	7	8			75
							25	9									
10	6572	X	6090	-0-	-482	-0-	613	1	5466	3	N	10					85
							11	9									

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
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	470	1	6055	3	N	-0-					10
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	444	1	5672	3	N	-0-					10
07	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	478	1	5289	3	N	8	2	8			16
							9	9									
08	6510	X	4435	-0-	-2075	-0-	495	1	3900	3	N	36	2	8			50
							40	9									
09	6300	X	4796	-0-	-1504	-0-	479	1	4302	3	N	14	13	8			51
							15	9									
10	6510	X	3696	-0-	-2814	-0-	487	1	3199	3	N	9					60
							10	9									

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
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	179	1	2746	3	Y	-0-					6
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	217	1	3820	3	Y	-0-					6
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	264	1	3080	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	308	1	6	9	Y	5	3	8			8
09	4050	X	481	-0-	-3569	-0-	310	1	146	3	Y	23	22	8			9
							25	9									
10	4185	X	357	-0-	-3828	-0-	287	1	69	3	Y	1					10
							1	9									

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
05	7130	X	4149	-0-	-2981	-0-	161	1	3988	3	Y	-0-					8
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	189	1	4524	3	Y	-0-					8
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	212	1	4316	3	Y	3	2	8			9
							3	9									
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	186	1	6098	3	Y	30	3	8			36
							33	9									
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	167	1	6278	3	Y	19	19	8			36
							21	9									
*10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	203	1	6129	3	Y	4					40
							4	9									

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
05	10664	X	10195	-0-	-469	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10224	-0-	-96	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9621	-0-	-1012	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9635	-0-	-655	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9421	-0-	-1150	-0-	9421	2			N	-0-					-0-

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
05	10044	X	8260	-0-	-1784	-0-	749	1	7190	3	N	292	355	1			191
							321	9									
06	9720	X	8621	-0-	-1099	-0-	569	1	7925	3	N	115	174	1			132
							127	9									
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	657	1	8933	3	N	205	175	1	3	8	159
							226	9									
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	899	1	8201	3	N	204	180	1	3	8	180
							224	9									
09	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	858	1	7813	3	N	236	179	1	17	8	220
							260	9									
10	9827	X	9098	-0-	-729	-0-	877	1	8005	3	N	196	312	1			104
							216	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	14095	-0-	-1560	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13382	-0-	-1768	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
08	15128	X	12507	-0-	-2621	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12281	-0-	-1369	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	0	W	12968	-0-	12968	12968	12968	2			N	-0-					-0-

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

05	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	218	1	2587	3	N	12					37
							13	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	600	1	2058	3	N	3					40
							3	9									
07	3813	X	2930	-0-	-883	-0-	215	1	2700	3	N	14					54
							15	9									
08	3596	X	2587	-0-	-1009	-0-	620	1	1953	3	N	13					67
							14	9									
09	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	201	1	2373	3	N	12					79
							13	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	620	1	2093	3	N	6					85
							7	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

05	12090	X	4880	-0-	-7210	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	10763	-0-	-97	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	3			N	-0-					-0-
09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	13671	X	10544	-0-	-3127	-0-	10543	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

05	16926	X	16017	-0-	-909	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14673	-0-	-1707	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13671	-0-	-2821	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	13819	-0-	-2673	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	11316	-0-	-4404	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	11205	-0-	-4822	-0-	11205	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

05	12648	X	11874	-0-	-774	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10961	-0-	-1669	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10984	-0-	-2067	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10749	-0-	-2302	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8516	-0-	-2974	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	853	-0-	-11020	-0-	853	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

05	12958	X	12002	-0-	-956	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11377	-0-	-1163	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11492	-0-	-1466	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11201	-0-	-1168	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10532	-0-	-1408	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11970	-0-	-27	-0-	11970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	16709	X	7497	-0-	-9212	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
06	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	17414	-0-	-721	-0-	17414	3			N	-0-					-0-
08	18135	X	17158	-0-	-977	-0-	17158	3			N	-0-					-0-
09	17550	X	16134	-0-	-1416	-0-	16133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17422	X	16966	-0-	-456	-0-	16966	3			N	-0-					-0-

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
05	14818	X	7968	-0-	-6850	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	14333	-0-	-7	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13879	-0-	-939	-0-	13879	2			N	-0-					-0-

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
05	25637	X	23937	-0-	-1700	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	20931	-0-	-2139	-0-	20931	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	21127	-0-	-2712	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	20622	-0-	-3310	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	19683	-0-	-3477	-0-	19683	2			N	-0-					-0-
10	23932	X	18398	-0-	-5534	-0-	18398	2			N	-0-					-0-

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
05	18321	X	18064	-0-	-257	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17440	-0-	-290	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17505	-0-	-940	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	17003	-0-	-1442	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15657	-0-	-2193	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15811	-0-	-2262	-0-	15811	2			N	-0-					-0-

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
05	14973	X	5893	-0-	-9080	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	11676	-0-	-2814	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	11093	-0-	-3632	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9350	-0-	-2320	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10219	-0-	-1840	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

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
05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16687	-0-	-1283	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15955	-0-	-3358	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	15675	-0-	-3638	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	15357	-0-	-3333	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15690	-0-	-3406	-0-	15690	2			N	-0-					-0-

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
05	19003	X	13885	-0-	-5118	-0-	13885	3			N	-0-					2
06	18390	X	12543	-0-	-5847	-0-	12543	3			N	-0-					2
07	19003	X	11733	-0-	-7270	-0-	11733	3			N	-0-					2
08	17081	X	11905	-0-	-5176	-0-	11905	3			N	-0-					2
09	13440	X	11956	-0-	-1484	-0-	11955	3	1	9	N	1	1	8			2
10	13888	X	12017	-0-	-1871	-0-	12017	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	15327	-0-	-273	-0-	15327	3			N	-0-					-0-
07	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	3			N	-0-					-0-
08	18228	X	15770	-0-	-2458	-0-	15770	3			N	-0-					-0-
09	17640	X	14494	-0-	-3146	-0-	14494	3			N	-0-					-0-
10	18228	X	14175	-0-	-4053	-0-	14175	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

05	18104	X	17089	-0-	-1015	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15988	-0-	-1532	-0-	15988	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15897	-0-	-1990	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16175	-0-	-1619	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	16092	-0-	-768	-0-	16092	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	12433	-0-	-4648	-0-	12433	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

05	20956	X	17819	-0-	-3137	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18625	-0-	-1115	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18725	-0-	-1332	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18186	-0-	-1871	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17008	-0-	-1982	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	17258	-0-	-1993	-0-	17258	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

05	13020	X	11253	-0-	-1767	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	10670	-0-	-1930	-0-	10670	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	11528	-0-	-1492	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10927	-0-	-1318	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10894	-0-	-266	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	11145	-0-	-387	-0-	11145	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

05	22072	X	20588	-0-	-1484	-0-	20588	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	19807	-0-	-1133	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
07	20553	X	20003	-0-	-550	-0-	20003	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19977	-0-	-607	-0-	19977	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	18956	-0-	-964	-0-	18956	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	19435	-0-	-1149	-0-	19435	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

05	12431	X	11445	-0-	-986	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10735	-0-	-1115	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10466	-0-	-1779	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10453	-0-	-1296	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8545	-0-	-2825	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	7806	-0-	-3633	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

05	17546	X	15795	-0-	-1751	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	14055	-0-	-2925	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14585	-0-	-2031	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	14339	-0-	-2277	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	13975	-0-	-2105	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
10	15810	X	13150	-0-	-2660	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	8917	3	8	9	Y	7					38
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					38
07	8959	X	8713	-0-	-246	-0-	8666	3	47	9	Y	43	55	1			26
08	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	8835	3	2	9	Y	2					28
09	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	8010	3	14	9	Y	13					41
10	8928	X	7961	-0-	-967	-0-	7961	3			Y	-0-					41

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	9634	-0-	-2890	-0-	9634	3			Y	-0-					4
06	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			Y	-0-					4
07	12214	X	10696	-0-	-1518	-0-	10695	3	1	9	Y	1	1	8			4
08	11873	X	9545	-0-	-2328	-0-	9545	3			Y	-0-					4
09	10650	X	8030	-0-	-2620	-0-	8029	3	1	9	Y	1	1	8			4
10	11005	X	9314	-0-	-1691	-0-	9313	3	1	9	Y	1	1	8			4

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9613	-0-	-3283	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	4595	-0-	-8301	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	8772	-0-	-3708	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10843	-0-	-1991	-0-	10843	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7895	-0-	-805	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	5261	-0-	-3729	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14431	-0-	-1751	-0-	14431	3			N	-0-					-0-
06	15450	X	13062	-0-	-2388	-0-	13062	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	13500	-0-	-2248	-0-	13500	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	13881	-0-	-1309	-0-	13881	3			N	-0-					-0-
09	14700	X	12991	-0-	-1709	-0-	12990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14446	X	13217	-0-	-1229	-0-	13217	3			N	-0-					-0-

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
05	13144	X	12162	-0-	-982	-0-	12162	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	11526	-0-	-1194	-0-	11526	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11650	-0-	-1401	-0-	11650	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11341	-0-	-1586	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11132	-0-	-898	-0-	11131	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	3			N	-0-					-0-

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
05	4402	X	3941	-0-	-461	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3259	-0-	-678	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	1687	-0-	-3173	-0-	1686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5022	X	339	-0-	-4683	-0-	339	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	14229	X	12668	-0-	-1561	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11669	-0-	-2011	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12636	-0-	-1035	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12185	-0-	-1052	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12424	-0-	-206	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			5

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

05	16585	X	14124	-0-	-2461	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13514	-0-	-1996	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13346	-0-	-2154	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13210	-0-	-2228	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13072	-0-	-1658	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13262	-0-	-874	-0-	13262	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

05	22692	X	17625	-0-	-5067	-0-	17625	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	16671	-0-	-4509	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16193	-0-	-4360	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	15602	-0-	-3649	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	15735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	17639	X	16695	-0-	-944	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

05	19096	X	16637	-0-	-2459	-0-	16637	3			N	-0-					-0-
06	18270	X	15829	-0-	-2441	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
07	18166	X	16045	-0-	-2121	-0-	16045	3			N	-0-					-0-
08	17825	X	15679	-0-	-2146	-0-	15679	3			N	-0-					-0-
09	16320	X	14986	-0-	-1334	-0-	14986	3			N	-0-					-0-
10	16647	X	15569	-0-	-1078	-0-	15569	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

05	20863	X	19090	-0-	-1773	-0-	19090	3			N	-0-					-0-
06	20190	X	18073	-0-	-2117	-0-	18073	3			N	-0-					-0-
07	20491	X	18313	-0-	-2178	-0-	18313	3			N	-0-					-0-
08	19561	X	18001	-0-	-1560	-0-	18001	3			N	-0-					-0-
09	18510	X	16775	-0-	-1735	-0-	16775	3			N	-0-					-0-
10	19096	X	16613	-0-	-2483	-0-	16613	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

05	16926	X	15552	-0-	-1374	-0-	15550	3	2	9	N	2					17
06	16260	X	14811	-0-	-1449	-0-	14811	3			N	-0-					17
07	16616	X	14793	-0-	-1823	-0-	14793	3			N	-0-					17
08	16213	X	15302	-0-	-911	-0-	15302	3			N	-0-					17
09	15180	X	14097	-0-	-1083	-0-	14097	3			N	-0-					17
10	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14695	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
05	9703	X	6860	-0-	-2843	-0-	6860	3			Y	-0-					15
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			Y	-0-					15
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14002	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			Y	-0-					15
09	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13766	3	1	9	Y	1	1	8			15
*10	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15616	3	1	9	Y	1	1	8			15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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
05	7781	X	7604	-0-	-177	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
06	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7521	-0-	-1089	-0-	7519	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8897	X	8078	-0-	-819	-0-	8078	3			N	-0-					-0-

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
05	8308	X	7626	-0-	-682	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7076	-0-	-1084	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7873	-0-	-559	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8059	-0-	-373	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	3997	-0-	-3383	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7479	-0-	-395	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

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
05	16492	X	13448	-0-	-3044	-0-	13448	3			Y	-0-					48
06	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	3			Y	-0-					48
07	13826	X	12215	-0-	-1611	-0-	12214	3	1	9	Y	1	1	8			48
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	15304	3			Y	-0-					48
09	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16138	3	1	9	Y	1	1	8			48
*10	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	15442	3	1	9	Y	1	1	8			48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	21411	-0-	-2924	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19800	-0-	-3750	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	18571	-0-	-5609	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	18733	-0-	-3742	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19097	-0-	-1993	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	17636	-0-	-3785	-0-	17636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	24217	-0-	-5636	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	22206	-0-	-4194	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	22735	-0-	-3243	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	22529	-0-	-3449	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21232	-0-	-2798	-0-	21232	2			N	-0-					-0-
10	24211	X	21310	-0-	-2901	-0-	21310	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

05	19220	X	17722	-0-	-1498	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15970	-0-	-2180	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15959	-0-	-2424	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16121	-0-	-1797	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15036	-0-	-2304	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15180	-0-	-2552	-0-	15180	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

05	38688	X	28344	-0-	-10344	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	28056	-0-	-9384	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
07	35030	X	30421	-0-	-4609	-0-	30421	2			N	-0-					-0-
08	33759	X	30502	-0-	-3257	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	29730	X	27462	-0-	-2268	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	27208	-0-	-3203	-0-	27208	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

05	21731	X	18732	-0-	-2999	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18557	-0-	-853	-0-	18557	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19310	-0-	-747	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18759	-0-	-864	-0-	18759	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	15341	-0-	-3229	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	16224	-0-	-3089	-0-	16224	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

05	20367	X	18103	-0-	-2264	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
06	19050	X	17431	-0-	-1619	-0-	17431	3			N	-0-					-0-
07	19003	X	17646	-0-	-1357	-0-	17645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	19003	X	16527	-0-	-2476	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
09	18300	X	15488	-0-	-2812	-0-	15487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18104	X	16741	-0-	-1363	-0-	16740	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	7056	3			Y	-0-					27
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			Y	-0-					27
07	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	6371	3			Y	-0-					27
08	7068	X	6933	-0-	-135	-0-	6933	3			Y	-0-					27
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			Y	-0-					27
10	7068	X	7037	-0-	-31	-0-	7037	3			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	10354	X	8965	-0-	-1389	-0-	548	1	7931	3	N	442	534	1			144
							486	9									
06	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	467	1	8806	3	N	462	342	1			264
							508	9									
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	500	1	9007	3	N	423	546	1			141
							465	9									
08	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	563	1	8786	3	N	378	352	1			167
							416	9									
09	9780	X	6442	-0-	-3338	-0-	422	1	5769	3	N	228	327	1			68
							251	9									
10	10106	X	7039	-0-	-3067	-0-	581	1	6111	3	N	315	173	1			210
							347	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

05	14B2 EXT		82679	-0-	82679	228210	82679	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69632	-0-	69632	297842	69632	3			N	-0-					-0-
07	362082	X	64240	-0-	-297842	-0-	64240	3			N	-0-					-0-
08	133455	X	58122	-0-	-75333	-0-	58122	3			N	-0-					-0-
09	129150	X	51951	-0-	-77199	-0-	51950	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	82677	X	50363	-0-	-32314	-0-	50363	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

05	10199	X	9832	-0-	-367	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8822	-0-	-988	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9437	-0-	-266	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9347	-0-	-480	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7899	-0-	-1611	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9451	-0-	-376	-0-	9451	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

05	10199	X	9144	-0-	-1055	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7482	-0-	-1248	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8228	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9145	X	8902	-0-	-243	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	9145	X	5589	-0-	-3556	-0-	5588	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

05	7905	X	4586	-0-	-3319	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3635	-0-	-3385	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	3739	-0-	-3515	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

05	22351	X	20571	-0-	-1780	-0-	20571	3			N	-0-					-0-
06	21210	X	19561	-0-	-1649	-0-	19561	3			N	-0-					-0-
07	20770	X	19866	-0-	-904	-0-	19866	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19020	-0-	-1564	-0-	19020	3			N	-0-					-0-
09	19920	X	17664	-0-	-2256	-0-	17664	3			N	-0-					-0-
10	20584	X	17890	-0-	-2694	-0-	17890	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5703	3	288	9	N	262	346	1			80
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6251	3	171	9	N	155	168	1			67
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5816	3	270	9	N	245	168	1			144
08	5983	X	5817	-0-	-166	-0-	5582	3	235	9	N	214	176	1			182
09	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	5177	3	234	9	N	213	166	1			229
10	6634	X	5554	-0-	-1080	-0-	5313	3	241	9	N	219	341	1			107

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

05	7533	X	4564	-0-	-2969	-0-	352	1	4171	3	N	37	176	1			52
							41	9									
06	6600	X	6361	-0-	-239	-0-	442	1	5910	3	N	8					60
							9	9									
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	537	1	5911	3	N	24					84
							26	9									
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	620	1	5135	3	N	47					131
							52	9									
09	6360	X	5253	-0-	-1107	-0-	583	1	4624	3	N	42	155	1			18
							46	9									
10	6572	X	5332	-0-	-1240	-0-	612	1	4688	3	N	29					47
							32	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

05	14B2 EXT		70504	-0-	70504	198276	70504	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		59163	-0-	59163	257439	59163	3			N	-0-					-0-
07	311454	X	54015	-0-	-257439	-0-	54015	3			N	-0-					-0-
08	48354	X	48354	-0-	-0-	-0-	48354	3			N	-0-					-0-
09	42715	X	42715	-0-	-0-	-0-	42713	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	40284	X	40284	-0-	-0-	-0-	40284	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

05	14B2 EXT		88018	-0-	88018	243655	88018	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73461	-0-	73461	317116	73461	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		67739	-0-	67739	384855	67739	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		62184	-0-	62184	447039	62184	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		55466	-0-	55466	502505	55465	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT		53266	-0-	53266	555771	53266	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

05	14B2 EXT		55720	-0-	55720	155282	55720	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		45960	-0-	45960	201242	45960	3			N	-0-					-0-
07	0	W	42101	-0-	42101	243343	42101	3			N	-0-					-0-
08	0	W	37699	-0-	37699	281042	37699	3			N	-0-					-0-
09	0	W	33475	-0-	33475	314517	33473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	0	W	32068	-0-	32068	346585	32068	3			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

05	8308	X	7781	-0-	-527	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	2969	-0-	-5131	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	394	-0-	-7976	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	250	-0-	-8120	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	306	-0-	-7374	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22227	X	20025	-0-	-2202	-0-	20025	3			N	-0-					-0-
06	20850	X	18852	-0-	-1998	-0-	18852	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	18720	-0-	-2081	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
08	20739	X	18588	-0-	-2151	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
09	19680	X	17495	-0-	-2185	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
10	20026	X	17874	-0-	-2152	-0-	17874	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6293	X	4781	-0-	-1512	-0-	4781	3			Y	-0-					6
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					6
07	6014	X	3299	-0-	-2715	-0-	3298	3	1	9	Y	1	1	8			6
08	6014	X	1051	-0-	-4963	-0-	1051	3			Y	-0-					6
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	1	1	8			6
10	4774	X	731	-0-	-4043	-0-	730	3	1	9	Y	1	1	8			6

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

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

05	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	3			Y	-0-					15
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			Y	-0-					15
07	10354	X	9831	-0-	-523	-0-	9831	3			Y	-0-					15
08	9951	X	9644	-0-	-307	-0-	9644	3			Y	-0-					15
09	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	9219	3			Y	-0-					15
10	9951	X	9579	-0-	-372	-0-	9579	3			Y	-0-					15

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	3			Y	-0-					108
06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	3			Y	-0-					108
07	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10641	3	1	9	Y	1	1	8			108
08	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	10627	3			Y	-0-					108
09	10710	X	10252	-0-	-458	-0-	10250	3	2	9	Y	2	2	8			108
10	11067	X	9725	-0-	-1342	-0-	9724	3	1	9	Y	1	1	8			108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

05	13268	X	9947	-0-	-3321	-0-	9947	3			N	-0-					-0-
06	11970	X	11571	-0-	-399	-0-	11571	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	11689	-0-	-680	-0-	11689	3			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
09	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13516	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

05	26474	X	23967	-0-	-2507	-0-	23967	3			N	-0-					-0-
06	25440	X	22149	-0-	-3291	-0-	22149	3			N	-0-					-0-
07	25854	X	22508	-0-	-3346	-0-	22508	3			N	-0-					-0-
08	25358	X	23468	-0-	-1890	-0-	23468	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	21871	-0-	-2579	-0-	21859	3	12	9	N	11	11	8			-0-
10	23963	X	21822	-0-	-2141	-0-	21822	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	9486	X	8492	-0-	-994	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8157	-0-	-1023	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8065	-0-	-925	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7363	-0-	-1348	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7434	-0-	-996	-0-	7432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8494	X	7650	-0-	-844	-0-	7650	3			N	-0-					-0-

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
05	4247	X	769	-0-	-3478	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	12	-0-	-4098	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	201	-0-	-4046	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1722	-0-	-665	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1072	-0-	-1208	-0-	1063	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	775	X	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28675	X	26174	-0-	-2501	-0-	26174	3			N	-0-					21
06	27150	X	25117	-0-	-2033	-0-	25117	3			N	-0-					21
07	27373	X	25317	-0-	-2056	-0-	25317	3			N	-0-					21
08	26536	X	25313	-0-	-1223	-0-	25313	3			N	-0-					21
09	25350	X	23860	-0-	-1490	-0-	23860	3			N	-0-					21
10	26164	X	23446	-0-	-2718	-0-	23446	3			N	-0-					21

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	30489	-0-	30489	200064	30489	3			N	-0-					-0-
06	0	W	25556	-0-	25556	225620	25556	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22513	-0-	22513	248133	22513	3			N	-0-					-0-
08	0	W	18974	-0-	18974	267107	18974	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	267107					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	37315	-0-	37315	222992	37315	3			N	-0-					-0-
06	0	W	33850	-0-	33850	256842	33850	3			N	-0-					-0-
07	0	W	32982	-0-	32982	289824	32982	3			N	-0-					-0-
08	0	W	32271	-0-	32271	322095	32271	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	322095					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	16876	-0-	-3336	-0-	16876	3			N	-0-					39
06	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					39
07	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
08	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					39
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 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
05	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	526	1	26094	3	N	461	527	1			217
							507	9									
06	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	507	1	26468	3	N	371	537	1	1	8	50
							408	9									
07	24198	X	24198	-0-	-0-	-0-	518	1	23343	3	N	306	175	1			181
							337	9									
08	23068	X	23068	-0-	-0-	-0-	498	1	22234	3	N	305	351	1			135
							336	9									
09	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	489	1	19836	3	N	269	177	1			227
							296	9									
*10	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	523	1	19214	3	N	265	357	1			135
							292	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	28566	-0-	28566	228468	543	1	27687	3	N	305	352	1			129
							336	9									
06	0	Z	22934	-0-	22934	251402	488	1	22134	3	N	284	357	1	1	8	55
							312	9									
07	269934	X	18532	-0-	-251402	-0-	521	1	17787	3	N	204	172	1			87
							224	9									
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	498	1	15798	3	N	213	178	1			122
							234	9									
09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13617	3	N	202	175	1			149
							222	9									
*10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	505	1	12644	3	N	193	180	1			162
							212	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139478	X	22213	-0-	-117265	-0-	729	1	20886	3	N	544	536	1			171
							598	9									
06	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	729	1	17803	3	N	406	521	1	1	8	55
							447	9									
07	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	754	1	14179	3	N	341	172	1			224
							375	9									
08	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	797	1	12667	3	N	369	528	1			65
							406	9									
09	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	770	1	10719	3	N	304	175	1			194
							334	9									
*10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	762	1	10139	3	N	321	357	1	1	8	157
							353	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21483	X	4925	-0-	-16558	-0-	637	1	4043	3	N	223	179	1			149
							245	9									
06	20790	X	6319	-0-	-14471	-0-	589	1	5467	3	N	239	348	1	1	8	39
							263	9									
07	21483	X	9664	-0-	-11819	-0-	562	1	8832	3	N	245	180	1			104
							270	9									
08	21483	X	12343	-0-	-9140	-0-	241	1	11848	3	N	231	180	1			155
							254	9									
09	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	413	1	15530	3	N	245	355	1			45
							270	9									
*10	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	655	1	21493	3	N	300	187	1	1	8	157
							330	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2844	-0-	-70	-0-	601 363	1 9	1880	3	N	330	175	1			174
06	3000	N	4663	-0-	1663	1663	529 450	1 9	3684	3	N	409	358	1	1	8	224
07	3100	N	6813	-0-	3713	5376	527 546	1 9	5740	3	N	496	526	1			194
08	3100	N	10476	-0-	7376	12752	786 549	1 9	9141	3	N	499	529	1			164
09	23659	X	10907	-0-	-12752	-0-	620 501	1 9	9786	3	N	455	356	1	2	8	261
*10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	592 523	1 9	12501	3	N	475	540	1	2	8	194

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2881	-0-	-219	-0-	573 202	1 9	2106	3	N	184	176	1			117
06	3000	N	4498	-0-	1498	1498	582 202	1 9	3714	3	N	184	173	1	1	8	127
07	3100	N	7844	-0-	4744	6242	528 241	1 9	7075	3	N	219	176	1			170
08	3100	N	10084	-0-	6984	13226	613 245	1 9	9226	3	N	223	349	1			44
09	23882	X	10656	-0-	-13226	-0-	574 237	1 9	9845	3	N	215	178	1	1	8	80
*10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	494 276	1 9	12707	3	N	251	181	1	1	8	149

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	607 326	1 9	2774	3	N	296	352	1			90
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	637 326	1 9	4249	3	N	296	351	1	1	8	34
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	553 519	1 9	7088	3	N	472	354	1			152
08	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	743 359	1 9	9484	3	N	326	354	1			124
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	644 339	1 9	9802	3	N	308	179	1	1	8	252
*10	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	633 323	1 9	12419	3	N	294	361	1	1	8	184

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
05	12524	X	9588	-0-	-2936	-0-	9465	3	123	9	N	112					224
06	9720	X	8849	-0-	-871	-0-	8742	3	107	9	N	97	180	1			141
07	10044	X	8718	-0-	-1326	-0-	8622	3	96	9	N	87	176	1			52
08	10044	X	8613	-0-	-1431	-0-	8518	3	95	9	N	86	1	8			137
09	9450	X	7981	-0-	-1469	-0-	7891	3	90	9	N	82					219
10	9579	X	8108	-0-	-1471	-0-	8012	3	96	9	N	87	183	1			123

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458567	X	10756	-0-	-447811	-0-	10570	3	186	9	N	169	192	1			137
06	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9819	3	165	9	N	150	177	1			110
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9649	3	162	9	N	147	192	1			65
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9367	3	157	9	N	143	1	8			207
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8768	3	136	9	N	124	183	1			148
10	10757	X	9068	-0-	-1689	-0-	8952	3	116	9	N	105					253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10016	-0-	-3097	-0-	9904	3	112	9	N	102	175	1			113
06	10560	X	9008	-0-	-1552	-0-	8908	3	100	9	N	91					204
07	10199	X	8745	-0-	-1454	-0-	8651	3	94	9	N	85	177	1			112
08	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	8185	3	84	9	N	76	2	8			186
09	9690	X	7618	-0-	-2072	-0-	7539	3	79	9	N	72	188	1			70
10	10013	X	7387	-0-	-2626	-0-	7300	3	87	9	N	79					149

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

05	11036	X	8639	-0-	-2397	-0-	101	1	8443	3	N	86	181	1			82
							95	9									
06	10680	X	9099	-0-	-1581	-0-	8990	3	109	9	N	99					181
07	9703	X	9023	-0-	-680	-0-	8920	3	103	9	N	94	180	1			95
08	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	8686	3	102	9	N	93	1	8			187
09	9390	X	8105	-0-	-1285	-0-	8018	3	87	9	N	79	179	1			87
10	9393	X	8064	-0-	-1329	-0-	7961	3	103	9	N	94					181

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	208	1	7334	3	N	292	543	1			80
							321	9									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8163	3	315	9	N	286	183	1			183
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8059	3	282	9	N	256	181	1			258
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7942	3	243	9	N	221	184	1			295
09	8490	X	7668	-0-	-822	-0-	7489	3	179	9	N	163	365	1			93
10	8773	X	7802	-0-	-971	-0-	7575	3	227	9	N	206	185	1			114

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

05	9021	X	7527	-0-	-1494	-0-	169	1	7152	3	N	187	192	1			80
							206	9									
06	8730	X	8004	-0-	-726	-0-	7832	3	172	9	N	156	182	1			54
07	8835	X	7918	-0-	-917	-0-	7772	3	146	9	N	133					187
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7498	3	138	9	N	125	181	1			131
09	8010	X	6769	-0-	-1241	-0-	6634	3	135	9	N	123					254
10	8277	X	6654	-0-	-1623	-0-	6504	3	150	9	N	136	353	1			37

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

05	0	W	7948	-0-	7948	307481	7804	3	144	9	N	131					181
06	0	W	7463	-0-	7463	314944	7338	3	125	9	N	114	177	1	1	8	117
07	0	W	7343	-0-	7343	322287	7223	3	120	9	N	109	183	1	1	8	42
08	0	W	6594	-0-	6594	328881	174	1	6321	3	N	90					132
							99	9									
09	0	W	6318	-0-	6318	335199	246	1	5950	3	N	111	178	1			65
							122	9									
10	0	W	6339	-0-	6339	341538	243	1	5976	3	N	109					174
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	5295	-0-	-4377	-0-	612	1	4511	3	N	156	179	1			109
							172	9									
06	6930	X	4745	-0-	-2185	-0-	584	1	3975	3	N	169	182	1	1	8	95
							186	9									
07	6696	X	4765	-0-	-1931	-0-	608	1	3990	3	N	152	182	1	1	8	64
							167	9									
08	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	434	1	4731	3	N	167					231
							184	9									
09	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	353	1	4792	3	N	135	182	1			184
							149	9									
10	5301	X	5209	-0-	-92	-0-	367	1	4666	3	N	160	171	1	1	8	172
							176	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5173	-0-	-531	-0-	22	1	4911	3	N	218	181	1			134
							240	9									
06	5130	X	4684	-0-	-446	-0-	22	1	4467	3	N	177					311
							195	9									
07	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4610	3	222	9	N	202	364	1			149
08	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4593	3	191	9	N	174	179	1			144
09	5010	X	4399	-0-	-611	-0-	11	1	4235	3	N	139	182	1			101
							153	9									
10	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	11	1	4299	3	N	166	186	1			81
							183	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5475	-0-	-1841	-0-	5271	3	204	9	N	185	188	1			151
06	5490	X	5200	-0-	-290	-0-	5050	3	150	9	N	136	180	1			107
07	5363	X	5024	-0-	-339	-0-	4862	3	162	9	N	147					254
08	5487	X	5054	-0-	-433	-0-	4904	3	150	9	N	136	180	1	1	8	209
09	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	4768	3	151	9	N	137	189	1			157
10	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	4894	3	156	9	N	142	175	1			124

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	620	1	16494	3	N	450	533	1	3	8	211
							495	9									
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	87	1	17719	3	N	551	711	1	1	8	50
							606	9									
07	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20523	3	407	9	N	370	358	1			62
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	22	1	21498	3	N	225	181	1			106
							248	9									
09	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	20761	3	259	9	N	235	174	1	2	8	165
10	20925	X	20589	-0-	-336	-0-	20368	3	221	9	N	201	187	1			179

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
05	0	W	21705	-0-	21705	569206	22	1	21418	3	N	241	180	1	1	8	127
							265	9									
06	0	W	22639	-0-	22639	591845	77	1	22340	3	N	202	173	1			156
							222	9									
07	615011	X	23166	-0-	-591845	-0-	22917	3	249	9	N	226	348	1			34
08	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	36	1	19670	3	N	159					193
							175	9									
09	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19590	3	216	9	N	196	179	1	1	8	209
*10	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	20846	3	222	9	N	202	355	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22639	3	202	9	N	184	182	1	1	8	204
06	23130	X	21084	-0-	-2046	-0-	20841	3	243	9	N	221	362	1			63
07	23901	X	19215	-0-	-4686	-0-	19046	3	169	9	N	154	177	1			40
08	23901	X	19611	-0-	-4290	-0-	19439	3	172	9	N	156					196
09	23130	X	17508	-0-	-5622	-0-	17332	3	176	9	N	160	177	1	1	8	178
10	22847	X	18156	-0-	-4691	-0-	17987	3	169	9	N	154	180	1			152

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
05	20119	X	15539	-0-	-4580	-0-	196	1	14935	3	N	371	186	1	6	8	202
							408	9									
06	19470	X	14961	-0-	-4509	-0-	177	1	14476	3	N	280	365	1	2	8	115
							308	9									
07	20119	X	16788	-0-	-3331	-0-	16500	3	288	9	N	262	178	1			199
08	20119	X	15106	-0-	-5013	-0-	14888	3	218	9	N	198	183	1			214
09	19470	X	13063	-0-	-6407	-0-	12856	3	207	9	N	188	177	1	3	8	222
10	20119	X	12858	-0-	-7261	-0-	12650	3	208	9	N	189	358	1			53

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
05	22475	X	3719	-0-	-18756	-0-	695	1	2586	3	N	398	357	1	16	8	212
							438	9									
06	15540	X	8721	-0-	-6819	-0-	690	1	7514	3	N	470	549	1	5	8	128
							517	9									
07	16058	X	15760	-0-	-298	-0-	302	1	14973	3	N	441	364	1			205
							485	9									
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	15911	3	389	9	N	354	367	1			192
09	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13369	3	344	9	N	313	366	1	3	8	136
10	15748	X	13150	-0-	-2598	-0-	12801	3	349	9	N	317	363	1			90

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
05	0	Z	21935	-0-	21935	677480	791	1	19936	3	N	1098	1067	1	11	8	199
							1208	9									
06	0	Z	18946	-0-	18946	696426	770	1	17297	3	N	799	884	1	2	8	112
							879	9									
07	0	Z	16707	-0-	16707	713133	789	1	15185	3	N	666	537	1	2	8	239
							733	9									
08	0	Z	17566	-0-	17566	730699	818	1	15902	3	N	769	886	1	3	8	119
							846	9									
09	0	Z	17237	-0-	17237	747936	782	1	15604	3	N	774	725	1	2	8	166
							851	9									
10	0	Z	18181	-0-	18181	766117	811	1	16604	3	N	696	719	1	8	8	135
							766	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	6778	-0-	6778	251548	873	1	5200	3	N	641	534	1	12	8	152
							705	9									
06	0	Z	8827	-0-	8827	260375	838	1	7186	3	N	730	709	1	3	8	170
							803	9									
07	0	Z	7154	-0-	7154	267529	852	1	5754	3	N	498	536	1	3	8	129
							548	9									
08	0	Z	8010	-0-	8010	275539	853	1	6555	3	N	547	527	1	4	8	145
							602	9									
09	0	Z	13730	-0-	13730	289269	828	1	11685	3	N	1106	1075	1	4	8	172
							1217	9									
10	0	Z	14276	-0-	14276	303545	859	1	12398	3	N	926	899	1	17	8	182
							1019	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	8518	-0-	-3665	-0-	389	1	7476	3	N	594	531	1	8	8	127
							653	9									
06	7950	X	6597	-0-	-1353	-0-	278	1	5765	3	N	504	526	1	1	8	104
							554	9									
07	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	278	1	5782	3	N	457	527	1	2	8	32
							503	9									
08	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	288	1	6111	3	N	486	357	1	2	8	159
							535	9									
09	8700	X	6556	-0-	-2144	-0-	279	1	5783	3	N	449	351	1	1	8	256
							494	9									
10	8525	X	5581	-0-	-2944	-0-	288	1	4851	3	N	402	539	1	5	8	114
							442	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	890	1	560	3	N	111					219
							122	9									
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	870	1	297	3	N	109	188	1			140
							120	9									
07	3751	X	1376	-0-	-2375	-0-	1271	1	105	9	N	95	168	1			67
08	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	620	1	113	9	N	103					170
09	1530	X	709	-0-	-821	-0-	600	1	109	9	N	99					269
10	1581	X	690	-0-	-891	-0-	615	1	75	9	N	68	175	1	3	8	159

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6021	-0-	-644	-0-	5952	3	69	9	N	63					131
06	6360	X	6028	-0-	-332	-0-	5962	3	66	9	N	60					191
07	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6011	3	53	9	N	48	177	1			62
08	6355	X	6070	-0-	-285	-0-	6014	3	56	9	N	51	1	8			112
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5663	3	65	9	N	59					171
10	6231	X	5835	-0-	-396	-0-	5770	3	65	9	N	59	169	1			61

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	39	1	5165	3	N	111	175	1			79
							122	9									
06	7170	X	5624	-0-	-1546	-0-	94	1	5396	3	N	122					201
							134	9									
07	6975	X	5356	-0-	-1619	-0-	199	1	5024	3	N	121	180	1			142
							133	9									
08	6572	X	5298	-0-	-1274	-0-	238	1	4918	3	N	129	178	1	1	8	92
							142	9									
09	5880	X	4955	-0-	-925	-0-	108	1	4716	3	N	119					211
							131	9									
10	5797	X	5058	-0-	-739	-0-	113	1	4799	3	N	133	181	1			163
							146	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-	857	1	3819	3	N	364	369	1			263
							400	9									
06	5820	X	4336	-0-	-1484	-0-	780	1	3196	3	N	327	362	1			228
							360	9									
07	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-	693	1	3354	3	N	307	361	1			174
							338	9									
08	5859	X	4724	-0-	-1135	-0-	857	1	3475	3	N	356	362	1			168
							392	9									
09	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	337	1	4115	3	N	331	362	1			137
							364	9									
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	344	1	4180	3	N	308	179	1			266
							339	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	7461	3	307	9	N	279	182	1			166
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	6968	3	271	9	N	246	363	1			49
07	7967	X	7332	-0-	-635	-0-	7061	3	271	9	N	246	181	1			114
08	7967	X	6785	-0-	-1182	-0-	29	1	6481	3	N	250	181	1			183
							275	9									
09	7710	X	6233	-0-	-1477	-0-	72	1	5904	3	N	234	358	1			59
							257	9									
10	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	76	1	5630	3	N	233	176	1			116
							256	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52328	X	19581	-0-	-32747	-0-	19485	3	96	9	N	87	2	8			154
06	24270	X	15880	-0-	-8390	-0-	1	1	15823	3	N	51	178	1	1	8	26
							56	9									
07	23591	X	17349	-0-	-6242	-0-	17293	3	56	9	N	51					77
08	20708	X	17441	-0-	-3267	-0-	17369	3	72	9	N	65					142
09	18960	X	17099	-0-	-1861	-0-	17036	3	63	9	N	57	2	8			197
10	19592	X	16895	-0-	-2697	-0-	16836	3	59	9	N	54	181	1			70

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53475	X	20199	-0-	-33276	-0-	19965	3	234	9	N	213	175	1	1	8	179
06	30090	X	19180	-0-	-10910	-0-	18963	3	217	9	N	197	178	1	1	8	197
07	26598	X	19862	-0-	-6736	-0-	19653	3	209	9	N	190	358	1			29
08	24800	X	19730	-0-	-5070	-0-	19537	3	193	9	N	175	177	1			27
09	21870	X	17799	-0-	-4071	-0-	17612	3	187	9	N	170	1	8			196
10	20212	X	16585	-0-	-3627	-0-	16407	3	178	9	N	162	180	1			178

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	882	1	5557	3	N	316	350	1	2	8	83
							348	9									
06	6120	X	4665	-0-	-1455	-0-	869	1	3507	3	N	263	173	1	1	8	172
							289	9									
07	6324	X	2586	-0-	-3738	-0-	892	1	1451	3	N	221	350	1			43
							243	9									
08	6324	X	6095	-0-	-229	-0-	886	1	4949	3	N	236	180	1			99
							260	9									
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	866	1	6080	3	N	213	179	1	3	8	130
							234	9									
*10	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	894	1	9827	3	N	218	179	1			169
							240	9									

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	338	1	21528	3	N	237	180	1			136
							261	9									
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	328	1	20590	3	N	165	177	1	1	8	123
							182	9									
07	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	244	1	17629	3	N	112	182	1			53
							123	9									
08	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	136	1	25097	3	N	145	174	1			24
							160	9									
09	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24179	3	156	9	N	142					166
*10	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23309	3	154	9	N	140	173	1			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	814	1	25723	3	N	140	3	8			228
							154	9									
06	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	483	1	21444	3	N	101	173	1	2	8	154
							111	9									
07	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	876	1	18771	3	N	96	195	1			55
							106	9									
08	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	366	1	16371	3	N	79	3	8			131
							87	9									
09	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	360	1	13842	3	N	91					222
							100	9									
*10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	292	1	15707	3	N	110	192	1	1	8	139
							121	9									

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
05	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	661	1	1239	3	N	844	881	1	2	8	155
							928	9									
06	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	601	1	963	3	N	831	709	1	2	8	275
							914	9									
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	654	1	1718	3	N	848	897	1			226
							933	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	626	1	1685	3	N	838	885	1	2	8	177
							922	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	522	1	1473	3	N	798	714	1			261
							878	9									
10	3317	X	2140	-0-	-1177	-0-	679	1	788	3	N	612	715	1	1	8	157
							673	9									

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
05	0	W	1248	-0-	1248	2834	655	1	593	9	N	539	533	1	1	8	117
06	0	W	1233	-0-	1233	4067	754	1	479	9	N	435	355	1	2	8	195
07	5147	X	1080	-0-	-4067	-0-	676	1	404	9	N	367	356	1			206
08	1271	X	1002	-0-	-269	-0-	614	1	388	9	N	353	356	1	1	8	202
09	1230	X	848	-0-	-382	-0-	522	1	326	9	N	296	361	1			137
10	1271	X	972	-0-	-299	-0-	679	1	293	9	N	266	358	1	1	8	44

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
05	2852	X	1323	-0-	-1529	-0-	627	1	137	3	N	508	531	1	2	8	131
							559	9									
06	2760	X	1047	-0-	-1713	-0-	606	1	441	9	N	401	349	1	2	8	181
07	2635	X	1032	-0-	-1603	-0-	641	1	391	9	N	355	357	1			179
08	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	798	1	374	9	N	340	353	1	2	8	164
09	1740	X	1000	-0-	-740	-0-	658	1	342	9	N	311	354	1			121
*10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	644	1	996	3	N	323	356	1			88
							355	9									

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
05	3069	X	1507	-0-	-1562	-0-	714	1	793	9	N	721	708	1	3	8	189
06	2970	X	1189	-0-	-1781	-0-	631	1	558	9	N	507	536	1	2	8	158
07	2759	X	1201	-0-	-1558	-0-	698	1	503	9	N	457	531	1			84
08	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	659	1	472	9	N	429	352	1	2	8	159
09	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	534	1	533	3	N	358	358	1			159
							394	9									
10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	674	1	381	9	N	346	358	1			147

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
05	6231	X	5795	-0-	-436	-0-	498 418	1 9	4879	3	N	380	351	1			126
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	397 369	1 9	4612	3	N	335	356	1	1	8	104
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	406 376	1 9	4921	3	N	342	353	1	1	8	92
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	383 382	1 9	5068	3	N	347	354	1			85
09	5610	X	5245	-0-	-365	-0-	371 355	1 9	4519	3	N	323	180	1			228
10	5797	X	5178	-0-	-619	-0-	402 349	1 9	4427	3	N	317	359	1			186

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
05	9300	X	6136	-0-	-3164	-0-	386 289	1 9	5461	3	N	263	178	1			194
06	6930	X	6080	-0-	-850	-0-	461 304	1 9	5315	3	N	276	352	1	1	8	117
07	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	441 293	1 9	5079	3	N	266	350	1	1	8	32
08	6789	X	5956	-0-	-833	-0-	499 306	1 9	5151	3	N	278	178	1			132
09	6570	X	5433	-0-	-1137	-0-	493 279	1 9	4661	3	N	254	353	1			33
10	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	489 289	1 9	4697	3	N	263	181	1			115

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
05	10695	X	7396	-0-	-3299	-0-	443 208	1 9	6745	3	N	189	173	1			225
06	7950	X	7724	-0-	-226	-0-	435 188	1 9	7101	3	N	171	173	1			223
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	437 197	1 9	7591	3	N	179	349	1			53
08	7688	X	7286	-0-	-402	-0-	440 184	1 9	6662	3	N	167	172	1			48
09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	377 190	1 9	7517	3	N	173	175	1			46
*10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	367 207	1 9	9951	3	N	188	173	1			61

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
05	14136	X	6475	-0-	-7661	-0-	6356	3	119	9	N	108	176	1			117
06	10590	X	3441	-0-	-7149	-0-	379 84	1 9	2978	3	N	76	170	1			23
07	10075	X	4572	-0-	-5503	-0-	589 107	1 9	3876	3	N	97					120
08	9300	X	3424	-0-	-5876	-0-	718 73	1 9	2633	3	N	66	170	1			16
09	8070	X	489	-0-	-7581	-0-	489	1			N	-0-					16
10	6479	X	143	-0-	-6336	-0-	114	1	29	3	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	13148	-0-	-7467	-0-	13092	3	56	9	N	51	177	1			68
06	13140	X	7870	-0-	-5270	-0-	320	1	7533	3	N	15					83
							17	9									
07	13578	X	11038	-0-	-2540	-0-	247	1	10755	3	N	33					116
							36	9									
08	13392	X	11842	-0-	-1550	-0-	116	1	11690	3	N	33					149
							36	9									
09	12900	X	6399	-0-	-6501	-0-	295	1	6092	3	N	11					160
							12	9									
10	13144	X	244	-0-	-12900	-0-	244	1			N	-0-					160

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
05	13361	X	9629	-0-	-3732	-0-	180	1	9272	3	N	161					199
							177	9									
06	12150	X	9012	-0-	-3138	-0-	8843	3	169	9	N	154	190	1			163
07	11749	X	10023	-0-	-1726	-0-	9869	3	154	9	N	140	180	1			123
08	9641	X	5875	-0-	-3766	-0-	393	1	5383	3	N	90	1	8			212
							99	9									
09	9330	X	9075	-0-	-255	-0-	8917	3	158	9	N	144	181	1			175
10	10013	X	6548	-0-	-3465	-0-	365	1	6084	3	N	90	191	1			74
							99	9									

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
05	15655	X	11650	-0-	-4005	-0-	11463	3	187	9	N	170	184	1			73
06	11700	X	10964	-0-	-736	-0-	10809	3	155	9	N	141					214
07	12090	X	10670	-0-	-1420	-0-	10514	3	156	9	N	142	200	1			156
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10766	3	128	9	N	116	181	1	1	8	90
09	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	9573	3	150	9	N	136					226
10	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	9701	3	144	9	N	131	177	1			180

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
05	0	Z	8639	-0-	8639	417449	8510	3	129	9	N	117	188	1			99
06	0	Z	8499	-0-	8499	425948	8358	3	141	9	N	128					227
07	434361	X	8413	-0-	-425948	-0-	8281	3	132	9	N	120	186	1			161
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8163	3	142	9	N	129	183	1	2	8	105
09	8490	X	7568	-0-	-922	-0-	7452	3	116	9	N	105	182	1			28
10	8773	X	7298	-0-	-1475	-0-	7178	3	120	9	N	109					137

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
05	13640	X	9217	-0-	-4423	-0-	9162	3	55	9	N	50					176
06	9840	X	8539	-0-	-1301	-0-	8495	3	44	9	N	40	177	1			39
07	9765	X	8709	-0-	-1056	-0-	8662	3	47	9	N	43					82
08	9734	X	8460	-0-	-1274	-0-	8409	3	51	9	N	46	2	8			126
09	9030	X	7812	-0-	-1218	-0-	7766	3	46	9	N	42					168
10	9207	X	7833	-0-	-1374	-0-	7783	3	50	9	N	45	179	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	26487	X	26487	-0-	-0-	-0-	774	1	24990	3	N	657	715	1			108
							723	9									
06	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	776	1	26549	3	N	524	361	1	1	8	270
							576	9									
07	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	809	1	27740	3	N	417	533	1			154
							459	9									
08	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	312	1	37201	3	N	418	359	1			213
							460	9									
09	34597	X	34597	-0-	-0-	-0-	34222	3	375	9	N	341	359	1			195
*10	31056	X	31056	-0-	-0-	-0-	30695	3	361	9	N	328	363	1	1	8	159

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
05	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	615	1	17282	3	N	168	180	1	22	8	110
							185	9									
06	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	586	1	15238	3	N	141	12	8			239
							155	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	620	1	14601	3	N	118	173	1			184
							130	9									
08	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	506	1	10643	3	N	89	180	1			93
							98	9									
09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	600	1	13132	3	N	127	175	1	27	8	18
							140	9									
*10	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	612	1	12969	3	N	102					120
							112	9									

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
05	25668	X	18643	-0-	-7025	-0-	361	1	17975	3	N	279	182	1			196
							307	9									
06	19020	X	16381	-0-	-2639	-0-	352	1	15796	3	N	212	174	1			234
							233	9									
07	18972	X	15686	-0-	-3286	-0-	302	1	15190	3	N	176	360	1			50
							194	9									
08	18972	X	17184	-0-	-1788	-0-	381	1	16552	3	N	228	179	1			99
							251	9									
09	18360	X	15375	-0-	-2985	-0-	422	1	14710	3	N	221	181	1			139
							243	9									
10	18631	X	14786	-0-	-3845	-0-	403	1	14150	3	N	212	179	1			172
							233	9									

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
05	0	Z	17666	-0-	17666	487774	17506	3	160	9	N	145	177	1			176
06	0	Z	8124	-0-	8124	495898	8074	3	50	9	N	45	176	1			45
07	0	Z	14372	-0-	14372	510270	14251	3	121	9	N	110					155
08	0	Z	17251	-0-	17251	527521	17106	3	145	9	N	132	179	1			108
09	0	Z	16210	-0-	16210	543731	16070	3	140	9	N	127	176	1			59
10	0	Z	16334	-0-	16334	560065	16172	3	162	9	N	147	178	1			28

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
05	565330	X	19924	-0-	-545406	-0-	19516	3	408	9	N	371	352	1			178
06	21480	X	19279	-0-	-2201	-0-	18915	3	364	9	N	331	347	1			162
07	21297	X	19524	-0-	-1773	-0-	19143	3	381	9	N	346	355	1			153
08	20522	X	18024	-0-	-2498	-0-	17668	3	356	9	N	324	356	1			121
09	19530	X	16830	-0-	-2700	-0-	16511	3	319	9	N	290	359	1			52
10	19933	X	16150	-0-	-3783	-0-	15838	3	312	9	N	284	179	1			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	25544	X	23230	-0-	-2314	-0-	374	1	22733	3	N	112	178	1			105
							123	9									
06	24720	X	19063	-0-	-5657	-0-	324	1	18662	3	N	70					175
							77	9									
07	24893	X	15798	-0-	-9095	-0-	280	1	15464	3	N	49	179	1			45
							54	9									
08	24893	X	17873	-0-	-7020	-0-	343	1	17453	3	N	70					115
							77	9									
09	23100	X	15777	-0-	-7323	-0-	362	1	15350	3	N	59					174
							65	9									
10	23219	X	14789	-0-	-8430	-0-	376	1	14360	3	N	48	177	1			45
							53	9									

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
05	20243	X	741	-0-	-19502	-0-	718	1	23	9	N	21	1	8			157
06	18540	X	601	-0-	-17939	-0-	591	1	10	9	N	9					166
07	17298	X	590	-0-	-16708	-0-	578	1	12	9	N	11					177
08	14477	X	4990	-0-	-9487	-0-	767	1	4098	3	N	114	179	1			112
							125	9									
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	632	1	8415	3	N	127					239
							140	9									
*10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	686	1	10315	3	N	156	179	1	1	8	215
							172	9									

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
05	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	627	1	9429	3	N	847	1183	1	4	8	163
							932	9									
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	588	1	6636	3	N	496	339	1	3	8	317
							546	9									
07	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	601	1	11436	3	N	466	517	1			266
							513	9									
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	704	1	13280	3	N	421	495	1			192
							463	9									
09	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	714	1	12613	3	N	401	337	1			256
							441	9									
*10	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	722	1	12905	3	N	385	345	1			296
							424	9									

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
05	32302	X	25985	-0-	-6317	-0-	328	1	25406	3	N	228	180	1			147
							251	9									
06	21480	X	20279	-0-	-1201	-0-	288	1	19796	3	N	177	177	1			147
							195	9									
07	24986	X	16455	-0-	-8531	-0-	245	1	16056	3	N	140	178	1			109
							154	9									
08	25978	X	19802	-0-	-6176	-0-	307	1	19272	3	N	203	179	1			133
							223	9									
09	25140	X	18784	-0-	-6356	-0-	321	1	18267	3	N	178	182	1			129
							196	9									
10	25978	X	19232	-0-	-6746	-0-	334	1	18703	3	N	177	178	1			128
							195	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	32829	X	16004	-0-	-16825	-0-	15808	3	196	9	N	178	172	1			89
06	18270	X	14159	-0-	-4111	-0-	13997	3	162	9	N	147	179	1			57
07	18073	X	13178	-0-	-4895	-0-	13036	3	142	9	N	129					186
08	17453	X	14997	-0-	-2456	-0-	14821	3	176	9	N	160	175	1			171
09	16170	X	14008	-0-	-2162	-0-	13792	3	216	9	N	196	177	1			190
10	15996	X	13804	-0-	-2192	-0-	13627	3	177	9	N	161	180	1			171

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

05	0	Z	9126	-0-	9126	224202	8843	3	283	9	N	257	359	1			49
06	0	Z	9067	-0-	9067	233269	8806	3	261	9	N	237	177	1			109
07	0	Z	8596	-0-	8596	241865	8336	3	260	9	N	236	171	1			174
08	0	Z	8419	-0-	8419	250284	8215	3	204	9	N	185	173	1			186
09	0	Z	8289	-0-	8289	258573	8012	3	277	9	N	252	355	1			83
10	0	Z	8319	-0-	8319	266892	8078	3	241	9	N	219					302

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

05	13392	X	9451	-0-	-3941	-0-	9277	3	174	9	N	158	178	1			172
06	10590	X	8863	-0-	-1727	-0-	8696	3	167	9	N	152	176	1			148
07	10602	X	9433	-0-	-1169	-0-	9240	3	193	9	N	175	185	1			138
08	10509	X	8773	-0-	-1736	-0-	8642	3	131	9	N	119	185	1			72
09	9900	X	8127	-0-	-1773	-0-	7944	3	183	9	N	166					238
10	9455	X	8046	-0-	-1409	-0-	7868	3	178	9	N	162	351	1			49

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

05	16306	X	5779	-0-	-10527	-0-	262 309	1 9	5208	3	N	281	338	1	1	8	101
06	15780	X	7502	-0-	-8278	-0-	282 229	1 9	6991	3	N	208	231	1	1	8	77
07	16306	X	8847	-0-	-7459	-0-	264 175	1 9	8408	3	N	159	176	1			60
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	194 168	1 9	9869	3	N	153					213
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	156 112	1 9	8887	3	N	102	171	1			144
*10	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	174 108	1 9	11652	3	N	98					242

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

05	12524	X	9184	-0-	-3340	-0-	8935	3	249	9	N	226	188	1			213
06	10140	X	8658	-0-	-1482	-0-	8437	3	221	9	N	201	185	1			229
07	9889	X	8603	-0-	-1286	-0-	8377	3	226	9	N	205	185	1			249
08	9858	X	8805	-0-	-1053	-0-	8595	3	210	9	N	191	368	1			72
09	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	7146	3	145	9	N	132					204
10	9176	X	7713	-0-	-1463	-0-	7518	3	195	9	N	177	187	1			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	2	1	7356	3	N	226	171	1			151
							249	9									
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9209	3	239	9	N	217	175	1			193
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8768	3	223	9	N	203	347	1			49
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13511	3	275	9	N	250	175	1			124
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9323	3	221	9	N	201	176	1			149
*10	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11445	3	237	9	N	215	178	1			186

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
05	3100	N	4444	-0-	1344	1344	3495	3	949	9	N	863	690	1			246
06	5549	X	4205	-0-	-1344	-0-	3388	3	817	9	N	743	699	1	1	8	289
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5029	3	805	9	N	732	858	1	1	8	162
08	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	10697	3	978	9	N	889	834	1			217
09	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	235	1	7067	3	N	672	679	1			210
							739	9									
*10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	402	1	15151	3	N	712	687	1	1	8	234
							783	9									

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
05	3441	X	2961	-0-	-480	-0-	953	1	1371	3	N	579	524	1			185
							637	9									
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	857	1	2167	3	N	430	517	1	1	8	97
							473	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	845	1	3678	3	N	490	521	1	1	8	65
							539	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	776	1	4561	3	N	518	345	1			238
							570	9									
09	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	586	1	11360	3	N	852	854	1			236
							937	9									
*10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	479	1	10276	3	N	810	846	1	1	8	199
							891	9									

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
05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	564	1	11455	3	N	291	177	1			319
							320	9									
06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	499	1	13959	3	N	232	348	1			203
							255	9									
07	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	484	1	12352	3	N	215	350	1			68
							237	9									
08	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18756	3	201	9	N	183	170	1			81
09	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13445	3	153	9	N	139					220
*10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11397	3	127	9	N	115	178	1			157

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
05	3100	N	7915	-0-	4815	7441	333	1	7373	3	N	190	165	1			119
							209	9									
06	3000	N	6497	-0-	3497	10938	368	1	5920	3	N	190	171	1	1	8	137
							209	9									
07	20152	X	9214	-0-	-10938	-0-	353	1	8624	3	N	215	168	1	1	8	183
							237	9									
08	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	17229	3	373	9	N	339	347	1			175
09	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12093	3	299	9	N	272	340	1			107
*10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8886	3	218	9	N	198	173	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	2387	N	783	-0-	-1604	-0-	632	1	151	9	N	137	175	1			169
06	1020	N	782	-0-	-238	-0-	597	1	185	9	N	168	178	1	24	8	135
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	648	1	127	9	N	115	171	1			79
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	647	1	135	9	N	123	177	1			25
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	600	1	216	9	N	196	179	1	17	8	25
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	617	1	852	3	N	169	27	8			167
							186	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

05	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	264	1	26401	3	N	806	700	1			223
							887	9									
06	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	371	1	27715	3	N	616	533	1	2	8	304
							678	9									
07	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	312	1	28148	3	N	514	702	1			116
							565	9									
08	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	139	1	26335	3	N	420	360	1			176
							462	9									
09	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23491	3	384	9	N	349	357	1			168
*10	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	21993	3	372	9	N	338	181	1			325

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

05	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	324	1	26340	3	N	796	884	1			91
							876	9									
06	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	391	1	27710	3	N	676	530	1	1	8	236
							744	9									
07	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	328	1	28785	3	N	613	706	1			143
							674	9									
08	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	140	1	30150	3	N	516	533	1			126
							568	9									
09	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	26352	3	475	9	N	432	355	1			203
*10	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	23483	3	508	9	N	462	546	1	1	8	118

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

05	15779	X	7035	-0-	-8744	-0-	451	1	6416	3	N	153	170	1			101
							168	9									
06	7470	X	7056	-0-	-414	-0-	435	1	6454	3	N	152	232	1			21
							167	9									
07	7719	X	7456	-0-	-263	-0-	457	1	6830	3	N	154					175
							169	9									
08	7719	X	6659	-0-	-1060	-0-	459	1	6071	3	N	117	170	1			122
							129	9									
09	7050	X	5583	-0-	-1467	-0-	488	1	4977	3	N	107					229
							118	9									
10	7471	X	5645	-0-	-1826	-0-	518	1	5009	3	N	107	172	1			164
							118	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

05	40300	X	34060	-0-	-6240	-0-	31348	3	2712	9	N	2465	2666	1			227
06	33777	X	33777	-0-	-0-	-0-	31233	3	2544	9	N	2313	2139	1	79	8	322
07	31930	X	21531	-0-	-10399	-0-	19868	3	1663	9	N	1512	1589	1			245
08	34069	X	30198	-0-	-3871	-0-	27844	3	2354	9	N	2140	2139	1			246
09	33780	X	25937	-0-	-7843	-0-	24076	3	1861	9	N	1692	1585	1	57	8	296
10	34906	X	21925	-0-	-12981	-0-	20223	3	1702	9	N	1547	1619	1	97	8	127

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	13919	X	11113	-0-	-2806	-0-	10894	3	219	9	N	199					299
06	13020	X	10255	-0-	-2765	-0-	10077	3	178	9	N	162	197	1	1	8	263
07	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	9654	3	144	9	N	131	200	1	1	8	193
08	11935	X	10533	-0-	-1402	-0-	10395	3	138	9	N	125	180	1			138
09	11130	X	10042	-0-	-1088	-0-	9891	3	151	9	N	137	181	1			94
10	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	9434	3	136	9	N	124	175	1	1	8	42

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

05	14477	X	10234	-0-	-4243	-0-	10041	3	193	9	N	175	170	1			76
06	11310	X	9301	-0-	-2009	-0-	9072	3	229	9	N	208	1	8			283
07	10912	X	9944	-0-	-968	-0-	9745	3	199	9	N	181	169	1	1	8	294
08	10850	X	10473	-0-	-377	-0-	10287	3	186	9	N	169	368	1			95
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9746	3	176	9	N	160	180	1			75
10	10230	X	9548	-0-	-682	-0-	9359	3	189	9	N	172	182	1	1	8	64

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

05	0	Z	15080	-0-	15080	302434	528	1	14319	3	N	212	181	1	2	8	119
							233	9									
06	0	Z	11756	-0-	11756	314190	596	1	10976	3	N	167	176	1	1	8	109
							184	9									
07	0	Z	9715	-0-	9715	323905	587	1	8961	3	N	152	174	1			87
							167	9									
08	0	Z	9060	-0-	9060	332965	617	1	8293	3	N	136	177	1			46
							150	9									
09	0	Z	8427	-0-	8427	341392	539	1	7737	3	N	137	2	8			181
							151	9									
10	0	Z	8727	-0-	8727	350119	618	1	7963	3	N	133	179	1			135
							146	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

05	18166	X	12768	-0-	-5398	-0-	12559	3	209	9	N	190	346	1	3	8	58
06	7020	X	1407	-0-	-5613	-0-	1390	3	17	9	N	15					73
07	12462	X	5172	-0-	-7290	-0-	194	1	4892	3	N	78					151
							86	9									
08	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	269	1	12749	3	N	138	172	1			117
							152	9									
09	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	56	1	15462	3	N	92	167	1			42
							101	9									
*10	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16720	3	86	9	N	78					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	21753	-0-	21753	559964	92	1	21609	3	N	47	1	8			155
							52	9									
06	0	Z	21379	-0-	21379	581343	21342	3	37	9	N	34	171	1	1	8	17
07	0	Z	21566	-0-	21566	602909	21525	3	41	9	N	37					54
08	0	Z	20517	-0-	20517	623426	20484	3	33	9	N	30					84
09	0	Z	18948	-0-	18948	642374	61	1	18850	3	N	34	1	8			117
							37	9									
10	0	Z	19496	-0-	19496	661870	19453	3	43	9	N	39					156

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	11371	-0-	-7756	-0-	11274	3	97	9	N	88					149
06	14730	X	1168	-0-	-13562	-0-	1160	3	8	9	N	7	140	1			16
07	15221	X	11485	-0-	-3736	-0-	120	1	11296	3	N	63					79
							69	9									
08	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	321	1	15381	3	N	82					161
							90	9									
09	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	409	1	13102	3	N	70	167	1			64
							77	9									
*10	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	198	1	13945	3	N	74					138
							81	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	15561	-0-	-3752	-0-	15332	3	229	9	N	208	171	1	1	8	120
06	14640	X	1695	-0-	-12945	-0-	1671	3	24	9	N	22	130	1			12
07	15779	X	9950	-0-	-5829	-0-	120	1	9720	3	N	100					112
							110	9									
08	15779	X	11766	-0-	-4013	-0-	308	1	11273	3	N	168	168	1			112
							185	9									
09	15270	X	9963	-0-	-5307	-0-	393	1	9401	3	N	154	167	1			99
							169	9									
10	15562	X	12404	-0-	-3158	-0-	200	1	11998	3	N	187	172	1			114
							206	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	418	-0-	-7053	-0-	355	1	63	9	N	57	1	8			178
06	7230	X	648	-0-	-6582	-0-	359	1	289	9	N	263	258	1	7	8	176
07	7471	X	5305	-0-	-2166	-0-	366	1	4575	3	N	331	348	1			159
							364	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	348	1	8338	3	N	281	362	1	3	8	75
							309	9									
09	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	40	1	14555	3	N	269	193	1			151
							296	9									
*10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14643	3	298	9	N	271	190	1			232

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	1091	-0-	-13200	-0-	263	1	294	3	N	485	548	1	5	8	146
							534	9									
06	13830	X	2310	-0-	-11520	-0-	240	1	1238	3	N	756	690	1	8	8	204
							832	9									
07	10230	X	5185	-0-	-5045	-0-	250	1	3895	3	N	945	905	1			244
							1040	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	6434	3	N	729	723	1	8	8	242
							802	9									
09	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	557	1	10006	3	N	566	366	1			442
							623	9									
*10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	620	1	10270	3	N	488	741	1	1	8	188
							537	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	310	1	35100	3	N	529	531	1			165
							582	9									
06	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	111	1	29808	3	N	315	347	1			133
							347	9									
07	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	26157	3	240	9	N	218	178	1			173
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28092	3	223	9	N	203	358	1			18
09	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	24688	3	199	9	N	181	179	1			20
*10	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22541	3	177	9	N	161					181

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
05	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	312	1	24673	3	N	268	338	1			98
							295	9									
06	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	266	1	22100	3	N	247	177	1			168
							272	9									
07	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22276	3	248	9	N	225	351	1			42
08	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	19889	3	195	9	N	177	179	1			40
09	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17789	3	184	9	N	167	177	1			30
*10	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15874	3	143	9	N	130					160

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
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	773	1	1999	3	N	607	706	1	3	8	142
							668	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	742	1	1921	3	N	533	533	1	1	8	141
							586	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	776	1	3896	3	N	570	520	1	1	8	190
							627	9									
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	736	1	11053	3	N	689	710	1	1	8	168
							758	9									
09	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	820	1	10651	3	N	528	537	1	1	8	158
							581	9									
*10	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	537	1	9757	3	N	556	539	1	3	8	172
							612	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	9271	-0-	-21171	-0-	450	1	8720	3	N	92					144
							101	9									
06	29460	X	9238	-0-	-20222	-0-	387	1	8748	3	N	94					238
							103	9									
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	403	1	9050	3	N	103	186	1			155
							113	9									
08	9269	X	8448	-0-	-821	-0-	393	1	7946	3	N	99	175	1			79
							109	9									
09	9240	X	8312	-0-	-928	-0-	382	1	7798	3	N	120					199
							132	9									
10	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	381	1	7534	3	N	107	180	1			126
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52266	X	7046	-0-	-45220	-0-	382	1	6324	3	N	309	359	1	6	8	108
							340	9									
06	20430	X	12512	-0-	-7918	-0-	721	1	11388	3	N	366	179	1	4	8	291
							403	9									
07	20367	X	10454	-0-	-9913	-0-	833	1	9096	3	N	477	688	1	4	8	76
							525	9									
08	16771	X	10516	-0-	-6255	-0-	843	1	9108	3	N	514	531	1	5	8	54
							565	9									
09	15870	X	11650	-0-	-4220	-0-	809	1	9976	3	N	786	535	1	4	8	301
							865	9									
*10	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	842	1	11487	3	N	857	1066	1	15	8	77
							943	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1651	-0-	1651	26785	228	1	1295	3	N	116	5	8			190
							128	9									
06	SHUT IN		6897	-0-	6897	33682	318	1	6158	3	N	383	351	1	3	8	219
							421	9									
07	SHUT IN		7535	-0-	7535	41217	327	1	6805	3	N	366	524	1	4	8	57
							403	9									
08	SHUT IN		7578	-0-	7578	48795	332	1	6884	3	N	329	355	1	4	8	27
							362	9									
09	SHUT IN		6208	-0-	6208	55003	320	1	5605	3	N	257	178	1	3	8	103
							283	9									
10	SHUT IN		2645	-0-	2645	57648	332	1	2072	3	N	219	179	1	9	8	134
							241	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37448	X	2226	-0-	-35222	-0-	347	1	1697	3	N	165	175	1	9	8	85
							182	9									
06	3780	X	825	-0-	-2955	-0-	773	1	52	9	N	47	3	8			129
07	4433	X	1311	-0-	-3122	-0-	836	1	323	3	N	138	177	1	3	8	87
							152	9									
08	4433	X	2176	-0-	-2257	-0-	829	1	1114	3	N	212	172	1	3	8	124
							233	9									
09	4290	X	3117	-0-	-1173	-0-	807	1	1930	3	N	345	355	1	4	8	110
							380	9									
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	831	1	2254	3	N	372	360	1	18	8	104
							409	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	10352	-0-	-10046	-0-	9853	3	499	9	N	454	361	1			197
06	10410	X	9704	-0-	-706	-0-	9272	3	432	9	N	393	522	1	1	8	67
07	10757	X	10061	-0-	-696	-0-	3	1	9645	3	N	375	354	1	1	8	87
							413	9									
08	10354	X	9497	-0-	-857	-0-	9049	3	448	9	N	407	350	1			144
09	10020	X	9088	-0-	-932	-0-	8685	3	403	9	N	366	359	1			151
10	10354	X	9106	-0-	-1248	-0-	8707	3	399	9	N	363	180	1			334

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
05	SHUT IN		1423	-0-	1423	68531	520	1	648	3	N	232	177	1			96
							255	9									
06	SHUT IN		11337	-0-	11337	79868	440	1	10347	3	N	500	536	1	1	8	59
							550	9									
07	SHUT IN		10829	-0-	10829	90697	341	1	9969	3	N	472	360	1	1	8	170
							519	9									
08	SHUT IN		9234	-0-	9234	99931	8777	3	457	9	N	415	534	1			51
09	SHUT IN		8940	-0-	8940	108871	8505	3	435	9	N	395	361	1			85
10	SHUT IN		4090	-0-	4090	112961	3800	3	290	9	N	264	180	1	1	8	168

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
05	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16688	3	133	9	N	121					191
06	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16253	3	85	9	N	77	179	1			89
07	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	15974	3	80	9	N	73					162
08	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16726	3	88	9	N	80	177	1			65
09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15681	3	133	9	N	121					186
*10	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	37	1	15392	3	N	66	180	1			72
							73	9									

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
05	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	135	1	17067	3	N	300	359	1			149
							330	9									
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	307	1	6493	3	N	202	178	1			173
							222	9									
07	13547	X	6446	-0-	-7101	-0-	366	1	5859	3	N	201	178	1			196
							221	9									
08	14260	X	10051	-0-	-4209	-0-	456	1	9376	3	N	199	176	1			219
							219	9									
09	13800	X	9558	-0-	-4242	-0-	393	1	8883	3	N	256	356	1			119
							282	9									
10	14260	X	10139	-0-	-4121	-0-	382	1	9526	3	N	210	175	1			154
							231	9									

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
05	15655	X	9058	-0-	-6597	-0-	721	1	8007	3	N	300	356	1			91
							330	9									
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	642	1	7935	3	N	255	172	1			174
							281	9									
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	651	1	7408	3	N	260	355	1			79
							286	9									
08	9052	X	7974	-0-	-1078	-0-	649	1	7080	3	N	223	176	1			126
							245	9									
09	8850	X	7499	-0-	-1351	-0-	616	1	6646	3	N	215	175	1			166
							237	9									
10	9145	X	8684	-0-	-461	-0-	573	1	7856	3	N	232	175	1			223
							255	9									

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
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	491 256	1 9	16905	3	N	233	179	1			145
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	392 263	1 9	17724	3	N	239	178	1			206
07	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	378 184	1 9	18443	3	N	167	177	1			196
08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	300 212	1 9	18764	3	N	193	178	1			211
09	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	348 211	1 9	17248	3	N	192	354	1			49
10	17081	X	16726	-0-	-355	-0-	425 195	1 9	16106	3	N	177					226

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

05	13485	X	10117	-0-	-3368	-0-	9819	3	298	9	N	271	254	1	1	8	131
06	13050	X	4891	-0-	-8159	-0-	4678	3	213	9	N	194	175	1			150
07	13485	X	9137	-0-	-4348	-0-	8801	3	336	9	N	305	177	1			278
08	13485	X	10708	-0-	-2777	-0-	10336	3	372	9	N	338	531	1			85
09	11790	X	9694	-0-	-2096	-0-	9399	3	295	9	N	268	176	1			177
10	10106	X	9975	-0-	-131	-0-	9702	3	273	9	N	248	178	1	1	8	246

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

05	28985	X	8723	-0-	-20262	-0-	373 135	1 9	8215	3	N	123					205
06	8130	X	6835	-0-	-1295	-0-	358 87	1 9	6390	3	N	79	215	1			69
07	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	431 112	1 9	6903	3	N	102					171
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	402 118	1 9	7360	3	N	107	173	1			105
09	8430	X	7394	-0-	-1036	-0-	384 105	1 9	6905	3	N	95	173	1			27
10	8711	X	6517	-0-	-2194	-0-	420 105	1 9	5992	3	N	95					122

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

05	26381	X	6601	-0-	-19780	-0-	463 75	1 9	6063	3	N	68					142
06	9030	X	5906	-0-	-3124	-0-	367 64	1 9	5475	3	N	58	176	1			24
07	8990	X	6832	-0-	-2158	-0-	401 69	1 9	6362	3	N	63					87
08	8215	X	6310	-0-	-1905	-0-	431 58	1 9	5821	3	N	53	58	1			82
09	6390	X	5852	-0-	-538	-0-	424 64	1 9	5364	3	N	58					140
10	6820	X	6308	-0-	-512	-0-	410 68	1 9	5830	3	N	62	172	1			30

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
05	14322	X	11217	-0-	-3105	-0-	10683	3	534	9	N	485	532	1			138
06	13860	X	11200	-0-	-2660	-0-	10699	3	501	9	N	455	357	1			236
07	12958	X	3000	-0-	-9958	-0-	2745	3	255	9	N	232	353	1			115
08	12679	X	298	-0-	-12381	-0-	167	3	131	9	N	119	178	1			56
09	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	129					185
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	97	177	1			105

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
05	0	Z	14164	-0-	14164	398004	14097	3	67	9	N	61	4	8			114
06	0	Z	12859	-0-	12859	410863	1	1	12812	3	N	42	2	8			154
							46	9									
07	0	Z	12613	-0-	12613	423476	12568	3	45	9	N	41					195
08	0	Z	12111	-0-	12111	435587	12071	3	40	9	N	36	173	1			58
09	446699	X	11112	-0-	-435587	-0-	11065	3	47	9	N	43	5	8			96
*10	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11275	3	46	9	N	42					138

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
05	18786	X	7606	-0-	-11180	-0-	881	1	6442	3	N	257	173	1	17	8	164
							283	9									
06	18180	X	11368	-0-	-6812	-0-	821	1	10303	3	N	222	175	1			211
							244	9									
07	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	661	1	7253	3	N	147	180	1			178
							162	9									
08	7595	X	1984	-0-	-5611	-0-	474	1	1469	3	N	37	174	1			41
							41	9									
09	11370	X	2840	-0-	-8530	-0-	811	1	1855	3	N	158	174	1			25
							174	9									
10	11749	X	8082	-0-	-3667	-0-	884	1	6997	3	N	183	165	1			43
							201	9									

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
05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	24478	3	123	9	N	112	180	1			122
06	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	20930	3	88	9	N	80					202
07	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	18936	3	85	9	N	77	176	1			103
08	21402	X	21402	-0-	-0-	-0-	21324	3	78	9	N	71					174
09	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	19303	3	69	9	N	63	176	1			61
*10	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19310	3	91	9	N	83					144

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
05	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	23409	3	361	9	N	328	362	1			232
06	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	65	1	19240	3	N	259	358	1	1	8	132
							285	9									
07	11656	X	9786	-0-	-1870	-0-	664	1	8921	3	N	183	177	1			138
							201	9									
08	18428	X	18428	-0-	-0-	-0-	130	1	17975	3	N	294	358	1			74
							323	9									
09	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	16502	3	315	9	N	286	180	1			180
*10	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	365	1	13413	3	N	227	178	1			229
							250	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	29904	3	120	9	N	109	177	1			129
06	22515	X	22515	-0-	-0-	-0-	22443	3	72	9	N	65					194
07	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	6	1	21315	3	N	42	179	1			57
							46	9									
08	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	22322	3	47	9	N	43					100
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	20583	3	47	9	N	43					143
*10	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	21241	3	51	9	N	46					189

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

05	18414	X	9987	-0-	-8427	-0-	635	1	9232	3	N	109	12	8			124
							120	9									
06	17820	X	7715	-0-	-10105	-0-	647	1	7000	3	N	62	173	1			13
							68	9									
07	12462	X	6346	-0-	-6116	-0-	501	1	5778	3	N	61					74
							67	9									
08	9982	X	4429	-0-	-5553	-0-	518	1	3869	3	N	38					112
							42	9									
09	9660	X	7253	-0-	-2407	-0-	657	1	6515	3	N	74	173	1			13
							81	9									
10	9982	X	7636	-0-	-2346	-0-	616	1	6953	3	N	61					74
							67	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

05	0	Z	3324	-0-	3324	67923	736	1	1881	3	N	643	875	1	3	8	104
							707	9									
06	0	Z	3207	-0-	3207	71130	716	1	1866	3	N	568	528	1	1	8	143
							625	9									
07	0	Z	5380	-0-	5380	76510	741	1	3917	3	N	656	527	1	1	8	271
							722	9									
08	0	Z	10790	-0-	10790	87300	670	1	9362	3	N	689	712	1	1	8	247
							758	9									
09	0	Z	13036	-0-	13036	100336	545	1	11724	3	N	697	713	1	1	8	230
							767	9									
10	0	Z	10526	-0-	10526	110862	277	1	9612	3	N	579	724	1	3	8	82
							637	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

05	17577	X	14407	-0-	-3170	-0-	14330	3	77	9	N	70	3	8			126
06	16440	X	12747	-0-	-3693	-0-	12684	3	63	9	N	57	2	8			181
07	16988	X	13102	-0-	-3886	-0-	13046	3	56	9	N	51	181	1			51
08	16988	X	14729	-0-	-2259	-0-	14675	3	54	9	N	49					100
09	15240	X	13107	-0-	-2133	-0-	13052	3	55	9	N	50	4	8			146
10	14415	X	13132	-0-	-1283	-0-	13075	3	57	9	N	52	175	1			23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

05	30070	X	18554	-0-	-11516	-0-	18405	3	149	9	N	135	179	1	8	8	161
06	29100	X	16620	-0-	-12480	-0-	1	1	16498	3	N	110	178	1	4	8	89
							121	9									
07	20026	X	16504	-0-	-3522	-0-	16390	3	114	9	N	104					193
08	20026	X	16045	-0-	-3981	-0-	15931	3	114	9	N	104	179	1			118
09	19380	X	14971	-0-	-4409	-0-	14850	3	121	9	N	110	178	1	10	8	40
10	18569	X	15066	-0-	-3503	-0-	14956	3	110	9	N	100					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	-0-	-10974	-0-	655	1	182	9	N	165	170	1			80
06	11430	X	778	-0-	-10652	-0-	637	1	141	9	N	128					208
07	11811	X	727	-0-	-11084	-0-	566	1	161	9	N	146	172	1			182
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	359	1	4260	3	N	169	171	1			180
							186	9									
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	329	1	10546	3	N	123	174	1			129
							135	9									
*10	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	390	1	17528	3	N	97	178	1			48
							107	9									

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	35567	3	488	9	N	444	567	1	6	8	37
06	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	6	1	32038	3	N	384	3	8			418
							422	9									
07	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	32109	3	381	9	N	346	720	1			44
08	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	103	1	26307	3	N	277	177	1			144
							305	9									
09	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	29176	3	322	9	N	293	365	1	6	8	66
*10	29354	X	29354	-0-	-0-	-0-	29051	3	303	9	N	275	183	1			158

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	21303	-0-	21303	219656	20866	3	437	9	N	397	360	1			159
06	0	Z	18362	-0-	18362	238018	18014	3	348	9	N	316	367	1	1	8	107
07	0	Z	11603	-0-	11603	249621	11407	3	196	9	N	178	183	1	1	8	101
08	0	Z	8781	-0-	8781	258402	93	1	8454	3	N	213	171	1			143
							234	9									
09	0	Z	13639	-0-	13639	272041	290	1	13181	3	N	153	189	1			107
							168	9									
10	0	Z	12299	-0-	12299	284340	257	1	11840	3	N	184	187	1	1	8	103
							202	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	1034	-0-	-6964	-0-	575	1	141	3	N	289	520	1			41
							318	9									
06	7740	X	2485	-0-	-5255	-0-	383	1	1737	3	N	332	175	1			198
							365	9									
07	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	197	1	4558	3	N	306	352	1			152
							337	9									
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	226	1	12316	3	N	371	322	1			201
							408	9									
09	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	262	1	25846	3	N	330	355	1			176
							363	9									
*10	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	14	1	24673	3	N	185	179	1			182
							204	9									

KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		25411	-0-	25411	211504	24374	3	1037	9	N	943	913	1	1	8	232
06	T. A.		21084	-0-	21084	232588	20333	3	751	9	N	683	724	1	3	8	188
07	T. A.		17018	-0-	17018	249606	16498	3	520	9	N	473	548	1	2	8	111
08	T. A.		14786	-0-	14786	264392	14388	3	398	9	N	362	364	1			109
09	T. A.		11831	-0-	11831	276223	225	1	11299	3	N	279	175	1			213
							307	9									
10	T. A.		12017	-0-	12017	288240	432	1	11343	3	N	220	364	1			69
							242	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254491	X	13066	-0-	-241425	-0-	12854	3	212	9	N	193	284	1			60
06	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9207	3	157	9	N	143					203
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11353	3	158	9	N	144	180	1			167
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13700	3	207	9	N	188	175	1			180
09	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	13912	3	221	9	N	201	178	1			203
*10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13691	3	235	9	N	214	179	1			238

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

05	T. A.		16491	-0-	16491	182556	811	1	15382	3	N	271	183	1	1	8	184
							298	9									
06	T. A.		13779	-0-	13779	196335	870	1	12674	3	N	214	354	1	3	8	41
							235	9									
07	T. A.		13610	-0-	13610	209945	832	1	12568	3	N	191	170	1	3	8	59
							210	9									
08	T. A.		16697	-0-	16697	226642	160	1	16363	3	N	158					217
							174	9									
09	T. A.		8295	-0-	8295	234937	561	1	7594	3	N	127	182	1			162
							140	9									
10	T. A.		7846	-0-	7846	242783	455	1	7241	3	N	136	180	1	1	8	117
							150	9									

KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

05	T. A.		43320	-0-	43320	276219	42291	3	1029	9	N	935	889	1	1	8	307
06	T. A.		34081	-0-	34081	310300	33325	3	756	9	N	687	877	1	2	8	115
07	T. A.		33970	-0-	33970	344270	33243	3	727	9	N	661	539	1	3	8	234
08	T. A.		26718	-0-	26718	370988	26165	3	553	9	N	503	546	1			191
09	T. A.		25267	-0-	25267	396255	18	1	24626	3	N	566	547	1			210
							623	9									
10	T. A.		26781	-0-	26781	423036	26172	3	609	9	N	554	542	1	1	8	221

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

05	T. A.		31484	-0-	31484	289337	30186	3	1298	9	N	1180	1109	1			251
06	T. A.		29785	-0-	29785	319122	28783	3	1002	9	N	911	1085	1			77
07	339633	X	20511	-0-	-319122	-0-	19959	3	552	9	N	502	367	1	1	8	211
08	20243	X	10386	-0-	-9857	-0-	184	1	9675	3	N	479	359	1			331
							527	9									
09	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	281	1	20905	3	N	531	748	1			114
							584	9									
*10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	3	1	23871	3	N	488	367	1	1	8	234
							537	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

05	18972	X	11999	-0-	-6973	-0-	11940	3	59	9	N	54	6	8			169
06	11160	X	10774	-0-	-386	-0-	10724	3	50	9	N	45	182	1	4	8	28
07	14043	X	9877	-0-	-4166	-0-	9834	3	43	9	N	39					67
08	14043	X	3726	-0-	-10317	-0-	466	1	3238	3	N	20					87
							22	9									
09	13590	X	6711	-0-	-6879	-0-	856	1	5814	3	N	37	8	8			116
							41	9									
10	11997	X	6291	-0-	-5706	-0-	1405	1	4854	3	N	29					145
							32	9									

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
05	T. A.		4889	-0-	4889	100472	4333	3	556	9	N	505	515	1			150
06	T. A.		4699	-0-	4699	105171	4191	3	508	9	N	462	517	1	1	8	94
07	T. A.		6385	-0-	6385	111556	5898	3	487	9	N	443	350	1	1	8	186
08	T. A.		13068	-0-	13068	124624	12664	3	404	9	N	367	343	1			210
09	T. A.		13916	-0-	13916	138540	23	1	13494	3	N	363	346	1			227
							399	9									
10	T. A.		25635	-0-	25635	164175	25140	3	495	9	N	450	519	1	1	8	157

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
05	T. A.		796	-0-	796	213517	464	1	332	9	N	302	176	1	7	8	230
06	T. A.		2649	-0-	2649	216166	441	1	1775	3	N	394	358	1	2	8	264
							433	9									
07	T. A.		10915	-0-	10915	227081	454	1	9929	3	N	484	528	1	2	8	218
							532	9									
08	0	W	10580	-0-	10580	237661	418	1	9810	3	N	320	355	1	2	8	181
							352	9									
09	0	W	2201	-0-	2201	239862	406	1	1638	3	N	143	179	1	1	8	144
							157	9									
10	0	W	4164	-0-	4164	244026	361	1	3470	3	N	303	360	1	7	8	80
							333	9									

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
05	T. A.		12503	-0-	12503	168616	366	1	12019	3	N	107	179	1	8	8	34
							118	9									
06	T. A.		9158	-0-	9158	177774	369	1	8722	3	N	61	1	8			94
							67	9									
07	T. A.		3251	-0-	3251	181025	349	1	2845	3	N	52	2	8			144
							57	9									
08	0	W	5991	-0-	5991	187016	419	1	5515	3	N	52	2	8			194
							57	9									
09	0	W	10451	-0-	10451	197467	400	1	9996	3	N	50	181	1	2	8	61
							55	9									
10	0	W	6963	-0-	6963	204430	351	1	6544	3	N	62	6	8			117
							68	9									

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
05	0	W	507	-0-	507	106004	477	1	30	9	N	27	8	8			171
06	0	W	553	-0-	553	106557	510	1	43	9	N	39	1	8			209
07	0	W	399	-0-	399	106956	397	1	2	9	N	2	172	1	1	8	38
08	0	W	472	-0-	472	107428	443	1	29	9	N	26	2	8			62
09	0	W	536	-0-	536	107964	489	1	47	9	N	43	2	8			103
10	0	W	3115	-0-	3115	111079	421	1	2640	3	N	49	8	8			144
							54	9									

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
05	T. A.		11800	-0-	11800	368253	358	1	11396	3	N	42	2	8			79
							46	9									
06	T. A.		10554	-0-	10554	378807	297	1	10189	3	N	62					141
							68	9									
07	T. A.		7896	-0-	7896	386703	253	1	7577	3	N	60					201
							66	9									
08	T. A.		9318	-0-	9318	396021	358	1	8927	3	N	30	182	1			49
							33	9									
09	T. A.		11433	-0-	11433	407454	321	1	11056	3	N	51					100
							56	9									
10	T. A.		13450	-0-	13450	420904	392	1	13007	3	N	46	1	8			145
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	5896	-0-	5896	140064	294	1	5387	3	N	195	332	1	3	8	42
							215	9									
06	0	Z	5310	-0-	5310	145374	281	1	4850	3	N	163	171	1	1	8	33
							179	9									
07	0	Z	4243	-0-	4243	149617	335	1	3758	3	N	136					169
							150	9									
08	0	Z	5086	-0-	5086	154703	493	1	4409	3	N	167	171	1			165
							184	9									
09	0	Z	4919	-0-	4919	159622	345	1	4427	3	N	134	170	1			129
							147	9									
*10	164266	X	4644	-0-	-159622	-0-	344	1	4151	3	N	135	163	1	1	8	100
							149	9									

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
05	29202	X	7571	-0-	-21631	-0-	326	1	7001	3	N	222	172	1	5	8	112
							244	9									
06	28260	X	6516	-0-	-21744	-0-	317	1	6000	3	N	181	171	1	2	8	120
							199	9									
07	29202	X	6873	-0-	-22329	-0-	285	1	6364	3	N	204	171	1			153
							224	9									
08	29202	X	8762	-0-	-20440	-0-	127	1	8430	3	N	186	172	1			167
							205	9									
09	28260	X	6827	-0-	-21433	-0-	255	1	6399	3	N	157	168	1			156
							173	9									
10	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	276	1	6994	3	N	173	166	1	1	8	162
							190	9									

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
05	T. A.		11012	-0-	11012	143998	598	1	9546	3	N	789	711	1			202
							868	9									
06	T. A.		10468	-0-	10468	154466	591	1	9149	3	N	662	709	1	1	8	154
							728	9									
07	T. A.		8622	-0-	8622	163088	455	1	7560	3	N	552	537	1			169
							607	9									
08	T. A.		12976	-0-	12976	176064	526	1	11773	3	N	615	710	1			74
							677	9									
09	T. A.		16663	-0-	16663	192727	577	1	15434	3	N	593	358	1	1	8	308
							652	9									
10	T. A.		21691	-0-	21691	214418	615	1	20451	3	N	568	541	1	1	8	334
							625	9									

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
05	T. A.		5445	-0-	5445	114072	593	1	4167	3	N	623	716	1			242
							685	9									
06	T. A.		5257	-0-	5257	119329	546	1	4130	3	N	528	529	1	1	8	240
							581	9									
07	T. A.		6933	-0-	6933	126262	467	1	5917	3	N	499	540	1			199
							549	9									
08	T. A.		11142	-0-	11142	137404	511	1	10008	3	N	566	708	1			57
							623	9									
09	T. A.		13596	-0-	13596	151000	433	1	12517	3	N	587	355	1	1	8	288
							646	9									
10	T. A.		19418	-0-	19418	170418	447	1	18250	3	N	655	724	1	1	8	218
							721	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8154	-0-	8154	130613	597 680	1 9	6877	3	N	618	531	1			231
06	T. A.		7870	-0-	7870	138483	591 595	1 9	6684	3	N	541	526	1	1	8	245
07	T. A.		9146	-0-	9146	147629	545 488	1 9	8113	3	N	444	532	1			157
08	T. A.		24035	-0-	24035	171664	725 739	1 9	22571	3	N	672	718	1			111
09	T. A.		28212	-0-	28212	199876	726 560	1 9	26926	3	N	509	359	1			261
10	T. A.		30185	-0-	30185	230061	722 465	1 9	28998	3	N	423	542	1	1	8	141

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
05	T. A.		22745	-0-	22745	142085	363 161	1 9	22221	3	N	146	170	1	7	8	143
06	T. A.		21501	-0-	21501	163586	21385	3	116	9	N	105	171	1	3	8	74
07	T. A.		20273	-0-	20273	183859	20163	3	110	9	N	100					174
08	T. A.		18511	-0-	18511	202370	18415	3	96	9	N	87	166	1			95
09	T. A.		16516	-0-	16516	218886	16414	3	102	9	N	93	6	8			182
10	T. A.		15889	-0-	15889	234775	15799	3	90	9	N	82	184	1			80

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
05	17019	X	3362	-0-	-13657	-0-	457 45	1 9	2860	3	N	41	1	8			72
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	471 47	1 9	4219	3	N	43	1	8			114
07	3224	X	2337	-0-	-887	-0-	487 29	1 9	1821	3	N	26	1	8			139
08	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	487 36	1 9	2432	3	N	33					172
09	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	477 29	1 9	3059	3	N	26	174	1			24
10	4898	X	2353	-0-	-2545	-0-	492 32	1 9	1829	3	N	29	1	8			52

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24732	-0-	24732	183541	24315	3	417	9	N	379	172	1	7	8	254
06	T. A.		19813	-0-	19813	203354	19469	3	344	9	N	313	371	1	4	8	192
07	T. A.		18328	-0-	18328	221682	18003	3	325	9	N	295	352	1			135
08	T. A.		16442	-0-	16442	238124	16150	3	292	9	N	265	353	1			47
09	T. A.		14878	-0-	14878	253002	14595	3	283	9	N	257	178	1	7	8	119
10	T. A.		13683	-0-	13683	266685	13416	3	267	9	N	243	179	1			183

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4142	-0-	4142	111414	348 83	1 9	3711	3	N	75	177	1			20
06	0	W	4762	-0-	4762	116176	339 55	1 9	4368	3	N	50	1	8			69
07	0	W	4856	-0-	4856	121032	349 46	1 9	4461	3	N	42					111
08	0	W	4695	-0-	4695	125727	350 47	1 9	4298	3	N	43					154
09	0	W	4324	-0-	4324	130051	332 42	1 9	3950	3	N	38	167	1			25
10	0	W	4329	-0-	4329	134380	341 45	1 9	3943	3	N	41					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		6031	-0-	6031	84855	167 767	1 9	5097	3	N	697	716	1	1	8	324
06	T. A.		14005	-0-	14005	98860	94 914	1 9	12997	3	N	831	911	1	3	8	241
07	T. A.		9134	-0-	9134	107994	99 422	1 9	8613	3	N	384	551	1	2	8	72
08	T. A.		752	-0-	752	108746	242 198	1 9	312	3	N	180	178	1			74
09	T. A.		13430	-0-	13430	122176	415 748	1 9	12267	3	N	680	545	1			209
10	T. A.		24252	-0-	24252	146428	362 605	1 9	23285	3	N	550	551	1	2	8	206

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14853	-0-	14853	190136	531 482	1 9	13840	3	N	438	576	1			112
06	T. A.		12189	-0-	12189	202325	852 404	1 9	10933	3	N	367	365	1	2	8	112
07	T. A.		7579	-0-	7579	209904	571 238	1 9	6770	3	N	216	184	1	1	8	143
08	T. A.		4261	-0-	4261	214165	192 190	1 9	3879	3	N	173	186	1			130
09	T. A.		12129	-0-	12129	226294	248 323	1 9	11558	3	N	294	364	1			60
10	T. A.		11735	-0-	11735	238029	457 292	1 9	10986	3	N	265	182	1	1	8	142

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3932	-0-	3932	65136	2441	3	1491	9	N	1355	1325	1			339
06	SHUT IN		5946	-0-	5946	71082	105 1334	1 9	4507	3	N	1213	1309	1	1	8	242
07	SHUT IN		4472	-0-	4472	75554	251 954	1 9	3267	3	N	867	1067	1	1	8	41
08	SHUT IN		317	-0-	317	75871	243	1	74	9	N	67					108
09	83206	X	7335	-0-	-75871	-0-	273 1621	1 9	5441	3	N	1474	1292	1			290
*10	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	260 1489	1 9	10364	3	N	1354	1275	1	5	8	364

STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		23172	-0-	23172	129743	22717	3	455	9	N	414	360	1	10	8	181
06	SHUT IN		19745	-0-	19745	149488	19349	3	396	9	N	360	347	1	5	8	189
07	SHUT IN		18393	-0-	18393	167881	18034	3	359	9	N	326	345	1			170
08	SHUT IN		16318	-0-	16318	184199	15997	3	321	9	N	292	362	1			100
09	SHUT IN		14998	-0-	14998	199197	14684	3	314	9	N	285	179	1	10	8	196
10	SHUT IN		14166	-0-	14166	213363	13872	3	294	9	N	267	366	1			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		562	-0-	562	41457	324	1	238	9	N	216	181	1			224
06	T. A.		3506	-0-	3506	44963	260	1	2961	3	N	259	370	1	1	8	112
							285	9									
07	T. A.		4668	-0-	4668	49631	102	1	4335	3	N	210	180	1			142
							231	9									
08	T. A.		2321	-0-	2321	51952	252	1	1746	3	N	294	367	1			69
							323	9									
09	T. A.		2672	-0-	2672	54624	237	1	2258	3	N	161	178	1			52
							177	9									
10	T. A.		5825	-0-	5825	60449	236	1	5359	3	N	209	181	1	1	8	79
							230	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

05	0	W	3004	-0-	3004	66146	386	1	2192	3	N	387	369	1			215
							426	9									
06	0	W	3198	-0-	3198	69344	505	1	2321	3	N	338	362	1	1	8	190
							372	9									
07	0	W	2258	-0-	2258	71602	437	1	1575	3	N	224	359	1			55
							246	9									
08	0	W	1673	-0-	1673	73275	259	1	1026	3	N	353	363	1			45
							388	9									
09	0	W	2791	-0-	2791	76066	222	1	2155	3	N	376	355	1			66
							414	9									
10	0	W	3231	-0-	3231	79297	181	1	2736	3	N	285	186	1	1	8	164
							314	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

05	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	749	1	24371	3	N	744	890	1			191
							818	9									
06	31538	X	31538	-0-	-0-	-0-	685	1	30145	3	N	644	537	1	1	8	297
							708	9									
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	696	1	27055	3	N	464	711	1			50
							510	9									
08	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	296	1	31406	3	N	469	358	1			161
							516	9									
09	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	85	1	27517	3	N	368	360	1			169
							405	9									
*10	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28042	3	410	9	N	373	362	1	1	8	179

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

05	T. A.		8334	-0-	8334	159641	593	1	6843	3	N	816	893	1			73
							898	9									
06	T. A.		8035	-0-	8035	167676	589	1	6665	3	N	710	525	1			258
							781	9									
07	T. A.		8416	-0-	8416	176092	601	1	7054	3	N	692	898	1			52
							761	9									
*08	195258	X	19166	-0-	-176092	-0-	437	1	17739	3	N	900	885	1			67
							990	9									
*09	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	331	1	35056	3	N	1147	1062	1			152
							1262	9									
*10	50726	X	50726	-0-	-0-	-0-	49589	3	1137	9	N	1034	899	1	1	8	286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		4247	-0-	4247	85899	573	1	3156	3	N	471	518	1			43
							518	9									
06	T. A.		3963	-0-	3963	89862	637	1	2894	3	N	393	354	1			82
							432	9									
07	T. A.		6073	-0-	6073	95935	579	1	5057	3	N	397	336	1			143
							437	9									
*08	113732	X	17797	-0-	-95935	-0-	479	1	16223	3	N	995	1055	1			83
							1095	9									
*09	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	371	1	34230	3	N	1023	877	1	1	8	228
							1125	9									
*10	53173	X	53173	-0-	-0-	-0-	52192	3	981	9	N	892	716	1	1	8	403

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16311	-0-	16311	249525	16244	3	67	9	N	61	1	8			111
06	T. A.		14058	-0-	14058	263583	14015	3	43	9	N	39					150
*07	276504	X	12921	-0-	-263583	-0-	12879	3	42	9	N	38					188
*08	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	13987	3	50	9	N	45	180	1			53
*09	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12122	3	54	9	N	49	1	8			101
*10	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12647	3	59	9	N	54					155

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		24783	-0-	24783	365066	24655	3	128	9	N	116	174	1	1	8	59
06	T. A.		21378	-0-	21378	386444	21271	3	107	9	N	97	1	8			155
07	T. A.		22631	-0-	22631	409075	22496	3	135	9	N	123	180	1			98
08	T. A.		20890	-0-	20890	429965	20732	3	158	9	N	144	176	1			66
09	T. A.		18313	-0-	18313	448278	18134	3	179	9	N	163	178	1	4	8	47
10	T. A.		18171	-0-	18171	466449	18010	3	161	9	N	146					193

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		992	-0-	992	53440	898	1	94	9	N	85	172	1	3	8	77
06	T. A.		1085	-0-	1085	54525	866	1	219	9	N	199	176	1	2	8	98
07	T. A.		853	-0-	853	55378	792	1	61	9	N	55					153
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	55378					N	-0-					153
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	55378					N	-0-					153
10	T. A.		8661	-0-	8661	64039	1413	1	6834	3	N	376	347	1			182
							414	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3346	-0-	3346	67259	246	1	2421	3	N	617	881	1			183
							679	9									
06	SHUT IN		2651	-0-	2651	69910	275	1	1790	3	N	533	547	1	1	8	168
							586	9									
07	SHUT IN		3015	-0-	3015	72925	289	1	2176	3	N	500	533	1	1	8	134
							550	9									
08	SHUT IN		2036	-0-	2036	74961	292	1	1249	3	N	450	354	1			230
							495	9									
09	SHUT IN		1592	-0-	1592	76553	247	1	892	3	N	412	541	1			101
							453	9									
10	SHUT IN		1929	-0-	1929	78482	243	1	1254	3	N	393	364	1	1	8	129
							432	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269851 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6970 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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.		5922	-0-		5922	116651	382	1	4607	3	N	848	893	1	1	8	231
								933	9									
06	T. A.		2662	-0-		2662	119313	410	1	1696	3	N	505	534	1	2	8	200
								556	9									
07	T. A.		1584	-0-		1584	120897	554	1	511	3	N	472	536	1	1	8	135
								519	9									
08	T. A.		1396	-0-		1396	122293	886	1	510	9	N	464	353	1			246
09	T. A.		1247	-0-		1247	123540	842	1	405	9	N	368	354	1			260
10	T. A.		1489	-0-		1489	125029	894	1	64	3	N	483	547	1	1	8	195
								531	9									

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269868 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8568 - 13022

05	T. A.		12578	-0-		12578	107559	605	1	10915	3	N	962	1069	1	4	8	135
								1058	9									
06	T. A.		11978	-0-		11978	119537	591	1	10530	3	N	779	717	1	2	8	195
								857	9									
07	T. A.		13504	-0-		13504	133041	482	1	12194	3	N	753	889	1			59
								828	9									
08	T. A.		19613	-0-		19613	152654	683	1	18059	3	N	792	715	1			136
								871	9									
09	T. A.		24045	-0-		24045	176699	374	1	22916	3	N	686	542	1	4	8	276
								755	9									
10	T. A.		37929	-0-		37929	214628	4	1	37214	3	N	646	723	1			199
								711	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

05	0	W	9007	-0-		9007	134017	636	1	7411	3	N	873	712	1	3	8	243
								960	9									
06	0	W	11200	-0-		11200	145217	606	1	9640	3	N	867	892	1	2	8	216
								954	9									
07	0	W	20340	-0-		20340	165557	308	1	18789	3	N	1130	1244	1			102
								1243	9									
*08	193109	X	27552	-0-		-165557	-0-	317	1	25992	3	N	1130	1070	1			162
								1243	9									
*09	32805	X	32805	-0-		-0-	-0-	225	1	31424	3	N	1051	896	1	4	8	313
								1156	9									
*10	50041	X	50041	-0-		-0-	-0-	5	1	48811	3	N	1114	1259	1			168
								1225	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269871 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

05	T. A.		11090	-0-		11090	117179	560	1	9878	3	N	593	703	1	2	8	67
								652	9									
06	T. A.		14877	-0-		14877	132056	465	1	13761	3	N	592	535	1			124
								651	9									
07	T. A.		2817	-0-		2817	134873	550	1	1828	3	N	399	355	1			168
								439	9									
08	T. A.		1092	-0-		1092	135965	892	1	200	9	N	182	177	1			173
09	T. A.		4982	-0-		4982	140947	895	1	3562	3	N	477	531	1			119
								525	9									
10	T. A.		7301	-0-		7301	148248	1570	1	5218	3	N	466	360	1	1	8	224
								513	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZORA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269874 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8578 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		27423	-0-	27423	166942	26935	3	488	9	N	444	351	1	1	8	184
06	T. A.		23375	-0-	23375	190317	22982	3	393	9	N	357	351	1			190
07	T. A.		23176	-0-	23176	213493	22851	3	325	9	N	295	353	1			132
08	T. A.		21528	-0-	21528	235021	21155	3	373	9	N	339	356	1			115
09	T. A.		18360	-0-	18360	253381	4	1	18007	3	N	317	358	1			74
							349	9									
10	T. A.		17571	-0-	17571	270952	17263	3	308	9	N	280	179	1			175

WASHINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269875 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7477 - 11570

05	T. A.		1482	-0-	1482	21600	676	1	517	3	N	263	176	1			136
							289	9									
06	T. A.		1702	-0-	1702	23302	476	1	966	3	N	236	333	1			39
							260	9									
07	T. A.		3251	-0-	3251	26553	586	1	1990	3	N	614	502	1			151
							675	9									
08	T. A.		29350	-0-	29350	55903	385	1	28310	3	N	595	693	1			53
							655	9									
09	T. A.		42456	-0-	42456	98359	115	1	42049	3	N	265	170	1			148
							292	9									
10	T. A.		33742	-0-	33742	132101	33590	3	152	9	N	138	173	1			113

WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980

05	T. A.		985	-0-	985	43575	707	1	278	9	N	253	360	1			113
06	T. A.		778	-0-	778	44353	461	1	317	9	N	288	339	1			62
07	T. A.		1270	-0-	1270	45623	536	1	734	9	N	667	510	1			219
08	T. A.		6438	-0-	6438	52061	375	1	5598	3	N	423	506	1			136
							465	9									
09	T. A.		14546	-0-	14546	66607	256	1	13928	3	N	329	355	1			110
							362	9									
10	T. A.		17171	-0-	17171	83778	16848	3	323	9	N	294	349	1			55

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

05	T. A.		3819	-0-	3819	60318	407	1	3054	3	N	325	179	1			185
							358	9									
06	T. A.		4643	-0-	4643	64961	293	1	3947	3	N	366	506	1			45
							403	9									
07	T. A.		6892	-0-	6892	71853	234	1	6099	3	N	508	343	1			210
							559	9									
*08	86125	X	14272	-0-	-71853	-0-	294	1	13572	3	N	369	515	1			64
							406	9									
*09	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	162	1	25226	3	N	314	177	1			201
							345	9									
*10	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27477	3	249	9	N	226	342	1			85

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

05	T. A.		24105	-0-	24105	147150	316	1	23308	3	N	437	528	1	1	8	131
							481	9									
06	T. A.		20990	-0-	20990	168140	409	1	20183	3	N	362	350	1			143
							398	9									
07	T. A.		12332	-0-	12332	180472	353	1	11725	3	N	231	177	1			197
							254	9									
*08	200094	X	19622	-0-	-180472	-0-	61	1	19197	3	N	331	353	1			175
							364	9									
*09	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	19029	3	338	9	N	307	360	1			122
*10	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	18109	3	337	9	N	306	358	1			70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		25906	-0-	25906	217388	25803	3	103	9	N	94	1	8			184
06	SHUT IN		17057	-0-	17057	234445	87	1	16917	3	N	48	166	1			66
							53	9									
07	SHUT IN		16695	-0-	16695	251140	51	1	16597	3	N	43					109
							47	9									
08	SHUT IN		18091	-0-	18091	269231	126	1	17919	3	N	42					151
							46	9									
09	SHUT IN		17435	-0-	17435	286666	17391	3	44	9	N	40					191
10	SHUT IN		4934	-0-	4934	291600	493	1	4423	3	N	16					207
							18	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		24132	-0-	24132	200793	23968	3	164	9	N	149	179	1			183
06	SHUT IN		16487	-0-	16487	217280	86	1	16328	3	N	66	176	1			73
							73	9									
07	SHUT IN		18126	-0-	18126	235406	44	1	18019	3	N	57					130
							63	9									
08	SHUT IN		18922	-0-	18922	254328	18845	3	77	9	N	70					200
09	271374	X	17046	-0-	-254328	-0-	16984	3	62	9	N	56	165	1			91
*10	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19026	3	62	9	N	56					147

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		30352	-0-	30352	171681	30147	3	205	9	N	186	180	1			35
06	SHUT IN		24328	-0-	24328	196009	24176	3	152	9	N	138					173
07	SHUT IN		20823	-0-	20823	216832	20689	3	134	9	N	122	177	1			118
08	SHUT IN		22461	-0-	22461	239293	22309	3	152	9	N	138	179	1			77
09	SHUT IN		20655	-0-	20655	259948	83	1	20429	3	N	130	179	1	2	8	26
							143	9									
10	SHUT IN		20251	-0-	20251	280199	20127	3	124	9	N	113					139

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		26923	-0-	26923	174648	26623	3	300	9	N	273	176	1			195
06	SHUT IN		21940	-0-	21940	196588	21735	3	205	9	N	186	177	1			204
07	SHUT IN		19783	-0-	19783	216371	19612	3	171	9	N	155	179	1			180
08	SHUT IN		21661	-0-	21661	238032	21440	3	221	9	N	201	363	1			18
09	SHUT IN		19499	-0-	19499	257531	8	1	19300	3	N	174	3	8			189
							191	9									
10	SHUT IN		19390	-0-	19390	276921	182	1	19021	3	N	170	181	1			178
							187	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		29587	-0-	29587	211398	417	1	28792	3	N	344	532	1			25
							378	9									
06	SHUT IN		31489	-0-	31489	242887	255	1	30898	3	N	305	178	1			152
							336	9									
07	SHUT IN		32232	-0-	32232	275119	31992	3	240	9	N	218	210	1			160
08	SHUT IN		28602	-0-	28602	303721	28357	3	245	9	N	223	355	1			28
09	SHUT IN		25659	-0-	25659	329380	105	1	25347	3	N	188	1	8			215
							207	9									
10	SHUT IN		25238	-0-	25238	354618	25044	3	194	9	N	176	186	1			205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270314 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5698	-0-	5698	54958	4739	3	959	9	N	872	921	1			190
06	SHUT IN		9855	-0-	9855	64813	8799	3	1056	9	N	960	935	1	3	8	212
07	SHUT IN		11966	-0-	11966	76779	16	1	10923	3	N	934	910	1	4	8	232
							1027	9									
08	SHUT IN		13827	-0-	13827	90606	239	1	12532	3	N	960	913	1			279
							1056	9									
09	SHUT IN		6831	-0-	6831	97437	166	1	5977	3	N	625	740	1			164
							688	9									
10	SHUT IN		5519	-0-	5519	102956	156	1	4796	3	N	515	551	1	1	8	127
							567	9									

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		10094	-0-	10094	115245	837	1	8918	3	N	308	170	1			169
							339	9									
06	SHUT IN		4811	-0-	4811	120056	757	1	3795	3	N	235	180	1			224
							259	9									
07	123482	X	3426	-0-	-120056	-0-	658	1	2531	3	N	215	361	1			78
							237	9									
08	6696	X	4890	-0-	-1806	-0-	1077	1	3529	3	N	258	181	1			155
							284	9									
09	6480	X	3498	-0-	-2982	-0-	718	1	2502	3	N	253	179	1	9	8	220
							278	9									
*10	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	631	1	10822	3	N	319	359	1			180
							351	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1763	-0-	1763	44166	716	1	568	3	N	435	355	1			158
							479	9									
06	SHUT IN		1707	-0-	1707	45873	864	1	495	3	N	316	362	1			112
							348	9									
07	SHUT IN		1682	-0-	1682	47555	434	1	951	3	N	270	178	1			204
							297	9									
08	49192	X	1637	-0-	-47555	-0-	441	1	963	3	N	212	297	1			119
							233	9									
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	390	1	4632	3	N	263	173	1			209
							289	9									
*10	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	351	1	16484	3	N	274	357	1			126
							301	9									

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
05	SHUT IN		12828	-0-	12828	107777	782	1	11361	3	N	623	711	1	7	8	162
							685	9									
06	SHUT IN		15655	-0-	15655	123432	911	1	14267	3	N	434	528	1	9	8	59
							477	9									
07	SHUT IN		18158	-0-	18158	141590	392	1	17375	3	N	355	357	1			57
							391	9									
08	SHUT IN		18305	-0-	18305	159895	396	1	17534	3	N	341	222	1			176
							375	9									
09	SHUT IN		15879	-0-	15879	175774	413	1	15202	3	N	240	356	1			60
							264	9									
10	SHUT IN		13525	-0-	13525	189299	466	1	12860	3	N	181	182	1			59
							199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		24993	-0-	24993	145720	24741	3	252	9	N	229	356	1			69
06	SHUT IN		19043	-0-	19043	164763	18907	3	136	9	N	124					193
07	SHUT IN		15947	-0-	15947	180710	15846	3	101	9	N	92	178	1			107
08	SHUT IN		17135	-0-	17135	197845	17022	3	113	9	N	103	165	1			45
09	213686	X	15841	-0-	-197845	-0-	15729	3	112	9	N	102					147
*10	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	403	1	12526	3	N	57	176	1			28
							63	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176

05	SHUT IN		1755	-0-	1755	39124	488	1	873	3	N	358	363	1	3	8	85
							394	9									
06	SHUT IN		2078	-0-	2078	41202	519	1	1181	3	N	344	358	1	4	8	67
							378	9									
07	SHUT IN		2102	-0-	2102	43304	524	1	1336	3	N	220	181	1			106
							242	9									
08	SHUT IN		2032	-0-	2032	45336	513	1	1331	3	N	171	176	1			101
							188	9									
09	SHUT IN		3873	-0-	3873	49209	490	1	3093	3	N	264	183	1			182
							290	9									
10	SHUT IN		6944	-0-	6944	56153	525	1	6119	3	N	273	358	1			97
							300	9									

TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105

05	SHUT IN		1263	-0-	1263	60563	398	1	296	3	N	517	533	1	2	8	130
							569	9									
06	SHUT IN		3477	-0-	3477	64040	373	1	2476	3	N	571	531	1	2	8	168
							628	9									
07	SHUT IN		5329	-0-	5329	69369	366	1	4413	3	N	500	533	1			135
							550	9									
08	SHUT IN		5400	-0-	5400	74769	387	1	4428	3	N	532	524	1			143
							585	9									
09	SHUT IN		2220	-0-	2220	76989	380	1	1396	3	N	404	175	1			372
							444	9									
10	SHUT IN		6602	-0-	6602	83591	366	1	5822	3	N	376	539	1			209
							414	9									

EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115

05	SHUT IN		2912	-0-	2912	74585	197	1	2063	3	N	593	545	1			92
							652	9									
06	SHUT IN		10149	-0-	10149	84734	100	1	9372	3	N	615	532	1			175
							677	9									
07	SHUT IN		16462	-0-	16462	101196	121	1	15645	3	N	633	717	1			91
							696	9									
08	SHUT IN		17850	-0-	17850	119046	295	1	16950	3	N	550	351	1			290
							605	9									
09	SHUT IN		11828	-0-	11828	130874	407	1	11007	3	N	376	377	1			289
							414	9									
10	SHUT IN		12070	-0-	12070	142944	412	1	11252	3	N	369	369	1			289
							406	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3415	-0-	3415	108243	203	1	2705	3	N	461	538	1			49
							507	9									
06	SHUT IN		8675	-0-	8675	116918	49	1	8006	3	N	564	541	1			72
							620	9									
07	SHUT IN		13353	-0-	13353	130271	12690	3	663	9	N	603	549	1			126
08	SHUT IN		14571	-0-	14571	144842	14017	3	554	9	N	504	366	1			264
09	SHUT IN		21220	-0-	21220	166062	20675	3	545	9	N	495	355	1			404
10	SHUT IN		18832	-0-	18832	184894	18360	3	472	9	N	429	553	1			280

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

05	SHUT IN		18842	-0-	18842	176843	18677	3	165	9	N	150	180	1	2	8	79
06	SHUT IN		16831	-0-	16831	193674	16691	3	140	9	N	127	180	1	1	8	25
07	SHUT IN		16805	-0-	16805	210479	16677	3	128	9	N	116					141
08	SHUT IN		15975	-0-	15975	226454	15865	3	110	9	N	100	186	1			55
09	241146	X	14692	-0-	-226454	-0-	14568	3	124	9	N	113	2	8			166
*10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14337	3	92	9	N	84	178	1			72

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A

05	SHUT IN		24538	-0-	24538	138308	23995	3	543	9	N	494	532	1	7	8	179
06	SHUT IN		21786	-0-	21786	160094	21345	3	441	9	N	401	349	1			231
07	SHUT IN		11139	-0-	11139	171233	352	1	10559	3	N	207	179	1			259
							228	9									
08	SHUT IN		22911	-0-	22911	194144	22501	3	410	9	N	373	532	1			100
09	SHUT IN		20459	-0-	20459	214603	20120	3	339	9	N	308	180	1			228
10	SHUT IN		20431	-0-	20431	235034	20104	3	327	9	N	297	179	1			346

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A

05	SHUT IN		21469	-0-	21469	119534	21260	3	209	9	N	190	183	1	3	8	212
06	SHUT IN		17206	-0-	17206	136740	17071	3	135	9	N	123	177	1			158
07	SHUT IN		17651	-0-	17651	154391	17576	3	75	9	N	68					226
08	SHUT IN		19127	-0-	19127	173518	18986	3	141	9	N	128	178	1			176
09	SHUT IN		17665	-0-	17665	191183	17557	3	108	9	N	98	178	1			96
10	SHUT IN		17405	-0-	17405	208588	17299	3	106	9	N	96					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	SHUT IN		26052	-0-	26052	123559	25799	3	253	9	N	230	178	1	7	8	219
06	SHUT IN		21820	-0-	21820	145379	21633	3	187	9	N	170	175	1			214
07	SHUT IN		11073	-0-	11073	156452	345	1	10632	3	N	87	176	1			125
							96	9									
08	SHUT IN		20515	-0-	20515	176967	20350	3	165	9	N	150	182	1			93
09	SHUT IN		21318	-0-	21318	198285	21163	3	155	9	N	141					234
10	SHUT IN		21002	-0-	21002	219287	20871	3	131	9	N	119	179	1			174

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
05	SHUT IN		834	-0-	834	25716	417	1	87	3	N	300	342	1	1	8	108
							330	9									
06	SHUT IN		1825	-0-	1825	27541	409	1	1115	3	N	274	170	1	1	8	211
							301	9									
07	SHUT IN		4527	-0-	4527	32068	414	1	3809	3	N	276	334	1			153
							304	9									
08	SHUT IN		8346	-0-	8346	40414	401	1	7661	3	N	258	339	1			72
							284	9									
09	SHUT IN		8033	-0-	8033	48447	396	1	7405	3	N	211	166	1			117
							232	9									
10	SHUT IN		9457	-0-	9457	57904	410	1	8819	3	N	207	166	1			158
							228	9									

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
05	SHUT IN		1085	-0-	1085	27772	659	1	426	9	N	387	513	1	1	8	190
06	SHUT IN		3206	-0-	3206	30978	588	1	2249	3	N	335	340	1	1	8	184
							369	9									
07	SHUT IN		6182	-0-	6182	37160	626	1	5168	3	N	353	319	1			218
							388	9									
08	SHUT IN		10001	-0-	10001	47161	675	1	8940	3	N	351	341	1			228
							386	9									
09	SHUT IN		9631	-0-	9631	56792	667	1	8617	3	N	315	346	1			197
							347	9									
10	SHUT IN		9905	-0-	9905	66697	656	1	8963	3	N	260	347	1			110
							286	9									

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
05	SHUT IN		3649	-0-	3649	66104	577	1	2393	3	N	617	697	1	1	8	128
							679	9									
06	SHUT IN		5351	-0-	5351	71455	600	1	4173	3	N	525	513	1	1	8	139
							578	9									
07	SHUT IN		7148	-0-	7148	78603	594	1	5930	3	N	567	532	1			174
							624	9									
08	SHUT IN		10288	-0-	10288	88891	565	1	9063	3	N	600	684	1			90
							660	9									
09	SHUT IN		10057	-0-	10057	98948	528	1	8756	3	N	703	511	1			282
							773	9									
10	SHUT IN		10034	-0-	10034	108982	584	1	9043	3	N	370	513	1			139
							407	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		22515	-0-	22515	121888	21649	3	866	9	N	787	890	1	1	8	160
06	SHUT IN		19843	-0-	19843	141731	67	1	19180	3	N	542	533	1			169
							596	9									
07	161893	X	20162	-0-	-141731	-0-	19674	3	488	9	N	444	355	1			258
08	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	19818	3	409	9	N	372	522	1			108
09	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	17917	3	321	9	N	292	180	1			220
*10	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	18116	3	322	9	N	293	358	1			155

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
05	SHUT IN		32932	-0-	32932	210481	407	1	32182	3	N	312	352	1			162
							343	9									
06	SHUT IN		28658	-0-	28658	239139	554	1	27862	3	N	220	177	1			205
							242	9									
07	SHUT IN		24101	-0-	24101	263240	826	1	23080	3	N	177	355	1			27
							195	9									
08	SHUT IN		21264	-0-	21264	284504	837	1	20247	3	N	164	179	1			12
							180	9									
09	SHUT IN		20272	-0-	20272	304776	421	1	19699	3	N	138					150
							152	9									
10	SHUT IN		23030	-0-	23030	327806	22831	3	199	9	N	181	175	1			156

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
05	16027	X	15140	-0-	-887	-0-	545	1	14509	3	N	78	180	1	1	8	80
							86	9									
06	14820	X	13849	-0-	-971	-0-	594	1	13190	3	N	59					139
							65	9									
07	15035	X	13372	-0-	-1663	-0-	517	1	12803	3	N	47					186
							52	9									
08	15531	X	14997	-0-	-534	-0-	637	1	14303	3	N	52	176	1			62
							57	9									
09	15030	X	14032	-0-	-998	-0-	732	1	13236	3	N	58					120
							64	9									
10	15128	X	14193	-0-	-935	-0-	671	1	13450	3	N	65					185
							72	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	11503	-0-	-2571	-0-	310	1	11153	3	N	36					136
							40	9									
06	13020	X	10762	-0-	-2258	-0-	321	1	10411	3	N	27					163
							30	9									
07	12493	X	10017	-0-	-2476	-0-	276	1	9717	3	N	22					185
							24	9									
08	12493	X	12246	-0-	-247	-0-	372	1	11842	3	N	29					214
							32	9									
09	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	399	1	11115	3	N	32	176	1			70
							35	9									
10	11501	X	10357	-0-	-1144	-0-	375	1	9946	3	N	33					103
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15965	X	12979	-0-	-2986	-0-	349	1	12587	3	N	39					114
							43	9									
06	14640	X	11194	-0-	-3446	-0-	334	1	10829	3	N	28					142
							31	9									
07	13795	X	10283	-0-	-3512	-0-	284	1	9976	3	N	21					163
							23	9									
08	13454	X	11928	-0-	-1526	-0-	363	1	11535	3	N	27					190
							30	9									
09	12570	X	11377	-0-	-1193	-0-	394	1	10951	3	N	29					219
							32	9									
10	12989	X	12234	-0-	-755	-0-	442	1	11745	3	N	43					262
							47	9									

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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	613	1	2931	3	N	118	178	1	1	8	110
							130	9									
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	600	1	2845	3	N	119	177	1			52
							131	9									
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	620	1	4569	3	N	99					151
							109	9									
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	616	1	2750	3	N	108	176	1			83
							119	9									
09	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	2899	3	107	9	N	97					180
10	5301	X	2925	-0-	-2376	-0-	2809	3	116	9	N	105	1	8			284

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
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13194	3	135	9	N	123	181	1			74
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11298	3	68	9	N	62					136
07	13671	X	10595	-0-	-3076	-0-	10531	3	64	9	N	58					194
08	14322	X	12927	-0-	-1395	-0-	12849	3	78	9	N	71	178	1			87
09	13860	X	12419	-0-	-1441	-0-	12329	3	90	9	N	82					169
10	13330	X	13008	-0-	-322	-0-	12923	3	85	9	N	77					246

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
*11	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	19252	3	184	9	N	167	177	1			148
*12	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-	19496	3	193	9	N	175	180	1	1	8	142
*01	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19002	3	179	9	N	163	181	1	1	8	123
*02	17668	X	17007	-0-	-661	-0-	16810	3	197	9	N	179	168	1	1	8	133
*03	19561	X	19069	-0-	-492	-0-	18892	3	177	9	N	161	179	1	1	8	114
*04	18930	X	18332	-0-	-598	-0-	18174	3	158	9	N	144	176	1	1	8	81
*05	19561	X	19085	-0-	-476	-0-	18933	3	152	9	N	138	1	8			218
*06	18570	X	15914	-0-	-2656	-0-	15812	3	102	9	N	93	178	1	1	8	132
*07	19065	X	14776	-0-	-4289	-0-	14674	3	102	9	N	93	179	1	1	8	45
*08	19096	X	16787	-0-	-2309	-0-	16656	3	131	9	N	119	1	8			163
*09	18480	X	16086	-0-	-2394	-0-	15965	3	121	9	N	110	179	1	1	8	93
10	19096	X	16343	-0-	-2753	-0-	16213	3	130	9	N	118	1	8			210

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
05	11904	X	11711	-0-	-193	-0-	11202	3	509	9	N	463	354	1			218
06	11550	X	11298	-0-	-252	-0-	10808	3	490	9	N	445	356	1			307
07	11935	X	11480	-0-	-455	-0-	11030	3	450	9	N	409	535	1			181
08	11873	X	11264	-0-	-609	-0-	10848	3	416	9	N	378	353	1			206
09	11490	X	10717	-0-	-773	-0-	10339	3	378	9	N	344	356	1			194
10	11718	X	10984	-0-	-734	-0-	10558	3	426	9	N	387	359	1			222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17464	-0-	-1756	-0-	17335	3	129	9	N	117	182	1			84
06	18600	X	15029	-0-	-3571	-0-	14952	3	77	9	N	70					154
07	19220	X	13787	-0-	-5433	-0-	13728	3	59	9	N	54	177	1			31
08	19220	X	15390	-0-	-3830	-0-	15296	3	94	9	N	85					116
09	18600	X	14672	-0-	-3928	-0-	14583	3	89	9	N	81					197
10	19220	X	15032	-0-	-4188	-0-	14936	3	96	9	N	87	182	1			102

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

05	5332	X	809	-0-	-4523	-0-	467	1	264	3	N	71	179	1	1	8	47
							78	9									
06	5160	X	1549	-0-	-3611	-0-	489	1	975	3	N	77					124
							85	9									
07	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	432	1	2462	3	N	70					194
							77	9									
08	5332	X	3002	-0-	-2330	-0-	320	1	2623	3	N	54	180	1			68
							59	9									
09	5160	X	3077	-0-	-2083	-0-	334	1	2644	3	N	90	1	8			157
							99	9									
10	5332	X	2971	-0-	-2361	-0-	348	1	2536	3	N	79	1	8			235
							87	9									

FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 270643 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6420 - 9787

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1931					N	-0-					52
08	0	Z	12	-0-	12	1943	12	3			N	-0-					52
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1943					N	-0-					52

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

*11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	771	1	5429	3	N	26					184
							29	9									
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	287	1	4954	3	N	30	178	1			36
							33	9									
*01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	289	1	3714	3	N	20					56
							22	9									
*02	5824	X	2427	-0-	-3397	-0-	224	1	2191	3	N	11					67
							12	9									
*03	6448	X	2262	-0-	-4186	-0-	204	1	2049	3	N	8					75
							9	9									
*04	6240	X	1538	-0-	-4702	-0-	209	1	1325	3	N	4	1	8			78
							4	9									
*05	5270	X	1236	-0-	-4034	-0-	300	1	932	3	N	4					82
							4	9									
*06	3900	X	1631	-0-	-2269	-0-	299	1	1315	3	N	15	91	1			6
							17	9									
*07	2697	X	1304	-0-	-1393	-0-	320	1	984	3	N	-0-					6
*08	2263	X	622	-0-	-1641	-0-	268	1	354	3	N	-0-					6
*09	1620	X	26	-0-	-1594	-0-	26	3			N	-0-					6
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					6

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
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	119	1	270	9	N	245	342	1			90
06	270	X	206	-0-	-64	-0-	40	1	166	9	N	151	167	1			74
07	372	X	176	-0-	-196	-0-	33	1	143	9	N	130					204
08	403	X	173	-0-	-230	-0-	40	1	133	9	N	121	175	1			150
09	390	X	314	-0-	-76	-0-	160	1	154	9	N	140	174	1			116
*10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	140	1	421	3	N	138	180	1			74
							152	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12683	3	39	9	N	35					200
06	12060	X	10705	-0-	-1355	-0-	10684	3	21	9	N	19					219
07	13175	X	9054	-0-	-4121	-0-	9041	3	13	9	N	12	177	1			54
08	13206	X	12458	-0-	-748	-0-	12434	3	24	9	N	22					76
09	12780	X	11957	-0-	-823	-0-	11933	3	24	9	N	22					98
10	12710	X	12231	-0-	-479	-0-	12202	3	29	9	N	26					124

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

05	713	X	457	-0-	-256	-0-	457	1			N	-0-					118
06	690	X	581	-0-	-109	-0-	574	1	7	9	N	6					124
07	713	X	644	-0-	-69	-0-	612	1	32	9	N	29					153
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	574	1	22	9	N	20					173
09	587	X	587	-0-	-0-	-0-	558	1	29	9	N	26	177	1			22
10	651	X	571	-0-	-80	-0-	508	1	49	3	N	13					35
							14	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

05	11284	X	9725	-0-	-1559	-0-	349	1	9304	3	N	65					144
							72	9									
06	10290	X	380	-0-	-9910	-0-	377	1	3	9	N	3					147
07	10943	X	322	-0-	-10621	-0-	316	1	6	9	N	5					152
08	10943	X	4881	-0-	-6062	-0-	534	1	4304	3	N	39					191
							43	9									
09	9960	X	4218	-0-	-5742	-0-	405	1	3788	3	N	23	176	1			38
							25	9									
10	9734	X	5714	-0-	-4020	-0-	521	1	5160	3	N	30					68
							33	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

05	8804	X	7231	-0-	-1573	-0-	7052	3	179	9	N	163	181	1			91
06	7620	X	6910	-0-	-710	-0-	6748	3	162	9	N	147	176	1			62
07	7502	X	6972	-0-	-530	-0-	6811	3	161	9	N	146					208
08	7502	X	6760	-0-	-742	-0-	6607	3	153	9	N	139	182	1			165
09	7080	X	6009	-0-	-1071	-0-	5882	3	127	9	N	115	176	1			104
10	7223	X	5000	-0-	-2223	-0-	4894	3	106	9	N	96					200

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

05	10664	X	9714	-0-	-950	-0-	9524	3	190	9	N	173	177	1			191
06	9870	X	9323	-0-	-547	-0-	9152	3	171	9	N	155	177	1			169
07	10044	X	9241	-0-	-803	-0-	9079	3	162	9	N	147	182	1			134
08	9889	X	8804	-0-	-1085	-0-	8651	3	153	9	N	139	175	1	1	8	97
09	9450	X	8090	-0-	-1360	-0-	7944	3	146	9	N	133	181	1			49
10	9703	X	8124	-0-	-1579	-0-	7974	3	150	9	N	136					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	734	1	7976	3	N	42	173	1	3	8	24
							46	9									
06	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	230	1	8942	3	N	50	2	8			72
							55	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	67	1	10103	3	N	44					116
							48	9									
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9428	3	51	9	N	46					162
09	9240	X	8686	-0-	-554	-0-	8643	3	43	9	N	39	173	1	2	8	26
10	10230	X	8293	-0-	-1937	-0-	98	1	8143	3	N	47					73
							52	9									

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
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	788	1	8873	3	N	89	173	1	8	8	25
							98	9									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	457	1	9500	3	N	66	4	8			87
							73	9									
07	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	551	1	11028	3	N	81					168
							89	9									
08	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	620	1	10474	3	N	55	168	1			55
							61	9									
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	600	1	9468	3	N	64	8	8			111
							70	9									
10	11656	X	8478	-0-	-3178	-0-	517	1	7911	3	N	45					156
							50	9									

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
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	541	1	10034	3	N	269	178	1	3	8	186
							296	9									
06	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	534	1	9119	3	N	219	175	1	1	8	229
							241	9									
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	565	1	2678	3	N	86	178	1	1	8	136
							95	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	436	1	4111	3	N	127	176	1	1	8	86
							140	9									
09	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	423	1	13801	3	N	329	353	1			62
							362	9									
*10	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	452	1	17850	3	N	256	175	1	1	8	142
							282	9									

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
05	10478	X	8141	-0-	-2337	-0-	350	1	7597	3	N	176	173	1	1	8	161
							194	9									
06	0	W	6874	-0-	6874	6874	658	1	6051	3	N	150	164	1			147
							165	9									
07	13280	X	6406	-0-	-6874	-0-	894	1	5378	3	N	122	169	1			100
							134	9									
08	8432	X	6761	-0-	-1671	-0-	896	1	5688	3	N	161	167	1			94
							177	9									
09	8160	X	6411	-0-	-1749	-0-	867	1	5378	3	N	151	167	1			78
							166	9									
10	8153	X	6511	-0-	-1642	-0-	885	1	5439	3	N	170	168	1	1	8	79
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	5035	3	109	9	N	99	177	1			101
06	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4585	3	127	9	N	115	177	1			39
07	5487	X	4455	-0-	-1032	-0-	4349	3	106	9	N	96					135
08	5487	X	4570	-0-	-917	-0-	4483	3	87	9	N	79	174	1			40
09	4980	X	4460	-0-	-520	-0-	4405	3	55	9	N	50					90
10	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4674	3	63	9	N	57					147

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
05	13361	X	9749	-0-	-3612	-0-	284	1	9384	3	N	74	175	1	1	8	94
							81	9									
06	11850	X	8831	-0-	-3019	-0-	194	1	8569	3	N	62					156
							68	9									
07	13516	X	5457	-0-	-8059	-0-	105	1	5305	3	N	43	180	1			19
							47	9									
08	13516	X	10666	-0-	-2850	-0-	98	1	10500	3	N	62					81
							68	9									
09	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	119	1	9862	3	N	59					140
							65	9									
*10	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	139	1	10156	3	N	64	1	8			203
							70	9									

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
*11	15090	X	12168	-0-	-2922	-0-	216	1	11851	3	N	92	175	1			77
							101	9									
*12	15593	X	12507	-0-	-3086	-0-	227	1	12181	3	N	90	1	8			166
							99	9									
*01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	113	1	11553	3	N	91	181	1	1	8	75
							100	9									
*02	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	19	1	13288	3	N	80	1	8			154
							88	9									
*03	12586	X	12160	-0-	-426	-0-	12044	3	116	9	N	105	173	1	1	8	85
*04	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12606	3	94	9	N	85	1	8			169
*05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12727	3	108	9	N	98	178	1	1	8	88
*06	14340	X	11793	-0-	-2547	-0-	11736	3	57	9	N	52	1	8			139
*07	14818	X	13088	-0-	-1730	-0-	13054	3	34	9	N	31	1	8			169
*08	13113	X	11783	-0-	-1330	-0-	11724	3	59	9	N	54	178	1			45
*09	12690	X	11218	-0-	-1472	-0-	11152	3	66	9	N	60	1	8			104
10	13082	X	10977	-0-	-2105	-0-	10911	3	66	9	N	60					164

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
05	9207	X	6265	-0-	-2942	-0-	361	1	5653	3	N	228	268	1			97
							251	9									
06	8430	X	5733	-0-	-2697	-0-	347	1	5133	3	N	230	183	1			144
							253	9									
07	7998	X	5762	-0-	-2236	-0-	321	1	5178	3	N	239	194	1			189
							263	9									
08	7998	X	5921	-0-	-2077	-0-	169	1	5493	3	N	235	361	1	1	8	62
							259	9									
09	7020	X	5684	-0-	-1336	-0-	157	1	5275	3	N	229	184	1			107
							252	9									
10	6262	X	4605	-0-	-1657	-0-	239	1	4177	3	N	172	183	1			96
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	565 360	1 9	5665	3	N	327	284	1			123
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	523 329	1 9	5257	3	N	299	362	1			60
07	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	537 297	1 9	5028	3	N	270	181	1			149
08	6603	X	6141	-0-	-462	-0-	215 328	1 9	5598	3	N	298	362	1	1	8	84
09	6390	X	5857	-0-	-533	-0-	233 297	1 9	5327	3	N	270	186	1			168
10	6603	X	5819	-0-	-784	-0-	152 326	1 9	5341	3	N	296	363	1			101

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

05	434	X	430	-0-	-4	-0-	430	1			N	-0-					65
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	1			N	-0-					65
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	684	1	29	9	N	26					91
08	819	X	819	-0-	-0-	-0-	751	1	68	9	N	62					153
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	496	1	50	9	N	45	169	1			29
10	713	X	674	-0-	-39	-0-	602	1	72	9	N	65					94

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

05	11191	X	2325	-0-	-8866	-0-	455 33	1 9	1837	3	N	30					146
06	8670	X	6424	-0-	-2246	-0-	370 101	1 9	5953	3	N	92	161	1			77
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	191 76	1 9	8159	3	N	69					146
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	125 108	1 9	8698	3	N	98	173	1			71
09	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	326 72	1 9	7009	3	N	65					136
10	8432	X	8049	-0-	-383	-0-	297 85	1 9	7667	3	N	77	171	1			42

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

05	9052	X	8530	-0-	-522	-0-	269 127	1 9	8134	3	N	115					208
06	8760	X	8174	-0-	-586	-0-	266 113	1 9	7795	3	N	103	280	1			31
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	272 116	1 9	8134	3	N	105					136
08	8525	X	8459	-0-	-66	-0-	269 101	1 9	8089	3	N	92	174	1			54
09	8250	X	8136	-0-	-114	-0-	256 110	1 9	7770	3	N	100					154
10	8525	X	8116	-0-	-409	-0-	270 103	1 9	7743	3	N	94	172	1			76

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

05	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16817	3	8	9	N	7	2	8			73
06	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	16559	3	11	9	N	10	1	8			82
07	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	16528	3	13	9	N	12					94
08	17112	X	15094	-0-	-2018	-0-	15087	3	7	9	N	6					100
09	16560	X	12873	-0-	-3687	-0-	12866	3	7	9	N	6	2	8			104
10	17112	X	12871	-0-	-4241	-0-	12858	3	13	9	N	12					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13051	X	12944	-0-	-107	-0-	12905	3	39	9	N	35	3	8			178
06	12630	X	10976	-0-	-1654	-0-	10951	3	25	9	N	23	174	1	1	8	26
07	12865	X	10012	-0-	-2853	-0-	9993	3	19	9	N	17					43
08	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13163	3	26	9	N	24					67
09	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12626	3	29	9	N	26	4	8			89
10	12958	X	11678	-0-	-1280	-0-	11658	3	20	9	N	18	66	1			41

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7150	-0-	-2460	-0-	7115	3	35	9	N	32	1	8			50
06	9300	X	6574	-0-	-2726	-0-	6544	3	30	9	N	27	1	8			76
07	9610	X	6582	-0-	-3028	-0-	6553	3	29	9	N	26					102
08	9610	X	6445	-0-	-3165	-0-	6416	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9300	X	5522	-0-	-3778	-0-	5505	3	17	9	N	15	99	1			43
10	9610	X	5505	-0-	-4105	-0-	5484	3	21	9	N	19					62

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
*11	13770	X	11355	-0-	-2415	-0-	11214	3	141	9	N	128	179	1			171
*12	14229	X	11439	-0-	-2790	-0-	11309	3	130	9	N	118	178	1			111
*01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10728	3	110	9	N	100	184	1	2	8	25
*02	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7623	3	62	9	N	56	4	1	3	8	74
*03	11718	X	10824	-0-	-894	-0-	10699	3	125	9	N	114	2	8			186
*04	11340	X	9912	-0-	-1428	-0-	9813	3	99	9	N	90	172	1	1	8	103
*05	11439	X	9888	-0-	-1551	-0-	9787	3	101	9	N	92	172	1	1	8	22
*06	10500	X	9285	-0-	-1215	-0-	9202	3	83	9	N	75	2	8			95
*07	10819	X	9465	-0-	-1354	-0-	9373	3	92	9	N	84					179
*08	10819	X	9487	-0-	-1332	-0-	9392	3	95	9	N	86	178	1	2	8	85
*09	9900	X	8904	-0-	-996	-0-	8813	3	91	9	N	83					168
*10	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	8687	3	88	9	N	80	183	1	1	8	64

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
05	9238	X	7498	-0-	-1740	-0-	7225	3	273	9	N	248	359	1			157
06	8550	X	7089	-0-	-1461	-0-	6828	3	261	9	N	237	187	1			207
07	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7048	3	267	9	N	243	366	1			84
08	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6759	3	249	9	N	226	181	1	1	8	128
09	7830	X	6695	-0-	-1135	-0-	6457	3	238	9	N	216	185	1			159
10	7502	X	5723	-0-	-1779	-0-	5517	3	206	9	N	187					346

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
05	8959	X	7529	-0-	-1430	-0-	7368	3	161	9	N	146	180	1			127
06	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6951	3	151	9	N	137	174	1			90
07	8060	X	7046	-0-	-1014	-0-	6899	3	147	9	N	134					224
08	7533	X	6977	-0-	-556	-0-	6836	3	141	9	N	128	182	1	1	8	169
09	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	6387	3	132	9	N	120	179	1			110
10	7533	X	6686	-0-	-847	-0-	6544	3	142	9	N	129	178	1			61

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
05	14229	X	133	-0-	-14096	-0-	133	1			N	-0-					55
06	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	223	1	1138	3	N	14					69
							15	9									
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	219	1	7834	3	N	52					121
							57	9									
08	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	133	1	10098	3	N	30					151
							33	9									
09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	120	1	9845	3	N	20					171
							22	9									
*10	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	204	1	10285	3	N	51	173	1			49
							56	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	334	1	4961	3	N	51	171	1	3	8	86
							56	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	325	1	2561	3	N	36					122
							40	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	308	1	7293	3	N	51					173
							56	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	300	1	6993	3	N	71	178	1			66
							78	9									
09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	290	1	6535	3	N	48					114
							53	9									
10	7657	X	1427	-0-	-6230	-0-	333	1	1064	3	N	27					141
							30	9									

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
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	286	1	8394	3	N	151	175	1	11	8	147
							166	9									
06	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	275	1	6655	3	N	91	175	1			63
							100	9									
07	8525	X	8083	-0-	-442	-0-	312	1	7657	3	N	104					167
							114	9									
08	8525	X	7753	-0-	-772	-0-	320	1	7321	3	N	102	174	1			95
							112	9									
09	8250	X	7718	-0-	-532	-0-	310	1	7254	3	N	140	175	1			60
							154	9									
*10	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	286	1	8890	3	N	98					158
							108	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15574	3	228	9	N	207	177	1	5	8	87
06	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	14287	3	153	9	N	139					226
07	12710	X	11958	-0-	-752	-0-	11879	3	79	9	N	72	179	1			119
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	13549	3	135	9	N	123	174	1			68
09	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13205	3	90	9	N	82					150
*10	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13519	3	109	9	N	99	1	8			248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4771	-0-	4771	49017	619	1	3999	3	N	139	3	8			182
							153	9									
06	SHUT IN		3941	-0-	3941	52958	589	1	3210	3	N	129	283	1	5	8	23
							142	9									
*07	56943	X	3985	-0-	-52958	-0-	608	1	3231	3	N	133					156
							146	9									
*08	10416	X	3218	-0-	-7198	-0-	620	1	2480	3	N	107	174	1	5	8	84
							118	9									
*09	10080	X	3334	-0-	-6746	-0-	599	1	2626	3	N	99					183
							109	9									
*10	10416	X	3204	-0-	-7212	-0-	617	1	2454	3	N	121	172	1	1	8	131
							133	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270989 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

05	SHUT IN		1129	-0-	1129	47196	598	1	531	9	N	483	519	1	3	8	53
06	SHUT IN		1281	-0-	1281	48477	584	1	697	9	N	634	529	1	3	8	155
07	SHUT IN		1349	-0-	1349	49826	606	1	743	9	N	675	708	1			122
08	SHUT IN		1364	-0-	1364	51190	609	1	755	9	N	686	703	1	2	8	103
09	SHUT IN		1319	-0-	1319	52509	426	1	893	9	N	812	703	1			212
10	SHUT IN		1225	-0-	1225	53734	617	1	608	9	N	553	541	1	2	8	222

MELVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270990 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6975 - 11358

05	SHUT IN		832	-0-	832	76610	351	1	481	9	N	437	716	1			195
06	SHUT IN		733	-0-	733	77343	325	1	408	9	N	371	356	1	1	8	209
07	SHUT IN		733	-0-	733	78076	330	1	403	9	N	366	358	1	1	8	216
08	SHUT IN		668	-0-	668	78744	315	1	353	9	N	321	367	1			170
09	SHUT IN		656	-0-	656	79400	324	1	332	9	N	302	368	1			104
10	SHUT IN		666	-0-	666	80066	366	1	300	9	N	273	182	1	1	8	194

HAYDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270991 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7380 - 11235

05	SHUT IN		1869	-0-	1869	48067	616	1	1253	9	N	1139	1072	1	7	8	197
06	SHUT IN		1279	-0-	1279	49346	608	1	671	9	N	610	703	1	4	8	100
07	SHUT IN		1183	-0-	1183	50529	585	1	598	9	N	544	528	1			116
08	SHUT IN		1244	-0-	1244	51773	618	1	626	9	N	569	532	1	3	8	150
09	SHUT IN		933	-0-	933	52706	302	1	163	3	N	425	355	1			220
							468	9									
10	SHUT IN		2773	-0-	2773	55479	596	1	1462	3	N	650	728	1	1	8	141
							715	9									

CAYCE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270992 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8227 - 11080

05	SHUT IN		888	-0-	888	40938	230	3	658	9	N	598	686	1			54
06	SHUT IN		2206	-0-	2206	43144	1346	3	860	9	N	782	519	1			317
07	SHUT IN		1901	-0-	1901	45045	1143	3	758	9	N	689	888	1			118
08	SHUT IN		1514	-0-	1514	46559	709	3	805	9	N	732	701	1			149
09	SHUT IN		1295	-0-	1295	47854	478	3	817	9	N	743	711	1			181
10	SHUT IN		1870	-0-	1870	49724	981	3	889	9	N	808	718	1			271

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5299	-0-	5299	71120	734	1	4289	3	N	251	178	1	1	8	177
							276	9									
06	SHUT IN		4537	-0-	4537	75657	717	1	3592	3	N	207	339	1			45
							228	9									
07	79163	X	3506	-0-	-75657	-0-	785	1	2564	3	N	143	165	1			23
							157	9									
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	711	1	3763	3	N	188					211
							207	9									
09	3780	X	1682	-0-	-2098	-0-	724	1	829	3	N	117	178	1			150
							129	9									
10	3906	X	708	-0-	-3198	-0-	656	1	52	9	N	47					197

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
05	SHUT IN		7700	-0-	7700	137225	785	1	6175	3	N	673	529	1			260
							740	9									
06	SHUT IN		7100	-0-	7100	144325	753	1	5705	3	N	584	688	1			156
							642	9									
07	SHUT IN		6880	-0-	6880	151205	733	1	5596	3	N	501	523	1			134
							551	9									
08	SHUT IN		6694	-0-	6694	157899	800	1	5393	3	N	455	349	1			240
							501	9									
09	SHUT IN		6583	-0-	6583	164482	744	1	5313	3	N	478	533	1			185
							526	9									
10	SHUT IN		7138	-0-	7138	171620	798	1	5815	3	N	477	539	1			123
							525	9									

HAYDEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270995 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7356 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		972	-0-	972	60096	579	1	393	9	N	357	360	1	2	8	42
06	SHUT IN		991	-0-	991	61087	541	1	450	9	N	409	177	1	2	8	272
07	SHUT IN		1059	-0-	1059	62146	566	1	493	9	N	448	531	1			189
08	SHUT IN		1088	-0-	1088	63234	572	1	516	9	N	469	520	1	1	8	137
09	SHUT IN		766	-0-	766	64000	386	1	380	9	N	345	352	1			130
10	SHUT IN		866	-0-	866	64866	570	1	296	9	N	269	362	1	8	8	29

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5500	-0-	5500	65936	397	1	4117	3	N	896	736	1			294
							986	9									
06	SHUT IN		6225	-0-	6225	72161	327	1	5044	3	N	776	926	1	1	8	143
							854	9									
07	SHUT IN		6209	-0-	6209	78370	343	1	5083	3	N	712	534	1	1	8	320
							783	9									
08	SHUT IN		3473	-0-	3473	81843	334	1	2459	3	N	618	722	1			216
							680	9									
09	SHUT IN		3455	-0-	3455	85298	377	1	2416	3	N	602	541	1			277
							662	9									
10	SHUT IN		4149	-0-	4149	89447	362	1	3134	3	N	594	557	1	1	8	313
							653	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1875	-0-		1875	73519	501	1	457	3	N	834	918	1			52
								917	9									
06	SHUT IN		1386	-0-		1386	74905	537	1	849	9	N	772	732	1	1	8	91
07	SHUT IN		1226	-0-		1226	76131	552	1	674	9	N	613	544	1	2	8	158
08	SHUT IN		2007	-0-		2007	78138	549	1	527	3	N	846	545	1			459
								931	9									
09	SHUT IN		3161	-0-		3161	81299	489	1	1846	3	N	751	929	1			281
								826	9									
10	SHUT IN		2021	-0-		2021	83320	533	1	784	3	N	640	546	1	1	8	374
								704	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		16960	-0-		16960	103422	205	1	16023	3	N	665	513	1	2	8	298
								732	9									
06	SHUT IN		16401	-0-		16401	119823	201	1	15586	3	N	558	699	1			157
								614	9									
07	SHUT IN		18070	-0-		18070	137893	222	1	17242	3	N	551	518	1			190
								606	9									
08	SHUT IN		19230	-0-		19230	157123	237	1	18432	3	N	510	507	1			193
								561	9									
09	SHUT IN		20298	-0-		20298	177421	124	1	19614	3	N	509	525	1			177
								560	9									
10	SHUT IN		20352	-0-		20352	197773	145	1	19697	3	N	464	515	1	1	8	125
								510	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		13133	-0-		13133	157454	206	1	11788	3	N	1035	1219	1	2	8	82
								1139	9									
06	SHUT IN		12239	-0-		12239	169693	200	1	11093	3	N	860	692	1			250
								946	9									
07	SHUT IN		14606	-0-		14606	184299	214	1	13340	3	N	956	1032	1			174
								1052	9									
08	0	Z	18341	-0-		18341	202640	238	1	17224	3	N	799	870	1			103
								879	9									
09	0	Z	17300	-0-		17300	219940	125	1	16317	3	N	780	682	1			201
								858	9									
10	0	Z	13057	-0-		13057	232997	166	1	12220	3	N	610	522	1	1	8	288
								671	9									

KATIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271003 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8762 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		7777	-0-		7777	175641	200	1	5015	3	N	2329	2078	1	1	8	546
								2562	9									
06	SHUT IN		7372	-0-		7372	183013	196	1	4921	3	N	2050	2237	1			359
								2255	9									
07	SHUT IN		9563	-0-		9563	192576	203	1	7087	3	N	2066	2204	1			221
								2273	9									
08	SHUT IN		14924	-0-		14924	207500	136	1	12153	3	N	2395	2442	1	1	8	173
								2635	9									
09	SHUT IN		18918	-0-		18918	226418	124	1	16205	3	N	2354	2085	1	1	8	441
								2589	9									
10	SHUT IN		44045	-0-		44045	270463	168	1	40596	3	N	2983	2959	1	2	8	463
								3281	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCARTNEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271004 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7392 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		2578	-0-		2578	63142	783	1	1072	3	N	657	539	1			307
								723	9									
06	SHUT IN		9969	-0-		9969	73111	281	1	8420	3	N	1153	1304	1			156
								1268	9									
07	SHUT IN		5606	-0-		5606	78717	281	1	4537	3	N	716	735	1			137
								788	9									
08	SHUT IN		1037	-0-		1037	79754	254	1	633	3	N	136	36	8			237
								150	9									
09	SHUT IN		3579	-0-		3579	83333	325	1	2186	3	N	971	1102	1			106
								1068	9									
10	SHUT IN		3541	-0-		3541	86874	344	1	2440	3	N	688	562	1	2	8	230
								757	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. 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
05	SHUT IN		1641	-0-		1641	58796	230	1	898	3	N	466	534	1			146
								513	9									
06	SHUT IN		1101	-0-		1101	59897	230	1	518	3	N	321	357	1	1	8	109
								353	9									
07	SHUT IN		849	-0-		849	60746	239	1	344	3	N	242	174	1	1	8	176
								266	9									
08	SHUT IN		619	-0-		619	61365	239	1	139	3	N	219	361	1			34
								241	9									
09	SHUT IN		473	-0-		473	61838	253	1	220	9	N	200	176	1			58
10	SHUT IN		764	-0-		764	62602	271	1	271	3	N	202	180	1			80
								222	9									

PUTNAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271006 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7063 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		1240	-0-		1240	51486	222	1	417	3	N	546	544	1	1	8	197
								601	9									
06	SHUT IN		994	-0-		994	52480	221	1	293	3	N	436	532	1	1	8	100
								480	9									
07	SHUT IN		666	-0-		666	53146	230	1	436	9	N	396	355	1	1	8	140
08	SHUT IN		633	-0-		633	53779	235	1	398	9	N	362	351	1			151
09	SHUT IN		620	-0-		620	54399	256	1	364	9	N	331	359	1			123
10	SHUT IN		600	-0-		600	54999	252	1	348	9	N	316	358	1			81

PUTNAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271007 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6783 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		1655	-0-		1655	47250	362	1	759	3	N	485	359	1	3	8	192
								534	9									
06	SHUT IN		1196	-0-		1196	48446	354	1	532	3	N	282	359	1	3	8	112
								310	9									
07	SHUT IN		1361	-0-		1361	49807	368	1	677	3	N	287	354	1			45
								316	9									
08	SHUT IN		1380	-0-		1380	51187	363	1	756	3	N	237	176	1			106
								261	9									
09	SHUT IN		1457	-0-		1457	52644	296	1	907	3	N	231	187	1			150
								254	9									
10	SHUT IN		1772	-0-		1772	54416	310	1	1189	3	N	248	179	1			219
								273	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271009 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7091 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	7002	-0-	7002	101714	5991	3	1011	9	N	919	726	1	1	8	298
06	SHUT IN	12239	-0-	12239	113953	11028	3	1211	9	N	1101	1279	1	4	8	116
07	SHUT IN	17984	-0-	17984	131937	8	1	16677	3	N	1181	1097	1	7	8	193
						1299	9									
08	SHUT IN	20566	-0-	20566	152503	112	1	19295	3	N	1054	1092	1			155
						1159	9									
09	SHUT IN	13038	-0-	13038	165541	149	1	12085	3	N	731	555	1			331
						804	9									
10	SHUT IN	13603	-0-	13603	179144	112	1	12801	3	N	627	742	1	2	8	214
						690	9									

EVANS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271011 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7216 - 11359

05	14B2 EXT	1104	-0-	1104	55292	486	1	618	9	N	562	735	1			40
06	14B2 EXT	1211	-0-	1211	56503	640	1	571	9	N	519	541	1			18
07	14B2 EXT	2625	-0-	2625	59128	616	1	1393	3	N	560	367	1			211
						616	9									
08	14B2 EXT	2560	-0-	2560	61688	555	1	1594	3	N	374	357	1			228
						411	9									
09	14B2 EXT	4606	-0-	4606	66294	451	1	3775	3	N	345	359	1			214
						380	9									
10	SHUT IN	11855	-0-	11855	78149	443	1	11020	3	N	356	362	1			208
						392	9									

KATIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271012 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8778 - 12524

05	SHUT IN	6481	-0-	6481	128148	222	1	4348	3	N	1737	1723	1	1	8	279
						1911	9									
06	SHUT IN	6228	-0-	6228	134376	212	1	4338	3	N	1525	1550	1			254
						1678	9									
07	SHUT IN	8274	-0-	8274	142650	198	1	6576	3	N	1364	1378	1			240
						1500	9									
08	SHUT IN	15575	-0-	15575	158225	133	1	13641	3	N	1637	1742	1			135
						1801	9									
09	SHUT IN	19143	-0-	19143	177368	114	1	17234	3	N	1632	1558	1			209
						1795	9									
10	SHUT IN	41289	-0-	41289	218657	169	1	38691	3	N	2208	2052	1	2	8	363
						2429	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271017 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

05	SHUT IN	583	-0-	583	22440	417	1	8	3	N	144	177	1	1	8	74
						158	9									
06	SHUT IN	2938	-0-	2938	25378	393	1	2330	3	N	195	144	1	1	8	124
						215	9									
07	SHUT IN	5513	-0-	5513	30891	410	1	4864	3	N	217	170	1			171
						239	9									
08	SHUT IN	9249	-0-	9249	40140	396	1	8591	3	N	238	167	1			242
						262	9									
09	SHUT IN	8833	-0-	8833	48973	393	1	8299	3	N	128	168	1			202
						141	9									
10	SHUT IN	9976	-0-	9976	58949	422	1	9412	3	N	129	168	1			163
						142	9									

BENSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271018 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7053 - 10672

05	SHUT IN	899	-0-	899	31236	361	1	538	9	N	489	357	1	2	8	254
06	SHUT IN	665	-0-	665	31901	295	1	370	9	N	336	357	1	1	8	232
07	SHUT IN	553	-0-	553	32454	311	1	242	9	N	220	352	1	1	8	99
08	SHUT IN	771	-0-	771	33225	489	1	282	9	N	256	178	1			177
09	SHUT IN	767	-0-	767	33992	599	1	168	9	N	153	180	1			150
10	SHUT IN	943	-0-	943	34935	610	1	333	9	N	303	356	1	1	8	96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

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	SHUT IN		26470	-0-	26470	196294	26390	3	80	9	N	73					197
06	SHUT IN		23552	-0-	23552	219846	23497	3	55	9	N	50	180	1			67
*07	242344	X	22498	-0-	-219846	-0-	22447	3	51	9	N	46					113
*08	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21196	3	44	9	N	40					153
*09	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	19681	3	42	9	N	38					191
*10	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	19167	3	40	9	N	36	178	1			49

BENSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271020 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7090 - 10775

05	SHUT IN		5636	-0-	5636	48486	256	1	4669	3	N	646	898	1			97
							711	9									
06	SHUT IN		3639	-0-	3639	52125	305	1	2769	3	N	514	534	1	1	8	76
							565	9									
07	SHUT IN		3117	-0-	3117	55242	303	1	2288	3	N	478	351	1	1	8	202
							526	9									
08	SHUT IN		2373	-0-	2373	57615	81	1	1819	3	N	430	531	1			101
							473	9									
09	SHUT IN		2279	-0-	2279	59894	1857	3	422	9	N	384	354	1			131
10	SHUT IN		2128	-0-	2128	62022	1717	3	411	9	N	374	358	1	1	8	146

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

05	SHUT IN		22645	-0-	22645	157613	22539	3	106	9	N	96	177	1			124
06	SHUT IN		20146	-0-	20146	177759	20069	3	77	9	N	70					194
07	SHUT IN		19549	-0-	19549	197308	19481	3	68	9	N	62	180	1			76
*08	215108	X	17800	-0-	-197308	-0-	17737	3	63	9	N	57					133
*09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	15827	3	55	9	N	50					183
*10	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	15854	3	52	9	N	47	184	1			46

REED A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271022 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7406 - 11590

05	SHUT IN		2952	-0-	2952	47870	2538	3	414	9	N	376	358	1			193
06	SHUT IN		8886	-0-	8886	56756	8291	3	595	9	N	541	539	1	3	8	192
07	SHUT IN		13207	-0-	13207	69963	26	1	12444	3	N	670	729	1	4	8	129
							737	9									
08	SHUT IN		13203	-0-	13203	83166	165	1	12388	3	N	591	544	1			176
							650	9									
09	SHUT IN		10349	-0-	10349	93515	166	1	9588	3	N	541	553	1			164
							595	9									
10	SHUT IN		11957	-0-	11957	105472	208	1	11270	3	N	435	550	1	2	8	47
							479	9									

REED A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271023 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7026 - 11450

05	SHUT IN		3296	-0-	3296	51856	2724	3	572	9	N	520	556	1			79
06	SHUT IN		6402	-0-	6402	58258	5644	3	758	9	N	689	550	1	2	8	216
07	SHUT IN		10509	-0-	10509	68767	9	1	9704	3	N	724	710	1	3	8	227
							796	9									
08	SHUT IN		10935	-0-	10935	79702	74	1	10245	3	N	560	725	1			62
							616	9									
09	SHUT IN		6412	-0-	6412	86114	78	1	5994	3	N	309	185	1			186
							340	9									
10	SHUT IN		7374	-0-	7374	93488	109	1	6955	3	N	282	372	1	1	8	95
							310	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2296	-0-		2296	48810	540 1129	1 9	627	3	N	1026	1069	1	3	8	183
06	SHUT IN		2385	-0-		2385	51195	524 985	1 9	876	3	N	895	889	1	2	8	187
07	SHUT IN		2519	-0-		2519	53714	545 971	1 9	1003	3	N	883	891	1			179
08	SHUT IN		2434	-0-		2434	56148	529 838	1 9	1067	3	N	762	895	1	2	8	44
09	SHUT IN		2231	-0-		2231	58379	529 765	1 9	937	3	N	695	538	1			201
10	SHUT IN		2048	-0-		2048	60427	537 672	1 9	839	3	N	611	722	1			90

FENNEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271025 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7498 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2077	-0-		2077	51325	561 1117	1 9	399	3	N	1015	1061	1	2	8	204
06	SHUT IN		1814	-0-		1814	53139	538 826	1 9	450	3	N	751	891	1	2	8	62
07	SHUT IN		1631	-0-		1631	54770	547 801	1 9	283	3	N	728	705	1			85
08	SHUT IN		1306	-0-		1306	56076	582	1	724	9	N	658	718	1	2	8	23
09	SHUT IN		1205	-0-		1205	57281	543	1	662	9	N	602	538	1			87
10	SHUT IN		1166	-0-		1166	58447	565	1	601	9	N	546	549	1			84

FENNEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271026 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7649 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		1562	-0-		1562	53071	565	1	997	9	N	906	893	1	4	8	104
06	SHUT IN		1496	-0-		1496	54567	548	1	948	9	N	862	888	1	3	8	75
07	SHUT IN		1554	-0-		1554	56121	580	1	974	9	N	885	714	1			246
08	SHUT IN		1413	-0-		1413	57534	560	1	853	9	N	775	892	1	2	8	127
09	SHUT IN		1352	-0-		1352	58886	548	1	804	9	N	731	714	1			144
10	SHUT IN		1311	-0-		1311	60197	565	1	746	9	N	678	717	1			105

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		22436	-0-		22436	147438	22185	3	251	9	N	228	357	1			56
06	SHUT IN		17809	-0-		17809	165247	59 178	1 9	17572	3	N	162					218
07	SHUT IN		12431	-0-		12431	177678	119 152	1 9	12160	3	N	138	181	1			175
08	SHUT IN		17528	-0-		17528	195206	17337	3	191	9	N	174	179	1			170
09	210571	X	15365	-0-		-195206	-0-	15204	3	161	9	N	146	173	1			143
*10	15923	X	15923	-0-		-0-	-0-	15756	3	167	9	N	152	184	1			111

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17617	-0-		17617	177456	17457	3	160	9	N	145	188	1	2	8	167
06	SHUT IN		16096	-0-		16096	193552	15964	3	132	9	N	120	175	1	1	8	111
07	SHUT IN		15576	-0-		15576	209128	15441	3	135	9	N	123	183	1			51
08	SHUT IN		14894	-0-		14894	224022	14774	3	120	9	N	109					160
09	237588	X	13566	-0-		-224022	-0-	13460	3	106	9	N	96	183	1	2	8	71
*10	13468	X	13468	-0-		-0-	-0-	13362	3	106	9	N	96					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5437	-0-	5437	564169	608	1	4754	3	N	68	167	1			51
							75	9									
06	0	W	4640	-0-	4640	568809	687	1	3898	3	N	50					101
							55	9									
07	0	W	3644	-0-	3644	572453	836	1	2751	3	N	52					153
							57	9									
08	0	W	6072	-0-	6072	578525	557	1	5496	3	N	17					170
							19	9									
09	0	W	5916	-0-	5916	584441	445	1	5458	3	N	12					182
							13	9									
*10	587644	X	3203	-0-	-584441	-0-	516	1	2651	3	N	33					215
							36	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

05	0	W	555	-0-	555	116854	441	1	14	3	N	91	6	1			108
							100	9									
06	0	W	4052	-0-	4052	120906	404	1	3482	3	N	151	171	1			88
							166	9									
07	0	W	5030	-0-	5030	125936	264	1	4611	3	N	141	172	1			57
							155	9									
08	0	W	1758	-0-	1758	127694	378	1	1281	3	N	90					147
							99	9									
09	0	W	1749	-0-	1749	129443	346	1	1304	3	N	90	177	1			60
							99	9									
10	0	W	1542	-0-	1542	130985	363	1	1081	3	N	89					149
							98	9									

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

05	0	W	14126	-0-	14126	940120	14058	3	68	9	N	62	1	8			163
06	0	W	13344	-0-	13344	953464	13286	3	58	9	N	53					216
07	0	W	13414	-0-	13414	966878	13361	3	53	9	N	48	175	1			89
08	0	W	14844	-0-	14844	981722	14778	3	66	9	N	60					149
09	0	W	13874	-0-	13874	995596	13812	3	62	9	N	56					206
10	0	W	14570	-0-	14570	1010166	14506	3	64	9	N	58					264

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

05	0	W	7092	-0-	7092	713508	68	1	6966	3	N	53	1	8			93
							58	9									
06	0	W	4999	-0-	4999	718507	147	1	4788	3	N	58					151
							64	9									
07	0	W	5293	-0-	5293	723800	109	1	5129	3	N	50	173	1			28
							55	9									
08	0	W	5024	-0-	5024	728824	107	1	4867	3	N	45					73
							50	9									
09	0	W	4590	-0-	4590	733414	111	1	4448	3	N	28					101
							31	9									
10	0	W	6026	-0-	6026	739440	259	1	5715	3	N	47					148
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	376	1	2975	3	N	122	174	1	4	8	50
							134	9									
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	275	1	4334	3	N	130					180
							143	9									
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	226	1	3349	3	N	116	175	1			121
							128	9									
*08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	211	1	2363	3	N	97	176	1			42
							107	9									
*09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	215	1	607	3	N	52					95
							57	9									
*10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	204	1	42	3	N	32					127
							35	9									

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 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
05	0	W	13463	-0-	13463	992766	13358	3	105	9	N	95	157	1	1	8	56
06	0	W	13427	-0-	13427	1006193	13353	3	74	9	N	67					123
07	0	W	13741	-0-	13741	1019934	13652	3	89	9	N	81	175	1			29
08	0	W	14646	-0-	14646	1034580	14556	3	90	9	N	82					111
09	0	W	13581	-0-	13581	1048161	13501	3	80	9	N	73					185
10	0	W	12435	-0-	12435	1060596	48	1	12348	3	N	35	185	1			35
							39	9									

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8134	-0-	8134	618949	8075	3	59	9	N	54	21	1	1	8	136
06	0	W	5226	-0-	5226	624175	44	1	5158	3	N	22					158
							24	9									
07	0	W	6821	-0-	6821	630996	294	1	6491	3	N	33					191
							36	9									
08	0	W	6841	-0-	6841	637837	187	1	6580	3	N	67	169	1			89
							74	9									
09	0	W	6880	-0-	6880	644717	167	1	6654	3	N	54					143
							59	9									
10	0	W	7207	-0-	7207	651924	15	1	7155	3	N	34					177
							37	9									

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	3596	-0-	3596	44302	614	1	2797	3	N	168	173	1	4	8	63
							185	9									
06	0	Z	3550	-0-	3550	47852	604	1	2779	3	N	152	62	1	6	8	147
							167	9									
07	51552	X	3700	-0-	-47852	-0-	595	1	2926	3	N	163	171	1			139
							179	9									
08	8587	X	2762	-0-	-5825	-0-	610	1	2011	3	N	128	164	1	7	8	96
							141	9									
09	8310	X	2512	-0-	-5798	-0-	594	1	1773	3	N	132	164	1			64
							145	9									
10	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	607	1	1730	3	N	128	2	8			190
							141	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	28	55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	25	80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 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
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	311	3	94	9	N	85					139
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	313	3	73	9	N	66	165	1			39
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	339	3	81	9	N	74					113
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	353	3	13	9	N	12					125
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					125
*10	241	X	241	-0-	-0-	-0-	219	3	22	9	N	20					145

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 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
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6446	3	394	9	N	358	512	1	2	8	114
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5483	3	240	9	N	218	173	1	1	8	158
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3567	3	152	9	N	138	168	1			129
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2266	3	147	9	N	134	175	1			88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	792	3	224	9	N	204	179	1	1	8	112

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6749	3	282	9	N	256	346	1	2	8	108
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3528	3	102	9	N	93	1	8			200
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2556	3	101	9	N	92	172	1			120
08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2124	3	124	9	N	113	174	1			59
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	800	3	80	9	N	73					132
*10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	245	3	69	9	N	63					195

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 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
05	SHUT IN		27118	-0-	27118	161593	627 299	1 9	26192	3	N	272	354	1			166
06	SHUT IN		24690	-0-	24690	186283	202 230	1 9	24258	3	N	209	180	1			195
07	207780	X	21497	-0-	-186283	-0-	21337	3	160	9	N	145	180	1			160
08	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23504	3	169	9	N	154	176	1			138
09	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	20861	3	144	9	N	131	177	1			92
*10	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20360	3	143	9	N	130	175	1			47

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		25445	-0-	25445	186627	584 794	1 9	24067	3	N	722	530	1			320
06	SHUT IN		22241	-0-	22241	208868	503 630	1 9	21108	3	N	573	533	1			360
07	SHUT IN		22404	-0-	22404	231272	21888	3	516	9	N	469	714	1			115
08	SHUT IN		19291	-0-	19291	250563	18916	3	375	9	N	341	356	1			100
09	SHUT IN		14935	-0-	14935	265498	14653	3	282	9	N	256	169	1			187
*10	281018	X	15520	-0-	-265498	-0-	15195	3	325	9	N	295	362	1			120

KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		3954	-0-	3954	60310	610 597	1 9	2747	3	N	543	518	1			182
06	SHUT IN		4002	-0-	4002	64312	594 502	1 9	2906	3	N	456	347	1			291
07	SHUT IN		7090	-0-	7090	71402	620 695	1 9	5775	3	N	632	683	1			240
08	SHUT IN		14955	-0-	14955	86357	618 991	1 9	13346	3	N	901	864	1			277
09	SHUT IN		13651	-0-	13651	100008	328 755	1 9	12568	3	N	686	855	1			108
10	SHUT IN		11259	-0-	11259	111267	402 481	1 9	10376	3	N	437	340	1	1	8	204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		22546	-0-	22546	250005	562 1656	1 9	20328	3	N	1505	1409	1			230
06	SHUT IN		22095	-0-	22095	272100	555 1452	1 9	20088	3	N	1320	1217	1	4	8	329
07	298643	X	26543	-0-	-272100	-0-	546 1715	1 9	24282	3	N	1559	1560	1			328
08	37359	X	37359	-0-	-0-	-0-	577 2170	1 9	34612	3	N	1973	2070	1	1	8	230
09	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	549 2263	1 9	44794	3	N	2057	1915	1	1	8	371
*10	66935	X	66935	-0-	-0-	-0-	19 2408	1 9	64508	3	N	2189	2268	1	4	8	288

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1539	3	199	9	N	181	180	1			163
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1434	3	92	9	N	84	175	1			72
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1645	3	127	9	N	115					187
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2017	3	154	9	N	140	175	1			152
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	179	1			62
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1824	3	44	9	N	40					102

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

05	19065	X	4490	-0-	-14575	-0-	873 61	1 9	3556	3	N	55	90	1	2	8	35
06	18450	X	3827	-0-	-14623	-0-	854 43	1 9	2930	3	N	39					74
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	889 51	1 9	3207	3	N	46					120
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	829 48	1 9	3479	3	N	44					164
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	565 34	1 9	3737	3	N	31	177	1			18
10	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	725 29	1 9	3322	3	N	26					44

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

05	25358	X	9636	-0-	-15722	-0-	523 295	1 9	8818	3	N	268	361	1	5	8	166
06	24540	X	8769	-0-	-15771	-0-	542 252	1 9	7975	3	N	229	177	1	2	8	216
07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	557 250	1 9	8430	3	N	227	346	1			97
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	563 206	1 9	8066	3	N	187	172	1			112
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	558 233	1 9	8232	3	N	212	173	1	2	8	150
*10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	571 220	1 9	8513	3	N	200					350

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

05	0	W	1821	-0-	1821	28442	1806	3	15	9	N	14	1	8			115
06	0	W	2041	-0-	2041	30483	2026	3	15	9	N	14	1	8			128
07	0	W	2488	-0-	2488	32971	2467	3	21	9	N	19					147
08	0	W	2054	-0-	2054	35025	2013	3	41	9	N	37	170	1	1	8	13
09	0	W	1947	-0-	1947	36972	1918	3	29	9	N	26					39
10	0	W	1483	-0-	1483	38455	1461	3	22	9	N	20					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12803	X	5308	-0-	-7495	-0-	367	1	4662	3	N	254	359	1	3	8	96
							279	9									
06	12390	X	5390	-0-	-7000	-0-	305	1	4797	3	N	262	178	1	2	8	178
							288	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	339	1	5117	3	N	233	175	1			236
							256	9									
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	336	1	5324	3	N	229	357	1			108
							252	9									
09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	312	1	5662	3	N	252	176	1	2	8	182
							277	9									
*10	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6256	3	N	219	181	1			220
							241	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2666	-0-	2666	12680	599	1	1299	3	N	698	727	1			109
							768	9									
06	SHUT IN		2610	-0-	2610	15290	611	1	1335	3	N	604	646	1			67
							664	9									
07	SHUT IN		2667	-0-	2667	17957	461	1	1512	3	N	631	475	1			223
							694	9									
08	SHUT IN		2518	-0-	2518	20475	320	1	1730	3	N	425	535	1			113
							468	9									
09	SHUT IN		9939	-0-	9939	30414	288	1	9069	3	N	529	528	1			114
							582	9									
10	SHUT IN		21820	-0-	21820	52234	366	1	20997	3	N	415	357	1			172
							457	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 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
05	33790	X	10272	-0-	-23518	-0-	9874	3	398	9	N	362	347	1			201
06	32700	X	11030	-0-	-21670	-0-	10636	3	394	9	N	358	340	1	1	8	218
07	33790	X	13175	-0-	-20615	-0-	12759	3	416	9	N	378	510	1	1	8	85
08	33790	X	13150	-0-	-20640	-0-	12796	3	354	9	N	322	171	1			236
09	32700	X	12566	-0-	-20134	-0-	12210	3	356	9	N	324	341	1			219
10	33790	X	12470	-0-	-21320	-0-	12118	3	352	9	N	320	335	1			204

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5075	-0-	5075	10450	591	1	2194	3	N	2082	2271	1	9	8	165
							2290	9									
06	SHUT IN		2456	-0-	2456	12906	598	1	724	3	N	1031	1058	1	7	8	131
							1134	9									
07	SHUT IN		2027	-0-	2027	14933	622	1	425	3	N	891	884	1			138
							980	9									
08	SHUT IN		2293	-0-	2293	17226	614	1	790	3	N	808	900	1	6	8	40
							889	9									
09	SHUT IN		509	-0-	509	17735	130	1	204	3	N	159	187	1			12
							175	9									
10	SHUT IN		267	-0-	267	18002	257	1	10	9	N	9	9	8			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		17206	-0-	17206	50206	590 470	1 9	16146	3	N	427	532	1	3	8	115
06	SHUT IN		14508	-0-	14508	64714	579 308	1 9	13621	3	N	280	174	1	6	8	215
07	77442	X	12728	-0-	-64714	-0-	566 217	1 9	11945	3	N	197	356	1	5	8	51
08	26505	X	11465	-0-	-15040	-0-	603 189	1 9	10673	3	N	172	179	1			44
09	25650	X	10270	-0-	-15380	-0-	580 167	1 9	9523	3	N	152					196
10	26505	X	9052	-0-	-17453	-0-	336 122	1 9	8594	3	N	111	170	1	1	8	136

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 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
05	SHUT IN		2183	-0-	2183	26247	554 1140	1 9	489	3	N	1036	887	1			306
06	SHUT IN		2139	-0-	2139	28386	572 1055	1 9	512	3	N	959	1077	1			188
07	SHUT IN		1990	-0-	1990	30376	589 952	1 9	449	3	N	865	885	1			168
08	SHUT IN		1002	-0-	1002	31378	497 463	1 9	42	3	N	421	527	1			62
09	SHUT IN		2156	-0-	2156	33534	263 1472	1 9	421	3	N	1338	1249	1			151
10	SHUT IN		2521	-0-	2521	36055	264 1029	1 9	1228	3	N	935	900	1	2	8	184

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		5942	-0-	5942	32428	358 2691	1 9	2893	3	N	2446	2479	1	3	8	106
06	SHUT IN		61	-0-	61	32489	46 11	1 9	4	3	N	10	5	8			111
07	SHUT IN		3840	-0-	3840	36329	552 2048	1 9	1240	3	N	1862	1615	1	7	8	351
08	0	W	1538	-0-	1538	37867	545	1	993	9	N	903	1065	1			189
09	0	W	526	-0-	526	38393	471	1	55	9	N	50	178	1			61
10	0	W	905	-0-	905	39298	297	1	608	9	N	553	181	1	15	8	418

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71362	X	3152	-0-	-68210	-0-	3006	3	146	9	N	133	169	1	1	8	206
06	69060	X	2629	-0-	-66431	-0-	2589	3	40	9	N	36	1	8			241
07	71362	X	2511	-0-	-68851	-0-	2511	3			N	-0-					241
08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					241
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					241
10	2511	X	1832	-0-	-679	-0-	1832	3			N	-0-					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	292	1	20	3	N	139	167	1	1	8	95
							153	9									
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	280	1	113	9	N	103	169	1	1	8	28
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	308	1	103	9	N	94	1	8			121
08	14B2 EXT		391	-0-	391	391	291	1	100	9	N	91	155	1			57
09	14B2 EXT		389	-0-	389	780	288	1	101	9	N	92					150
10	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	296	1	110	9	N	100	173	1			77

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34131	X	4040	-0-	-30091	-0-	411	1	3240	3	N	354	512	1	1	8	80
							389	9									
06	33030	X	3577	-0-	-29453	-0-	386	1	2853	3	N	307	171	1	1	8	215
							338	9									
07	34131	X	3483	-0-	-30648	-0-	389	1	2821	3	N	248	337	1	1	8	125
							273	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	415	1	2851	3	N	288	322	1			91
							317	9									
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	401	1	2821	3	N	290	335	1			47
							319	9									
*10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	413	1	3047	3	N	297	169	1	1	8	174
							327	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	920	-0-	-12844	-0-	864	1	56	9	N	51	1	8			122
06	13320	X	912	-0-	-12408	-0-	866	1	46	9	N	42	160	1	1	8	3
07	13764	X	934	-0-	-12830	-0-	897	1	37	9	N	34	1	8			36
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	898	1	41	9	N	37					73
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	868	1	36	9	N	33					107
10	930	X	910	-0-	-20	-0-	876	1	34	9	N	31	1	8			137

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23064	X	4924	-0-	-18140	-0-	4838	3	86	9	N	78	172	1	1	8	93
06	22320	X	3969	-0-	-18351	-0-	3928	3	41	9	N	37					130
07	23064	X	4130	-0-	-18934	-0-	4074	3	56	9	N	51	1	8			180
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2494	3	63	9	N	57	165	1			72
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1967	3	69	9	N	63					135
10	4123	X	1287	-0-	-2836	-0-	1223	3	64	9	N	58					193

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39153	X	3171	-0-	-35982	-0-	3141	3	30	9	N	27	1	8			45
06	37890	X	2540	-0-	-35350	-0-	2531	3	9	9	N	8	1	8			52
07	39153	X	2771	-0-	-36382	-0-	2748	3	23	9	N	21	1	8			72
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2641	3	32	9	N	29					101
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3112	3	96	9	N	87					188
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2977	3	25	9	N	23					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	1957	-0-	-6754	-0-	289	1	1614	3	N	49	161	1	1	8	114
							54	9									
06	8430	X	1760	-0-	-6670	-0-	281	1	1432	3	N	43	1	8			156
							47	9									
07	8711	X	1721	-0-	-6990	-0-	311	1	1373	3	N	34	1	8			189
							37	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	290	1	1317	3	N	41	164	1			66
							45	9									
09	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	289	1	1482	3	N	48					114
							53	9									
*10	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	3	N	50	1	8			163
							55	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

05	SHUT IN		1295	-0-	1295	19697	367	1	53	3	N	795	924	1	1	8	129
							875	9									
06	SHUT IN		118	-0-	118	19815	44	1	33	3	N	37	3	8			163
							41	9									
07	SHUT IN		3750	-0-	3750	23565	581	1	1210	3	N	1781	1792	1	5	8	147
							1959	9									
08	0	W	3065	-0-	3065	26630	568	1	960	3	N	1397	1427	1			117
							1537	9									
09	0	W	1331	-0-	1331	27961	484	1	847	9	N	770	713	1			174
10	0	W	772	-0-	772	28733	296	1	476	9	N	433	354	1	10	8	243

KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272743 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7285 - 11131

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	38196					N	-0-	180	1			113
06	SHUT IN		4210	-0-	4210	42406	380	1	1236	3	N	2358	2152	1	25	8	294
							2594	9									
07	SHUT IN		6744	-0-	6744	49150	557	1	2559	3	N	3298	3397	1	13	8	182
							3628	9									
08	SHUT IN		4958	-0-	4958	54108	563	1	1613	3	N	2529	2483	1			228
							2782	9									
09	SHUT IN		4121	-0-	4121	58229	566	1	1127	3	N	2207	2153	1			282
							2428	9									
10	SHUT IN		1354	-0-	1354	59583	188	1	393	3	N	703	881	1	1	8	103
							773	9									

BUSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272744 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7651 - 11607

05	SHUT IN		1770	-0-	1770	17278	569	1	1201	9	N	1092	1075	1			153
06	SHUT IN		1506	-0-	1506	18784	592	1	914	9	N	831	893	1			91
07	SHUT IN		1261	-0-	1261	20045	573	1	688	9	N	625	536	1			180
08	SHUT IN		817	-0-	817	20862	512	1	305	9	N	277	358	1			99
09	SHUT IN		1149	-0-	1149	22011	338	1	811	9	N	737	706	1			130
10	SHUT IN		2096	-0-	2096	24107	273	1	985	3	N	762	711	1	3	8	178
							838	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272745 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7229 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	SHUT IN		9988	-0-		9988	42782	366 3889	1 9	5733	3	N	3535	3671	1	4	8	49
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	42782					N	-0-					49
07	SHUT IN		656	-0-		656	43438	181 262	1 9	213	3	N	238	8	8			279
08	SHUT IN		5603	-0-		5603	49041	535 3542	1 9	1526	3	N	3220	3410	1			89
09	SHUT IN		2008	-0-		2008	51049	534 1401	1 9	73	3	N	1274	1251	1			112
10	SHUT IN		2637	-0-		2637	53686	651 1253	1 9	733	3	N	1139	1078	1	2	8	171

LOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272746 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7526 - 11489

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
05	SHUT IN		2385	-0-		2385	22786	637 1334	1 9	414	3	N	1213	1246	1			179
06	SHUT IN		1519	-0-		1519	24305	594	1	925	9	N	841	895	1			125
07	SHUT IN		609	-0-		609	24914	244	1	365	9	N	332	383	1			74
08	SHUT IN		1293	-0-		1293	26207	534	1	759	9	N	690	706	1			58
09	SHUT IN		1007	-0-		1007	27214	594	1	413	9	N	375	360	1			73
10	SHUT IN		1445	-0-		1445	28659	711	1	734	9	N	667	535	1	3	8	202

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

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
05	SHUT IN		5657	-0-		5657	71487	827 909	1 9	3921	3	N	826	707	1			370
06	SHUT IN		5978	-0-		5978	77465	789 930	1 9	4259	3	N	845	887	1	1	8	327
07	SHUT IN		16198	-0-		16198	93663	608 1126	1 9	14464	3	N	1024	1064	1			287
08	123258	X	29595	-0-		-93663	-0-	523 1120	1 9	27952	3	N	1018	1055	1			250
09	27762	X	27762	-0-		-0-	-0-	612 818	1 9	26332	3	N	744	708	1	1	8	285
*10	23658	X	23658	-0-		-0-	-0-	192 717	1 9	22749	3	N	652	530	1	2	8	405

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

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
05	SHUT IN		3931	-0-		3931	59215	109 260	1 9	3562	3	N	236	176	1			173
06	SHUT IN		3987	-0-		3987	63202	501 272	1 9	3214	3	N	247	178	1			242
07	SHUT IN		14265	-0-		14265	77467	523 398	1 9	13344	3	N	362	507	1			97
08	105718	X	28251	-0-		-77467	-0-	403 403	1 9	27445	3	N	366	361	1			102
09	25313	X	25313	-0-		-0-	-0-	464 204	1 9	24645	3	N	185	179	1			108
*10	24769	X	24769	-0-		-0-	-0-	107 218	1 9	24444	3	N	198	177	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		33507	-0-		33507	213272	575 597	1 9	32335	3	N	543	536	1			89
06	SHUT IN		31690	-0-		31690	244962	506 518	1 9	30666	3	N	471	353	1			207
07	276350	X	31388	-0-		-244962	-0-	30934	3	454	9	N	413	534	1			86
08	27930	X	27930	-0-		-0-	-0-	27560	3	370	9	N	336	179	1			243
09	26244	X	26244	-0-		-0-	-0-	25971	3	273	9	N	248	336	1			155
*10	24486	X	24486	-0-		-0-	-0-	24241	3	245	9	N	223	182	1			196

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4402	-0-		4402	17381	362 1157	1 9	2883	3	N	1052	1280	1	2	8	153
06	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	17381					N	-0-					153
07	SHUT IN		193	-0-		193	17574	184	1	9	9	N	8	6	8			155
08	0	W	2955	-0-		2955	20529	538 1562	1 9	855	3	N	1420	1428	1			147
09	0	W	2048	-0-		2048	22577	542 959	1 9	547	3	N	872	716	1			303
10	0	W	1775	-0-		1775	24352	684 834	1 9	257	3	N	758	908	1	3	8	150

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	3051	-0-		3051	181791	316 109	1 9	2626	3	N	99	165	1	1	8	121
06	0	W	2677	-0-		2677	184468	291 47	1 9	2339	3	N	43	1	8			163
07	0	W	2748	-0-		2748	187216	275 68	1 9	2405	3	N	62	167	1	1	8	57
08	0	W	2452	-0-		2452	189668	275 72	1 9	2105	3	N	65					122
09	0	W	2026	-0-		2026	191694	271 62	1 9	1693	3	N	56					178
10	0	W	2058	-0-		2058	193752	307 73	1 9	1678	3	N	66	171	1	1	8	72

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	10641	-0-		10641	692907	485 331	1 9	9825	3	N	301	344	1	1	8	154
06	0	W	9456	-0-		9456	702363	484 263	1 9	8709	3	N	239	333	1	1	8	59
07	0	W	10026	-0-		10026	712389	460 257	1 9	9309	3	N	234	171	1	1	8	121
08	0	W	10126	-0-		10126	722515	479 256	1 9	9391	3	N	233	172	1			182
09	0	W	9674	-0-		9674	732189	469 257	1 9	8948	3	N	234	323	1			93
10	0	W	9856	-0-		9856	742045	481 279	1 9	9096	3	N	254	170	1	1	8	176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 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
05	0	W		6809	-0-	6809	608582	716	1	5841	3	N	229	165	1	2	8	228
								252	9									
06	0	W		6005	-0-	6005	614587	604	1	5182	3	N	199	334	1	1	8	92
								219	9									
07	0	W		4695	-0-	4695	619282	588	1	3983	3	N	113	1	8			204
								124	9									
08	0	W		6121	-0-	6121	625403	597	1	5323	3	N	183	332	1			55
								201	9									
09	0	W		5008	-0-	5008	630411	528	1	4324	3	N	142					197
								156	9									
10	0	W		5214	-0-	5214	635625	653	1	4384	3	N	161	333	1	1	8	24
								177	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11576	X		11576	-0-	-0-	-0-	11341	3	235	9	N	214	262	1	3	8	93
*06	11291	X		11291	-0-	-0-	-0-	11081	3	210	9	N	191					284
*07	11893	X		11893	-0-	-0-	-0-	11664	3	229	9	N	208	355	1			137
*08	11308	X		11308	-0-	-0-	-0-	64	1	11049	3	N	177	179	1			135
								195	9									
*09	9254	X		9254	-0-	-0-	-0-	263	1	8823	3	N	153	178	1			110
								168	9									
*10	11381	X		11381	-0-	-0-	-0-	11160	3	221	9	N	201	176	1			135

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W		5948	-0-	5948	426835	401	1	5338	3	N	190	173	1	1	8	197
								209	9									
06	0	W		5418	-0-	5418	432253	391	1	4858	3	N	154	172	1	1	8	178
								169	9									
07	0	W		6347	-0-	6347	438600	443	1	5746	3	N	144	176	1			146
								158	9									
08	0	W		4651	-0-	4651	443251	420	1	4070	3	N	146	180	1			112
								161	9									
09	0	W		4570	-0-	4570	447821	407	1	3989	3	N	158	176	1			94
								174	9									
*10	452373	X		4552	-0-	-447821	-0-	408	1	3975	3	N	154	185	1			63
								169	9									

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 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
05	0	W		11104	-0-	11104	910838	346	1	9967	3	N	719	708	1	1	8	241
								791	9									
06	0	W		11094	-0-	11094	921932	332	1	10043	3	N	654	718	1	1	8	176
								719	9									
07	0	W		11595	-0-	11595	933527	307	1	10577	3	N	646	708	1			114
								711	9									
08	0	W		9243	-0-	9243	942770	290	1	8313	3	N	582	525	1			171
								640	9									
09	0	W		9393	-0-	9393	952163	315	1	8451	3	N	570	353	1			388
								627	9									
10	0	W		10471	-0-	10471	962634	338	1	9491	3	N	584	709	1	1	8	262
								642	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 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
05	0	W	5099	-0-	5099	448993	137 143	1 9	4819	3	N	130	178	1	1	8	155
06	0	W	4919	-0-	4919	453912	130 132	1 9	4657	3	N	120	164	1	1	8	110
07	0	W	6392	-0-	6392	460304	149 132	1 9	6111	3	N	120	179	1			51
08	0	W	6561	-0-	6561	466865	143 129	1 9	6289	3	N	117					168
09	0	W	5976	-0-	5976	472841	139 122	1 9	5715	3	N	111	179	1			100
10	0	W	6540	-0-	6540	479381	137 134	1 9	6269	3	N	122	185	1			37

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8590	-0-	8590	424072	8372	3	218	9	N	198	172	1			111
06	0	W	8133	-0-	8133	432205	7942	3	191	9	N	174	176	1			109
07	0	W	7380	-0-	7380	439585	37 167	1 9	7176	3	N	152	182	1			80
08	0	W	6488	-0-	6488	446073	231 169	1 9	6088	3	N	154					234
09	0	W	5621	-0-	5621	451694	205 149	1 9	5267	3	N	135	181	1			188
10	0	W	6221	-0-	6221	457915	243 205	1 9	5773	3	N	186	181	1			193

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4744	-0-	4744	390829	476 94	1 9	4174	3	N	85					143
06	0	W	4072	-0-	4072	394901	599 98	1 9	3375	3	N	89	171	1			61
07	0	W	4175	-0-	4175	399076	573 113	1 9	3489	3	N	103					164
08	0	W	4422	-0-	4422	403498	389 138	1 9	3895	3	N	125	173	1			116
09	0	W	4232	-0-	4232	407730	309 92	1 9	3831	3	N	84					200
10	0	W	4696	-0-	4696	412426	375 152	1 9	4169	3	N	138	176	1			162

DANGELMAYR A WELL #: 1 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
06	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
07	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
08	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					120
09	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38
10	0	W	-0-	-0-	-0-	267870					N	-0-					38

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	1668	-0-	1668	1668	1442	3	226	9	N	205	17	1			320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	645	-0-	645	114715	645	3	N	-0-			130
06	0	W	498	-0-	498	115213	498	3	N	-0-			130
07	0	W	430	-0-	430	115643	430	3	N	-0-			130
08	0	W	408	-0-	408	116051	408	3	N	-0-			130
09	0	W	358	-0-	358	116409	358	3	N	-0-			130
10	0	W	328	-0-	328	116737	328	3	N	-0-			130

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

05	0	W	2381	-0-	2381	132129	517	1	1669	3	N	177	330	1	1	8	60
							195	9									
06	0	W	2732	-0-	2732	134861	528	1	2030	3	N	158	1	8			217
							174	9									
07	0	W	2327	-0-	2327	137188	594	1	1560	3	N	157	333	1			41
							173	9									
08	0	W	1913	-0-	1913	139101	504	1	1187	3	N	202	172	1			71
							222	9									
09	0	W	1827	-0-	1827	140928	566	1	1056	3	N	186	163	1			94
							205	9									
10	0	W	1771	-0-	1771	142699	595	1	993	3	N	166	163	1	1	8	96
							183	9									

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

05	0	W	3276	-0-	3276	204772	616	1	2465	3	N	177	166	1	1	8	193
							195	9									
06	0	W	2968	-0-	2968	207740	539	1	2283	3	N	133	170	1	1	8	155
							146	9									
07	0	W	3251	-0-	3251	210991	517	1	2599	3	N	123	161	1	1	8	116
							135	9									
08	0	W	4484	-0-	4484	215475	628	1	3622	3	N	213	163	1	1	8	165
							234	9									
09	0	W	4238	-0-	4238	219713	595	1	3393	3	N	227	162	1			230
							250	9									
10	0	W	4302	-0-	4302	224015	615	1	3464	3	N	203	337	1	1	8	95
							223	9									

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

05	0	W	1511	-0-	1511	78848	587	1	900	3	N	22	1	8			135
							24	9									
06	0	W	1371	-0-	1371	80219	528	1	819	3	N	22	1	8			156
							24	9									
07	0	W	1014	-0-	1014	81233	537	1	467	3	N	9	1	8			164
							10	9									
08	0	W	1203	-0-	1203	82436	615	1	582	3	N	5	163	1	1	8	5
							6	9									
09	0	W	1113	-0-	1113	83549	576	1	519	3	N	16					21
							18	9									
10	0	W	1055	-0-	1055	84604	588	1	457	3	N	9					30
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 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
05	0	W	2364	-0-	2364	147082	868	1	1467	3	N	26	167	1	1	8	55
							29	9									
06	0	W	1859	-0-	1859	148941	774	1	1061	3	N	22	1	8			76
							24	9									
07	0	W	1210	-0-	1210	150151	608	1	593	3	N	8	1	8			83
							9	9									
08	0	W	1842	-0-	1842	151993	920	1	888	3	N	31	1	8			113
							34	9									
09	0	W	1523	-0-	1523	153516	892	1	606	3	N	23					137
							25	9									
10	0	W	1355	-0-	1355	154871	927	1	410	3	N	16	1	8			152
							18	9									

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

05	0	W	96	-0-	96	136705	96	1			N	-0-					28
06	0	W	67	-0-	67	136772	67	1			N	-0-					28
07	0	W	55	-0-	55	136827	55	1			N	-0-					28
08	0	W	30	-0-	30	136857	30	1			N	-0-					28
09	0	W	316	-0-	316	137173	3	1	313	3	N	-0-					28
10	0	W	378	-0-	378	137551	378	3			N	-0-					28

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

05	0	W	1627	-0-	1627	120693	822	1	724	3	N	74	1	8			162
							81	9									
06	0	W	1525	-0-	1525	122218	697	1	751	3	N	70	173	1	1	8	58
							77	9									
07	0	W	980	-0-	980	123198	691	1	212	3	N	70	1	8			127
							77	9									
08	0	W	1347	-0-	1347	124545	832	1	429	3	N	78	167	1	1	8	37
							86	9									
09	0	W	1156	-0-	1156	125701	801	1	253	3	N	93					131
							102	9									
10	0	W	944	-0-	944	126645	850	1	94	9	N	85	173	1			43

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

05	0	W	1194	-0-	1194	180123	474	1	630	3	N	82	1	8			211
							90	9									
06	0	W	1445	-0-	1445	181568	419	1	909	3	N	106	171	1	1	8	145
							117	9									
07	0	W	1873	-0-	1873	183441	524	1	1240	3	N	99	168	1	1	8	75
							109	9									
08	0	W	1812	-0-	1812	185253	363	1	1363	3	N	78	1	8			152
							86	9									
09	0	W	1463	-0-	1463	186716	378	1	1011	3	N	67					219
							74	9									
10	0	W	1591	-0-	1591	188307	498	1	972	3	N	110	172	1			157
							121	9									

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

05	0	W	3489	-0-	3489	183724	3146	3	343	9	N	312	341	1	1	8	208
06	0	W	3137	-0-	3137	186861	2812	3	325	9	N	295	331	1	1	8	171
07	0	W	2920	-0-	2920	189781	2601	3	319	9	N	290	344	1	1	8	116
08	0	W	2778	-0-	2778	192559	2468	3	310	9	N	282	167	1	1	8	230
09	0	W	2744	-0-	2744	195303	2437	3	307	9	N	279	336	1			173
10	0	W	3211	-0-	3211	198514	2851	3	360	9	N	327	340	1	1	8	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	2799	-0-	2799	166690	428 474	1 9	1897	3	N	431	509	1	1	8	172
06	0	W	2686	-0-	2686	169376	389 428	1 9	1869	3	N	389	334	1	1	8	226
07	0	W	2689	-0-	2689	172065	397 362	1 9	1930	3	N	329	332	1	1	8	222
08	0	W	2487	-0-	2487	174552	409 362	1 9	1716	3	N	329	341	1	1	8	209
09	0	W	2016	-0-	2016	176568	393 361	1 9	1262	3	N	328	332	1			205
10	0	W	1572	-0-	1572	178140	401 253	1 9	918	3	N	230	335	1	1	8	99

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

05	0	W	2464	-0-	2464	201347	540 67	1 9	1857	3	N	61	1	8			183
06	0	W	726	-0-	726	202073	211 2	1 9	513	3	N	2	171	1	1	8	13
07	0	W	16	-0-	16	202089	16	3			N	-0-					13
08	0	W	-0-	-0-	-0-	202089					N	-0-					13
09	0	W	14	-0-	14	202103	14	3			N	-0-					13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	202103					N	-0-					13

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

05	0	W	5821	-0-	5821	193498	179 58	1 9	5584	3	N	53	1	8			91
06	0	W	5176	-0-	5176	198674	178 40	1 9	4958	3	N	36	1	8			126
07	0	W	5130	-0-	5130	203804	183 34	1 9	4913	3	N	31	1	8			156
08	0	W	5144	-0-	5144	208948	156 63	1 9	4925	3	N	57	169	1	1	8	43
09	0	W	4965	-0-	4965	213913	170 59	1 9	4736	3	N	54					97
10	0	W	5023	-0-	5023	218936	225 44	1 9	4754	3	N	40					137

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

05	0	W	17424	-0-	17424	777633	626 131	1 9	16667	3	N	119	176	1	1	8	156
06	0	W	15651	-0-	15651	793284	669 127	1 9	14855	3	N	115	171	1	1	8	99
07	0	W	13862	-0-	13862	807146	535 83	1 9	13244	3	N	75	1	8			173
08	0	W	16611	-0-	16611	823757	704 101	1 9	15806	3	N	92	178	1			87
09	0	W	15678	-0-	15678	839435	816 101	1 9	14761	3	N	92					179
10	0	W	15816	-0-	15816	855251	747 102	1 9	14967	3	N	93	180	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10895	-0-	10895	766242	292	1	10529	3	N	67	174	1	1	8	30
							74	9									
06	0	W	10462	-0-	10462	776704	311	1	10093	3	N	53	1	8			82
							58	9									
07	0	W	10347	-0-	10347	787051	285	1	10022	3	N	36	1	8			117
							40	9									
08	0	W	11970	-0-	11970	799021	363	1	11537	3	N	64	1	8			180
							70	9									
09	0	W	10789	-0-	10789	809810	372	1	10360	3	N	52	174	1			58
							57	9									
10	0	W	10977	-0-	10977	820787	396	1	10511	3	N	64					122
							70	9									

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 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
05	0	W	8240	-0-	8240	760616	323	1	7674	3	N	221	354	1	2	8	82
							243	9									
06	0	W	9168	-0-	9168	769784	294	1	8663	3	N	192	1	8			273
							211	9									
07	0	W	4215	-0-	4215	773999	299	1	3827	3	N	81	175	1	1	8	178
							89	9									
08	0	W	9086	-0-	9086	783085	366	1	8486	3	N	213	175	1	1	8	215
							234	9									
09	0	W	9766	-0-	9766	792851	279	1	9192	3	N	268	177	1			306
							295	9									
10	0	W	10917	-0-	10917	803768	286	1	10370	3	N	237	177	1	2	8	364
							261	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	3941	-0-	3941	327107	570	1	3215	3	N	142	182	1			132
							156	9									
*06	0	W	4981	-0-	4981	332088	437	1	4373	3	N	155	181	1			106
							171	9									
*07	0	W	6651	-0-	6651	338739	608	1	5881	3	N	147	179	1			74
							162	9									
*08	0	W	6341	-0-	6341	345080	620	1	5559	3	N	147					221
							162	9									
09	0	W	5813	-0-	5813	350893	600	1	5046	3	N	152	180	1			193
							167	9									
10	0	W	4941	-0-	4941	355834	620	1	4044	3	N	252	372	1			73
							277	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5718	-0-	5718	267906	382	1	5192	3	N	131	177	1	1	8	140
							144	9									
06	0	W	7454	-0-	7454	275360	321	1	7001	3	N	120	176	1	1	8	83
							132	9									
07	0	W	8853	-0-	8853	284213	315	1	8404	3	N	122	1	8			204
							134	9									
08	0	W	7939	-0-	7939	292152	278	1	7496	3	N	150	178	1	1	8	175
							165	9									
09	0	W	7145	-0-	7145	299297	290	1	6711	3	N	131	178	1			128
							144	9									
10	0	W	7662	-0-	7662	306959	299	1	7212	3	N	137	176	1			89
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	444	-0-	444	63659	421	1	23	9	N	21	1	8			125
06	0	W	463	-0-	463	64122	451	1	12	9	N	11					136
07	0	W	295	-0-	295	64417	288	1	7	9	N	6					142
08	0	W	578	-0-	578	64995	524	1	54	9	N	49					191
09	0	W	506	-0-	506	65501	473	1	33	9	N	30	169	1			52
10	0	W	418	-0-	418	65919	390	1	28	9	N	25					77

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5666	-0-	5666	405423	1029	1	4163	3	N	431	355	1	4	8	254
							474	9									
06	0	W	4501	-0-	4501	409924	979	1	3128	3	N	358	355	1	1	8	256
							394	9									
07	0	W	5542	-0-	5542	415466	803	1	4353	3	N	351	537	1	1	8	69
							386	9									
08	0	W	6155	-0-	6155	421621	1048	1	4611	3	N	451	178	1	1	8	341
							496	9									
09	0	W	6049	-0-	6049	427670	1044	1	4537	3	N	425	531	1	1	8	234
							468	9									
10	14B2	EXT	4180	-0-	4180	431850	1097	1	2690	3	N	357	356	1	4	8	231
							393	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6809	-0-	6809	370904	669	1	5856	3	N	258	176	1			185
							284	9									
06	0	W	8572	-0-	8572	379476	348	1	7929	3	N	268	177	1			276
							295	9									
07	0	W	10903	-0-	10903	390379	10639	3	264	9	N	240	362	1			154
08	0	W	10257	-0-	10257	400636	9994	3	263	9	N	239	181	1			212
09	0	W	8968	-0-	8968	409604	8757	3	211	9	N	192	354	1			50
10	0	W	8906	-0-	8906	418510	8683	3	223	9	N	203	188	1			65

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	12412	-0-	12412	413221	12278	3	134	9	N	122	178	1	1	8	80
06	0	W	10463	-0-	10463	423684	10379	3	84	9	N	76	1	8			155
07	0	W	9771	-0-	9771	433455	9699	3	72	9	N	65	1	8			219
08	0	W	12400	-0-	12400	445855	12305	3	95	9	N	86	178	1			127
09	0	W	12193	-0-	12193	458048	12082	3	111	9	N	101					228
10	0	W	12512	-0-	12512	470560	12407	3	105	9	N	95	180	1			143

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
06	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
07	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
08	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
09	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
10	0	W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3426	-0-	3426	183856	3394	3	32	9	N	29	1	8			136
06	0	W	1562	-0-	1562	185418	1555	3	7	9	N	6					142
07	0	W	2168	-0-	2168	187586	2168	3			N	-0-					142
08	0	W	1889	-0-	1889	189475	1889	3			N	-0-					142
09	0	W	2232	-0-	2232	191707	2232	3			N	-0-					162
10	0	W	2397	-0-	2397	194104	2397	3			N	-0-	143	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	804	-0-	804	130142	688	3	116	9	N	105	172	1	1	8	122
06	0	W	575	-0-	575	130717	501	3	74	9	N	67	1	8			188
07	0	W	568	-0-	568	131285	511	3	57	9	N	52	166	1	1	8	73
08	0	W	1500	-0-	1500	132785	1353	3	147	9	N	134	167	1	1	8	39
09	0	W	1353	-0-	1353	134138	1261	3	92	9	N	84					123
10	0	W	900	-0-	900	135038	900	3			N	-0-					123

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

05	0	W	3069	-0-	3069	193863	408	1	2258	3	N	366	490	1	1	8	208
							403	9									
06	0	W	2610	-0-	2610	196473	418	1	1864	3	N	298	170	1	1	8	335
							328	9									
07	0	W	2642	-0-	2642	199115	440	1	1947	3	N	232	334	1	1	8	232
							255	9									
08	0	W	2324	-0-	2324	201439	426	1	1551	3	N	315	340	1	1	8	206
							347	9									
09	0	W	2326	-0-	2326	203765	404	1	1671	3	N	228	170	1			264
							251	9									
10	0	W	2352	-0-	2352	206117	408	1	1687	3	N	234	336	1	1	8	161
							257	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

11	0	W	21914	-0-	21914	1045854	21556	2	358	9	N	325	362	1			169
12	0	W	22235	-0-	22235	1068089	21862	2	373	9	N	339	363	1	1	8	144
01	0	W	19482	-0-	19482	1087571	19122	2	360	9	N	327	355	1	1	8	115
02	0	W	18733	-0-	18733	1106304	18399	2	334	9	N	304	189	1	1	8	229
03	0	W	22023	-0-	22023	1128327	21670	2	353	9	N	321	361	1	1	8	188
04	0	W	20103	-0-	20103	1148430	19782	2	321	9	N	292	354	1	1	8	125
05	0	W	20249	-0-	20249	1168679	19956	2	293	9	N	266	178	1	1	8	212
06	0	W	17660	-0-	17660	1186339	17407	2	253	9	N	230	357	1	1	8	84
07	0	W	9492	-0-	9492	1195831	9320	2	172	9	N	156	179	1	1	8	60
*08	0	W	18996	-0-	18996	1214827	18723	2	273	9	N	248	169	1	1	8	138
*09	0	W	17992	-0-	17992	1232819	17742	2	250	9	N	227	177	1	1	8	187
10	0	W	17871	-0-	17871	1250690	17605	2	266	9	N	242	179	1	1	8	250

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

05	0	W	12453	-0-	12453	965687	12188	3	265	9	N	241	349	1	2	8	23
06	0	W	10988	-0-	10988	976675	214	1	10583	3	N	174	165	1	1	8	31
							191	9									
07	0	W	9141	-0-	9141	985816	342	1	8683	3	N	105	1	8			135
							116	9									
08	0	W	10462	-0-	10462	996278	386	1	9921	3	N	141	169	1	1	8	106
							155	9									
09	0	W	8786	-0-	8786	1005064	261	1	8392	3	N	121	172	1	1	8	54
							133	9									
10	0	W	7262	-0-	7262	1012326	720	1	6121	3	N	383	167	1	6	8	371
							421	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6757	-0-	6757	413989	1080	1	5325	3	N	320	330	1	3	8	185
							352	9									
06	0	W	6442	-0-	6442	420431	922	1	5164	3	N	324	340	1	1	8	168
							356	9									
07	0	W	2875	-0-	2875	423306	761	1	1924	3	N	173	164	1	1	8	176
							190	9									
08	0	W	532	-0-	532	423838	462	1	70	9	N	64	170	1	1	8	69
09	0	W	4236	-0-	4236	428074	607	1	3342	3	N	261	167	1	2	8	161
							287	9									
10	14B2	EXT	10658	-0-	10658	438732	425	1	10113	3	N	109	2	8			162
							120	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

11	0	W	13846	-0-	13846	622976	13668	3	178	9	N	162					208
12	0	W	13802	-0-	13802	636778	13608	3	194	9	N	176	190	1	1	8	193
01	0	W	13070	-0-	13070	649848	12915	3	155	9	N	141	182	1	1	8	151
02	0	W	10744	-0-	10744	660592	10583	3	161	9	N	146	175	1	1	8	121
03	0	W	8982	-0-	8982	669574	8877	3	105	9	N	95	183	1	1	8	32
04	0	W	12618	-0-	12618	682192	12450	3	168	9	N	153	1	8			184
05	0	W	13464	-0-	13464	695656	13278	3	186	9	N	169	173	1	1	8	179
06	0	W	11647	-0-	11647	707303	11530	3	117	9	N	106	180	1	1	8	104
07	0	W	3897	-0-	3897	711200	3855	3	42	9	N	38	1	8			141
*08	0	W	12059	-0-	12059	723259	11934	3	125	9	N	114	185	1	1	8	69
*09	0	W	11859	-0-	11859	735118	11724	3	135	9	N	123	1	8			191
*10	0	W	12185	-0-	12185	747303	12040	3	145	9	N	132	182	1	1	8	140

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

11	0	W	13704	-0-	13704	596056	13665	3	39	9	N	35					139
12	0	W	13399	-0-	13399	609455	13360	3	39	9	N	35	1	8			173
01	0	W	12638	-0-	12638	622093	12582	3	56	9	N	51	179	1	1	8	44
02	0	W	11568	-0-	11568	633661	11515	3	53	9	N	48	1	8			91
03	0	W	14528	-0-	14528	648189	14472	3	56	9	N	51	1	8			141
04	0	W	12933	-0-	12933	661122	12886	3	47	9	N	43	1	8			183
05	0	W	13284	-0-	13284	674406	13255	3	29	9	N	26	1	8			208
06	0	W	12218	-0-	12218	686624	12196	3	22	9	N	20	178	1	1	8	49
07	0	W	13098	-0-	13098	699722	13070	3	28	9	N	25	1	8			73
*08	0	W	13635	-0-	13635	713357	13614	3	21	9	N	19	1	8			91
*09	0	W	12582	-0-	12582	725939	12581	3	1	9	N	1	1	8			91
*10	0	W	12632	-0-	12632	738571	12562	3	70	9	N	64	1	8			154

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

05	0	W	3627	-0-	3627	250621	884	1	2620	3	N	112	181	1	1	8	146
							123	9									
06	0	W	3533	-0-	3533	254154	791	1	2645	3	N	88	1	8			233
							97	9									
07	0	W	2272	-0-	2272	256426	648	1	1554	3	N	64	179	1	1	8	117
							70	9									
08	0	W	3812	-0-	3812	260238	824	1	2885	3	N	94					211
							103	9									
09	0	W	3057	-0-	3057	263295	833	1	2124	3	N	91	179	1			124
							100	9									
10	0	W	3666	-0-	3666	266961	763	1	2802	3	N	92					216
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8792	-0-	8792	571051	1184	1	7530	3	N	71	1	8			232
							78	9									
06	0	W	7823	-0-	7823	578874	1016	1	6745	3	N	56	177	1	1	8	110
							62	9									
07	0	W	7944	-0-	7944	586818	873	1	7032	3	N	35	1	8			144
							39	9									
08	0	W	8842	-0-	8842	595660	1114	1	7683	3	N	41	1	8			184
							45	9									
09	0	W	9266	-0-	9266	604926	1031	1	8189	3	N	42	181	1			45
							46	9									
10	0	W	8927	-0-	8927	613853	912	1	7976	3	N	35					80
							39	9									

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

05	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
06	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
07	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
08	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					3
09	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4
10	0	W	-0-	-0-	-0-	221327					N	-0-					4

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

11	0	W	720	-0-	720	675429	720	1			N	-0-					186
12	0	W	758	-0-	758	676187	754	1	4	9	N	4	170	1			20
01	0	W	759	-0-	759	676946	759	1			N	-0-					20
02	0	W	711	-0-	711	677657	711	1			N	-0-					20
03	0	W	168	-0-	168	677825	168	1			N	-0-					20
04	0	W	764	-0-	764	678589	762	1	2	9	N	2	2	8			20
05	0	W	753	-0-	753	679342	753	1			N	-0-					20
06	0	W	774	-0-	774	680116	774	1			N	-0-					20
07	0	W	479	-0-	479	680595	479	1			N	-0-					20
*08	0	W	868	-0-	868	681463	868	1			N	-0-					20
*09	0	W	775	-0-	775	682238	766	1	9	9	N	8					28
10	0	W	8622	-0-	8622	690860	625	1	7944	3	N	48					76
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3997	-0-	3997	446514	253	1	3709	3	N	32					88
							35	9									
12	0	W	10536	-0-	10536	457050	283	1	10192	3	N	55					143
							61	9									
01	0	W	8147	-0-	8147	465197	312	1	7784	3	N	46					189
							51	9									
02	0	W	7278	-0-	7278	472475	268	1	6958	3	N	47	169	1			67
							52	9									
03	0	W	5754	-0-	5754	478229	250	1	5464	3	N	36					103
							40	9									
04	0	W	6689	-0-	6689	484918	282	1	6355	3	N	47					150
							52	9									
05	0	W	7756	-0-	7756	492674	299	1	7372	3	N	77					227
							85	9									
06	0	W	839	-0-	839	493513	29	1	802	3	N	7					234
							8	9									
07	0	W	5688	-0-	5688	499201	161	1	5480	3	N	43					277
							47	9									
*08	0	W	8950	-0-	8950	508151	275	1	8597	3	N	71	176	1	2	8	170
							78	9									
*09	0	W	7789	-0-	7789	515940	286	1	7445	3	N	53					223
							58	9									
10	0	W	7877	-0-	7877	523817	301	1	7522	3	N	49	171	1			100
							54	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

11	17130	X	3074	-0-	-14056	-0-	276	1	2757	3	N	37	179	1			26
							41	9									
12	17701	X	306	-0-	-17395	-0-	288	1	18	9	N	16					42
01	17701	X	311	-0-	-17390	-0-	304	1	7	9	N	6					48
02	15988	X	271	-0-	-15717	-0-	259	1	12	9	N	11					59
03	17701	X	1176	-0-	-16525	-0-	291	1	870	3	N	14					73
							15	9									
04	17130	X	5410	-0-	-11720	-0-	316	1	5060	3	N	31					104
							34	9									
05	17701	X	6713	-0-	-10988	-0-	311	1	6315	3	N	79					183
							87	9									
06	17130	X	743	-0-	-16387	-0-	31	1	702	3	N	9					192
							10	9									
07	17701	X	5297	-0-	-12404	-0-	154	1	5122	3	N	19					211
							21	9									
*08	17701	X	6909	-0-	-10792	-0-	304	1	6549	3	N	51	174	1	1	8	87
							56	9									
*09	17130	X	7001	-0-	-10129	-0-	314	1	6619	3	N	62					149
							68	9									
10	14B2	EXT	7143	-0-	7143	7143	318	1	6770	3	N	50					199
							55	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

05	0	W	6068	-0-	6068	394257	269	1	5616	3	N	166	192	1			217
							183	9									
06	0	W	5728	-0-	5728	399985	257	1	5303	3	N	153	175	1			195
							168	9									
07	0	W	5782	-0-	5782	405767	258	1	5362	3	N	147	184	1			158
							162	9									
08	0	W	5296	-0-	5296	411063	274	1	4886	3	N	124	181	1	1	8	100
							136	9									
09	0	W	4205	-0-	4205	415268	395	1	3689	3	N	110					210
							121	9									
10	0	W	3971	-0-	3971	419239	454	1	3416	3	N	92	168	1			134
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9845	-0-	9845	592767	9802	3	43	9	N	39	170	1			70
06	0	W	1059	-0-	1059	593826	1057	3	2	9	N	2					72
07	0	W	6474	-0-	6474	600300	163	1	6304	3	N	6					78
							7	9									
08	0	W	10894	-0-	10894	611194	277	1	10588	3	N	26	1	8			103
							29	9									
09	0	W	9748	-0-	9748	620942	196	1	9523	3	N	26					129
							29	9									
10	0	W	10216	-0-	10216	631158	81	1	10084	3	N	46					176
							51	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

05	0	W	5851	-0-	5851	354060	348	1	5312	3	N	174	201	1			25
							191	9									
06	0	W	5830	-0-	5830	359890	343	1	5302	3	N	168	188	1			5
							185	9									
07	0	W	5822	-0-	5822	365712	350	1	5293	3	N	163					168
							179	9									
08	0	W	5893	-0-	5893	371605	317	1	5392	3	N	167	180	1			155
							184	9									
09	0	W	5657	-0-	5657	377262	204	1	5285	3	N	153	178	1			130
							168	9									
10	0	W	5623	-0-	5623	382885	163	1	5282	3	N	162	169	1			123
							178	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

05	0	W	18626	-0-	18626	1505431	783	1	17336	3	N	461	354	1	2	8	170
							507	9									
06	0	W	16839	-0-	16839	1522270	762	1	15658	3	N	381	354	1	1	8	196
							419	9									
07	0	W	16362	-0-	16362	1538632	819	1	15138	3	N	368	532	1	1	8	31
							405	9									
08	0	W	16127	-0-	16127	1554759	781	1	14946	3	N	364	179	1	1	8	215
							400	9									
09	0	W	17258	-0-	17258	1572017	128	1	16665	3	N	423	355	1	1	8	282
							465	9									
10	0	W	17584	-0-	17584	1589601	17173	3	411	9	N	374	536	1	2	8	118

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

11	0	W	13032	-0-	13032	587637	12885	3	147	9	N	134					216
12	0	W	13208	-0-	13208	600845	13034	3	174	9	N	158	174	1	1	8	199
01	0	W	12528	-0-	12528	613373	12353	3	175	9	N	159	176	1	1	8	181
02	0	W	10807	-0-	10807	624180	10651	3	156	9	N	142	179	1	1	8	143
03	0	W	12721	-0-	12721	636901	12567	3	154	9	N	140	176	1	1	8	106
04	0	W	12148	-0-	12148	649049	12017	3	131	9	N	119	170	1	1	8	54
05	0	W	12661	-0-	12661	661710	12499	3	162	9	N	147	1	8			200
06	0	W	10839	-0-	10839	672549	10731	3	108	9	N	98	169	1	1	8	128
07	0	W	9820	-0-	9820	682369	9745	3	75	9	N	68	1	8			195
*08	0	W	11847	-0-	11847	694216	11730	3	117	9	N	106	175	1	1	8	125
*09	0	W	11324	-0-	11324	705540	11188	3	136	9	N	124	177	1	1	8	71
10	0	W	11797	-0-	11797	717337	11663	3	134	9	N	122					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	587370					N	7					115
12	0	W	-0-	-0-	-0-	587370					N	112	175	1	1	8	51
01	0	W	3400	-0-	3400	590770	3299	3	101	9	N	92	1	8			142
02	0	W	6226	-0-	6226	596996	6123	3	103	9	N	94	173	1	1	8	62
03	0	W	7775	-0-	7775	604771	7656	3	119	9	N	108	1	1			169
04	0	W	5096	-0-	5096	609867	858	1	4158	3	N	73	168	1	1	8	73
							80	9									
05	0	W	6063	-0-	6063	615930	885	1	5069	3	N	99	1	8			171
							109	9									
06	0	W	5922	-0-	5922	621852	870	1	4965	3	N	79	167	1	1	8	82
							87	9									
07	0	W	4915	-0-	4915	626767	895	1	3953	3	N	61	1	8			142
							67	9									
*08	0	W	6874	-0-	6874	633641	879	1	5904	3	N	83	176	1	1	8	48
							91	9									
*09	0	W	6869	-0-	6869	640510	858	1	5933	3	N	71	1	8			118
							78	9									
10	0	W	7073	-0-	7073	647583	859	1	6133	3	N	74					192
							81	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

05	0	W	7046	-0-	7046	419610	296	1	6621	3	N	117	168	1			168
							129	9									
06	0	W	6832	-0-	6832	426442	286	1	6410	3	N	124	176	1			116
							136	9									
07	0	W	7023	-0-	7023	433465	299	1	6615	3	N	99	100	1			115
							109	9									
08	0	W	6384	-0-	6384	439849	291	1	6001	3	N	84					199
							92	9									
09	0	W	6017	-0-	6017	445866	287	1	5630	3	N	91	174	1			116
							100	9									
10	0	W	6864	-0-	6864	452730	298	1	6460	3	N	96	176	1			36
							106	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

05	0	W	8205	-0-	8205	468674	298	1	7690	3	N	197	174	1			211
							217	9									
06	0	W	7722	-0-	7722	476396	294	1	7241	3	N	170	346	1			35
							187	9									
07	0	W	8128	-0-	8128	484524	296	1	7644	3	N	171					206
							188	9									
08	0	W	7914	-0-	7914	492438	295	1	7439	3	N	164	174	1			196
							180	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	500530	292	1	7618	3	N	165	175	1			186
							182	9									
10	0	W	8483	-0-	8483	509013	299	1	7997	3	N	170	168	1			188
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	6879	-0-	6879	349090	296	1	6436	3	N	134	174	1			149
							147	9									
06	0	W	6693	-0-	6693	355783	287	1	6251	3	N	141	166	1			124
							155	9									
07	0	W	6714	-0-	6714	362497	300	1	6263	3	N	137	175	1			86
							151	9									
08	0	W	6883	-0-	6883	369380	298	1	6416	3	N	154	178	1			62
							169	9									
09	0	W	6514	-0-	6514	375894	290	1	6081	3	N	130					192
							143	9									
10	0	W	6587	-0-	6587	382481	295	1	6147	3	N	132	167	1			157
							145	9									

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3633					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3633					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3633					N	NO RPT					-0-
08	0	W	7021	-0-	7021	10654	129	1	6610	3	N	256	361	1			54
							282	9									
09	0	W	6896	-0-	6896	17550	117	1	6503	3	N	251	178	1			127
							276	9									
10	0	W	6909	-0-	6909	24459	193	1	6430	3	N	260	353	1			34
							286	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

05	0	W	16353	-0-	16353	1121290	16332	3	21	9	N	19					117
06	0	W	15205	-0-	15205	1136495	15193	3	12	9	N	11					128
07	0	W	15145	-0-	15145	1151640	15132	3	13	9	N	12					140
08	0	W	16228	-0-	16228	1167868	16213	3	15	9	N	14	1	8			153
09	0	W	15169	-0-	15169	1183037	15155	3	14	9	N	13					167
10	0	W	15286	-0-	15286	1198323	15262	3	24	9	N	22					189

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

05	0	W	11431	-0-	11431	836543	11409	3	22	9	N	20	187	1			30
06	0	W	10687	-0-	10687	847230	10665	3	22	9	N	20					50
07	0	W	10645	-0-	10645	857875	10626	3	19	9	N	17					67
08	0	W	11266	-0-	11266	869141	11240	3	26	9	N	24	1	8			90
09	0	W	10280	-0-	10280	879421	10263	3	17	9	N	15					106
10	0	W	10731	-0-	10731	890152	138	1	10575	3	N	16					122
							18	9									

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1686					N	NO RPT					-0-
08	0	W	4337	-0-	4337	6023	241	1	4068	3	N	25					123
							28	9									
09	0	W	3259	-0-	3259	9282	328	1	2911	3	N	18					141
							20	9									
10	0	W	2855	-0-	2855	12137	568	1	2267	3	N	18					159
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	238003					N	NO RPT					-0-
08	0	W	12389	-0-	12389	250392	109	1	11861	3	N	381	533	1			65
							419	9									
09	0	W	12283	-0-	12283	262675	114	1	11776	3	N	357	346	1			76
							393	9									
10	0	W	12728	-0-	12728	275403	116	1	12216	3	N	360	347	1			89
							396	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	11882	-0-	11882	11882	11696	3	186	9	N	169	182	1			84
09	0	W	11678	-0-	11678	23560	11509	3	169	9	N	154	178	1			60
10	0	W	12046	-0-	12046	35606	11877	3	169	9	N	154					214

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	13178	-0-	13178	13178	12718	3	460	9	N	418	496	1			119
09	0	W	9939	-0-	9939	23117	193	1	9431	3	N	286	325	1			80
							315	9									
10	0	W	13095	-0-	13095	36212	12642	3	453	9	N	412	349	1	1	8	142

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305					N	NO RPT					-0-
08	0	W	16714	-0-	16714	134019	16490	3	224	9	N	204	346	1			97
09	0	W	16155	-0-	16155	150174	15953	3	202	9	N	184	174	1			107
10	0	W	15314	-0-	15314	165488	23	1	15098	3	N	175	173	1			109
							193	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					87
06	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	1	80	1			8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
08	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
09	0	W	-0-	-0-	-0-	535837					N	-0-					8
10	0	W	20	-0-	20	535857	20	3			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 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
11	0	W	7636	-0-	7636	719341	357	1	7231	3	N	44					118
							48	9									
12	0	W	5624	-0-	5624	724965	371	1	5202	3	N	46					164
							51	9									
01	0	W	5507	-0-	5507	730472	364	1	5088	3	N	50	170	1			44
							55	9									
02	0	W	4183	-0-	4183	734655	314	1	3827	3	N	38					82
							42	9									
03	0	W	1678	-0-	1678	736333	315	1	1345	3	N	16					98
							18	9									
04	0	W	805	-0-	805	737138	300	1	483	3	N	20	2	8			116
							22	9									
05	0	W	1892	-0-	1892	739030	296	1	1588	3	N	7	108	1			15
							8	9									
06	0	W	2343	-0-	2343	741373	315	1	1987	3	N	37					52
							41	9									
07	0	W	1034	-0-	1034	742407	386	1	648	3	N	-0-					52
*08	0	W	2111	-0-	2111	744518	457	1	1631	3	N	21					73
							23	9									
*09	0	W	5773	-0-	5773	750291	456	1	5252	3	N	59					132
							65	9									
10	14B2	EXT	10155	-0-	10155	760446	488	1	9526	3	N	128	171	1			89
							141	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

11	0	W	22818	-0-	22818	409438	22618	3	200	9	N	182	182	1			138
12	0	W	23479	-0-	23479	432917	23297	3	182	9	N	165	183	1	1	8	119
01	0	W	19268	-0-	19268	452185	19091	3	177	9	N	161	186	1	1	8	93
02	0	W	8331	-0-	8331	460516	230	1	8049	3	N	47	1	8			139
							52	9									
03	0	W	13621	-0-	13621	474137	100	1	13394	3	N	115	1	8			253
							127	9									
04	0	W	11341	-0-	11341	485478	581	1	10704	3	N	51	177	1	1	8	126
							56	9									
05	0	W	10830	-0-	10830	496308	620	1	10152	3	N	53	1	8			178
							58	9									
06	0	W	9780	-0-	9780	506088	378	1	9355	3	N	43	1	8			220
							47	9									
07	0	W	8630	-0-	8630	514718	236	1	8371	3	N	21	1	8			240
							23	9									
08	0	W	9740	-0-	9740	524458	619	1	9101	3	N	18	176	1	1	8	81
							20	9									
*09	0	W	7430	-0-	7430	531888	600	1	6812	3	N	16	1	8			96
							18	9									
10	0	W	8263	-0-	8263	540151	378	1	7849	3	N	33					129
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	8471	-0-	8471	295923	8384	3	87	9	N	79	179	1			113
12	0	W	14170	-0-	14170	310093	14034	3	136	9	N	124	1	8			236
01	0	W	12894	-0-	12894	322987	12769	3	125	9	N	114	181	1	1	8	168
02	0	W	12382	-0-	12382	335369	183	1	12124	3	N	68	1	8			235
							75	9									
03	0	W	11338	-0-	11338	346707	69	1	11172	3	N	88	181	1	1	8	141
							97	9									
04	0	W	11317	-0-	11317	358024	11243	3	74	9	N	67	1	8			207
05	0	W	11518	-0-	11518	369542	11461	3	57	9	N	52	180	1	1	8	78
06	0	W	10268	-0-	10268	379810	10226	3	42	9	N	38	1	8			115
07	0	W	9898	-0-	9898	389708	9868	3	30	9	N	27	1	8			141
08	0	W	10835	-0-	10835	400543	10790	3	45	9	N	41	1	8			181
*09	0	W	10359	-0-	10359	410902	10308	3	51	9	N	46	1	8			226
10	0	W	10210	-0-	10210	421112	10144	3	66	9	N	60	180	1			105

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 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
11	0	W	18980	-0-	18980	317142	18749	3	231	9	N	210	183	1			128
12	0	W	18603	-0-	18603	335745	18377	3	226	9	N	205	183	1	1	8	149
01	0	W	17268	-0-	17268	353013	17056	3	212	9	N	193	183	1	1	8	158
02	0	W	13626	-0-	13626	366639	13512	3	114	9	N	104	1	8			261
03	0	W	14797	-0-	14797	381436	14673	3	124	9	N	113	179	1	1	8	194
04	0	W	13770	-0-	13770	395206	13657	3	113	9	N	103	178	1	1	8	118
05	0	W	14193	-0-	14193	409399	14025	3	168	9	N	153	179	1	1	8	91
06	0	W	12230	-0-	12230	421629	12155	3	75	9	N	68	1	8			158
07	0	W	11513	-0-	11513	433142	11454	3	59	9	N	54	1	8			211
08	0	W	12455	-0-	12455	445597	12352	3	103	9	N	94	179	1	1	8	125
*09	0	W	11914	-0-	11914	457511	11822	3	92	9	N	84	1	8			208
10	0	W	12175	-0-	12175	469686	12118	3	57	9	N	52	180	1			80

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 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
05	0	W	6682	-0-	6682	523164	617	1	6031	3	N	31	1	8			108
							34	9									
06	0	W	4967	-0-	4967	528131	533	1	4401	3	N	30	1	8			137
							33	9									
07	0	W	1792	-0-	1792	529923	393	1	1384	3	N	14	1	8			150
							15	9									
08	0	W	5080	-0-	5080	535003	615	1	4428	3	N	34	1	8			183
							37	9									
09	0	W	5929	-0-	5929	540932	599	1	5286	3	N	40	175	1			49
							44	9									
10	0	W	2680	-0-	2680	543612	619	1	2028	3	N	30					79
							33	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10799	-0-	10799	573626	10613	3	186	9	N	169	181	1	1	8	62
06	0	W	10514	-0-	10514	584140	10346	3	168	9	N	153	1	8			214
07	0	W	11195	-0-	11195	595335	11048	3	147	9	N	134	180	1	1	8	167
08	0	W	10209	-0-	10209	605544	10010	3	199	9	N	181	170	1	1	8	177
09	0	W	9882	-0-	9882	615426	9691	3	191	9	N	174	175	1			177
10	0	W	11133	-0-	11133	626559	10990	3	143	9	N	130	178	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	545	-0-	545	427463	460	1	85	3	N	-0-					196
12	0	W	381	-0-	381	427844	378	1	3	9	N	3	3	8			196
01	0	W	468	-0-	468	428312	464	1	4	9	N	4	4	8			196
02	0	W	448	-0-	448	428760	419	1	29	9	N	26	14	8			208
03	0	W	619	-0-	619	429379	520	1	99	9	N	90	172	1	14	8	112
04	0	W	759	-0-	759	430138	548	1	211	9	N	192	178	1	11	8	115
05	0	W	827	-0-	827	430965	504	1	323	9	N	294	177	1	6	8	226
06	0	W	2368	-0-	2368	433333	447	1	1528	3	N	357	342	1	1	8	240
							393	9									
07	0	W	3691	-0-	3691	437024	419	1	2947	3	N	295	354	1	1	8	180
							325	9									
08	0	W	4736	-0-	4736	441760	395	1	4011	3	N	300	350	1	1	8	129
							330	9									
*09	0	W	4360	-0-	4360	446120	423	1	3655	3	N	256	173	1	1	8	211
							282	9									
10	0	W	3648	-0-	3648	449768	481	1	2936	3	N	210	345	1	1	8	75
							231	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	480	-0-	480	6820	480	1			N	-0-					53
12	0	W	392	-0-	392	7212	389	1	3	9	N	3	3	8			53
01	0	W	842	-0-	842	8054	454	1	385	3	N	3	3	8			53
							3	9									
02	0	W	452	-0-	452	8506	428	1	24	9	N	22	11	8			64
03	0	W	531	-0-	531	9037	470	1	61	9	N	55	11	8			108
04	0	W	531	-0-	531	9568	445	1	86	9	N	78	8	8			178
05	0	W	606	-0-	606	10174	525	1	81	9	N	74	176	1	5	8	71
06	0	W	540	-0-	540	10714	450	1	90	9	N	82	1	8			152
07	0	W	651	-0-	651	11365	579	1	72	9	N	65	169	1	1	8	47
08	0	W	762	-0-	762	12127	650	1	112	9	N	102	1	8			148
*09	0	W	2491	-0-	2491	14618	541	1	1869	3	N	74	168	1	1	8	53
							81	9									
10	0	W	3732	-0-	3732	18350	505	1	3153	3	N	67	1	8			119
							74	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	407	-0-	407	195848	407	1			N	-0-					56
12	0	W	330	-0-	330	196178	328	1	2	9	N	2	2	8			56
01	0	W	375	-0-	375	196553	373	1	2	9	N	2	2	8			56
02	0	W	419	-0-	419	196972	406	1	13	9	N	12	10	8			58
03	0	W	682	-0-	682	197654	440	1	242	9	N	220	176	1	13	8	89
04	0	W	563	-0-	563	198217	397	1	166	9	N	151	174	1	8	8	58
05	0	W	541	-0-	541	198758	405	1	136	9	N	124	4	8			178
06	0	W	626	-0-	626	199384	473	1	153	9	N	139	176	1	1	8	140
07	0	W	595	-0-	595	199979	452	1	143	9	N	130	176	1	1	8	93
08	0	W	2945	-0-	2945	202924	416	1	2328	3	N	183	179	1	1	8	96
							201	9									
*09	0	W	4431	-0-	4431	207355	430	1	3833	3	N	153	169	1	1	8	79
							168	9									
10	0	W	4183	-0-	4183	211538	455	1	3587	3	N	128	1	8			205
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	350	1	9118	3	N	135	175	1			125
							149	9									
*12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	433	1	1579	3	N	70	172	1			23
							77	9									
*01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	571	1	5717	3	N	114					137
							125	9									
*02	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	553	1	8320	3	N	109	180	1	3	8	63
							120	9									
*03	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	612	1	8820	3	N	137	172	1			28
							151	9									
*04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	560	1	5918	3	N	109	2	8			135
							120	9									
*05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	619	1	5743	3	N	120	175	1	7	8	73
							132	9									
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	532	1	6034	3	N	102					175
							112	9									
*07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	473	1	4069	3	N	66	176	1			65
							73	9									
*08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	592	1	6023	3	N	137	172	1			30
							151	9									
*09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	599	1	6259	3	N	150					180
							165	9									
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	558	1	6776	3	N	103	171	1			112
							113	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

11	22140	X	8770	-0-	-13370	-0-	249	1	8386	3	N	123					220
							135	9									
12	22878	X	12887	-0-	-9991	-0-	79	1	12679	3	N	117	175	1			162
							129	9									
01	22878	X	13339	-0-	-9539	-0-	13193	3	146	9	N	133	169	1			126
02	20664	X	11203	-0-	-9461	-0-	11051	3	152	9	N	138	178	1	1	8	85
03	22878	X	12420	-0-	-10458	-0-	12243	3	177	9	N	161	179	1			67
04	22140	X	11791	-0-	-10349	-0-	11668	3	123	9	N	112	1	8			178
05	22878	X	12146	-0-	-10732	-0-	12015	3	131	9	N	119	179	1	2	8	116
06	22140	X	10623	-0-	-11517	-0-	10510	3	113	9	N	103					219
07	22878	X	10068	-0-	-12810	-0-	10010	3	58	9	N	53	168	1			104
08	22878	X	11304	-0-	-11574	-0-	10	1	11197	3	N	88					192
							97	9									
09	22140	X	10836	-0-	-11304	-0-	10725	3	111	9	N	101	172	1			121
10	22878	X	10828	-0-	-12050	-0-	41	1	10670	3	N	106	174	1			53
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	8423	-0-	-19147	-0-	8336	3	87	9	N	79	177	1			38
12	28489	X	8525	-0-	-19964	-0-	8434	3	91	9	N	83					121
01	28489	X	8369	-0-	-20120	-0-	8278	3	91	9	N	83	178	1	1	8	25
02	25732	X	7621	-0-	-18111	-0-	7531	3	90	9	N	82	1	8			106
03	28489	X	8655	-0-	-19834	-0-	8563	3	92	9	N	84	1	8			189
04	27570	X	7776	-0-	-19794	-0-	7700	3	76	9	N	69	180	1	1	8	77
05	28489	X	8182	-0-	-20307	-0-	8098	3	84	9	N	76	1	8			152
06	27570	X	843	-0-	-26727	-0-	835	3	8	9	N	7	1	8			158
07	28489	X	7357	-0-	-21132	-0-	7322	3	35	9	N	32					190
08	T. A.		9115	-0-	9115	9115	3	1	9073	3	N	35	175	1	1	8	49
							39	9									
*09	T. A.		8132	-0-	8132	17247	8097	3	35	9	N	32					81
*10	T. A.		7835	-0-	7835	25082	7788	3	47	9	N	43	1	8			123

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310	X	10100	-0-	-22210	-0-	10027	3	73	9	N	66	178	1			33
12	33387	X	10045	-0-	-23342	-0-	9970	3	75	9	N	68					101
01	33387	X	11145	-0-	-22242	-0-	11082	3	63	9	N	57	1	8			157
02	30156	X	11033	-0-	-19123	-0-	10979	3	54	9	N	49	1	8			205
03	33387	X	12479	-0-	-20908	-0-	12422	3	57	9	N	52	177	1	1	8	79
04	32310	X	8826	-0-	-23484	-0-	8773	3	53	9	N	48	1	8			126
05	33387	X	8724	-0-	-24663	-0-	8676	3	48	9	N	44	1	8			169
06	32310	X	952	-0-	-31358	-0-	948	3	4	9	N	4	1	8			172
07	33387	X	7778	-0-	-25609	-0-	7774	3	4	9	N	4					176
08	33387	X	10124	-0-	-23263	-0-	10099	3	25	9	N	23	1	8			198
*09	32310	X	9525	-0-	-22785	-0-	9502	3	23	9	N	21	177	1			42
*10	33387	X	8765	-0-	-24622	-0-	8729	3	36	9	N	33	1	8			74

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	10130	-0-	-8532	-0-	172	1	9850	3	N	98	170	1	2	8	106
							108	9									
06	18060	X	9578	-0-	-8482	-0-	117	1	9340	3	N	110	1	8			215
							121	9									
07	18662	X	9737	-0-	-8925	-0-	9640	3	97	9	N	88	176	1			127
08	18662	X	9280	-0-	-9382	-0-	9207	3	73	9	N	66					193
09	18060	X	8596	-0-	-9464	-0-	8513	3	83	9	N	75	177	1	1	8	91
10	18662	X	8918	-0-	-9744	-0-	79	1	8767	3	N	65					156
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	8537	-0-	-9703	-0-	8176	3	361	9	N	328	350	1			193
12	18848	X	8501	-0-	-10347	-0-	8182	3	319	9	N	290	359	1			124
01	18848	X	7593	-0-	-11255	-0-	7319	3	274	9	N	249	186	1			187
02	17024	X	7202	-0-	-9822	-0-	38	1	6889	3	N	250	359	1			78
							275	9									
03	18848	X	8100	-0-	-10748	-0-	7794	3	306	9	N	278	164	1			192
04	18240	X	7340	-0-	-10900	-0-	7018	3	322	9	N	293	181	1			304
05	18848	X	7703	-0-	-11145	-0-	7440	3	263	9	N	239	361	1			182
06	18240	X	7633	-0-	-10607	-0-	7370	3	263	9	N	239	366	1			55
07	18848	X	7506	-0-	-11342	-0-	7258	3	248	9	N	225					280
08	18848	X	7464	-0-	-11384	-0-	7203	3	261	9	N	237	346	1			171
09	18240	X	7011	-0-	-11229	-0-	6768	3	243	9	N	221	185	1			207
10	18848	X	6762	-0-	-12086	-0-	6552	3	210	9	N	191	168	1			230

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	7085	-0-	-12595	-0-	599	1	6143	3	N	312	180	1			229
							343	9									
12	20336	X	7478	-0-	-12858	-0-	130	1	6993	3	N	323	345	1			207
							355	9									
01	20336	X	6531	-0-	-13805	-0-	186	1	6019	3	N	296	350	1			153
							326	9									
02	18368	X	7325	-0-	-11043	-0-	471	1	6536	3	N	289	365	1			77
							318	9									
03	20336	X	6600	-0-	-13736	-0-	587	1	5728	3	N	259					336
							285	9									
04	19680	X	6564	-0-	-13116	-0-	582	1	5668	3	N	285	395	1			226
							314	9									
05	20336	X	6871	-0-	-13465	-0-	572	1	6038	3	N	237	170	1			293
							261	9									
06	19680	X	6133	-0-	-13547	-0-	597	1	5303	3	N	212	372	1			133
							233	9									
07	20336	X	6484	-0-	-13852	-0-	619	1	5613	3	N	229	182	1			180
							252	9									
08	20336	X	5636	-0-	-14700	-0-	617	1	4813	3	N	187	181	1			186
							206	9									
09	19680	X	5107	-0-	-14573	-0-	592	1	4309	3	N	187	183	1			190
							206	9									
10	20336	X	6496	-0-	-13840	-0-	620	1	5631	3	N	223	178	1			235
							245	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	2123	-0-	-4987	-0-	865	1	1058	3	N	182	180	1			129
							200	9									
12	7347	X	1373	-0-	-5974	-0-	897	1	312	3	N	149	259	1			19
							164	9									
01	7347	X	2094	-0-	-5253	-0-	899	1	1007	3	N	171					190
							188	9									
02	6636	X	2036	-0-	-4600	-0-	805	1	1057	3	N	158	170	1			178
							174	9									
03	7347	X	1939	-0-	-5408	-0-	894	1	878	3	N	152	175	1			155
							167	9									
04	7110	X	1607	-0-	-5503	-0-	870	1	569	3	N	153	169	1	6	8	133
							168	9									
05	7347	X	1816	-0-	-5531	-0-	876	1	765	3	N	159	170	1			122
							175	9									
06	7110	X	1822	-0-	-5288	-0-	870	1	788	3	N	149	223	1			48
							164	9									
07	7347	X	2626	-0-	-4721	-0-	895	1	1491	3	N	218	175	1			91
							240	9									
08	7347	X	2760	-0-	-4587	-0-	895	1	1526	3	N	308	349	1			50
							339	9									
*09	7110	X	3507	-0-	-3603	-0-	851	1	2273	3	N	348	174	1			224
							383	9									
10	7347	X	4177	-0-	-3170	-0-	889	1	2926	3	N	329	338	1			214
							362	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

11	23310	X	5626	-0-	-17684	-0-	590	1	5015	3	N	19	1	8			57
							21	9									
12	24087	X	368	-0-	-23719	-0-	33	1	333	3	N	2	1	8			58
							2	9									
01	24087	X	334	-0-	-23753	-0-	332	1	2	9	N	2	2	8			58
02	21756	X	560	-0-	-21196	-0-	548	1	12	9	N	11	10	8			59
03	24087	X	667	-0-	-23420	-0-	652	1	15	9	N	14	2	8			71
04	23310	X	800	-0-	-22510	-0-	750	1	50	9	N	45	8	8			108
05	24087	X	6098	-0-	-17989	-0-	334	1	5734	3	N	27	5	8			130
							30	9									
06	23310	X	7444	-0-	-15866	-0-	483	1	6936	3	N	23	3	8			150
							25	9									
07	24087	X	7446	-0-	-16641	-0-	618	1	6814	3	N	13					163
							14	9									
08	24087	X	6768	-0-	-17319	-0-	614	1	6144	3	N	9					172
							10	9									
*09	23310	X	5543	-0-	-17767	-0-	600	1	4915	3	N	25	177	1	4	8	16
							28	9									
10	24087	X	4409	-0-	-19678	-0-	536	1	3850	3	N	21					36
							23	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

11	20580	X	13260	-0-	-7320	-0-	13075	3	185	9	N	168	166	1			203
12	21266	X	13937	-0-	-7329	-0-	13733	3	204	9	N	185	315	1			73
01	21266	X	13317	-0-	-7949	-0-	13139	3	178	9	N	162					235
02	19208	X	11827	-0-	-7381	-0-	11666	3	161	9	N	146	176	1			205
03	21266	X	12919	-0-	-8347	-0-	12717	3	202	9	N	184	172	1			217
04	20580	X	12212	-0-	-8368	-0-	12022	3	190	9	N	173	179	1	2	8	209
05	21266	X	12728	-0-	-8538	-0-	12548	3	180	9	N	164	176	1			197
06	20580	X	12474	-0-	-8106	-0-	12308	3	166	9	N	151	303	1			45
07	21266	X	12929	-0-	-8337	-0-	12721	3	208	9	N	189					234
08	21266	X	12971	-0-	-8295	-0-	12772	3	199	9	N	181	344	1			71
*09	20580	X	12449	-0-	-8131	-0-	12260	3	189	9	N	172	169	1			74
10	21266	X	12647	-0-	-8619	-0-	12453	3	194	9	N	176					249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	10927	-0-	-3623	-0-	10871	3	56	9	N	51	170	1			76
12	15035	X	11508	-0-	-3527	-0-	11413	3	95	9	N	86	121	1			41
01	15035	X	11120	-0-	-3915	-0-	11063	3	57	9	N	52					93
02	13580	X	9772	-0-	-3808	-0-	9720	3	52	9	N	47					140
03	15035	X	11009	-0-	-4026	-0-	10953	3	56	9	N	51					191
04	14550	X	10459	-0-	-4091	-0-	10400	3	59	9	N	54	179	1	2	8	64
05	15035	X	10040	-0-	-4995	-0-	6	1	9978	3	N	51					115
							56	9									
06	14550	X	9903	-0-	-4647	-0-	9858	3	45	9	N	41					156
07	15035	X	10122	-0-	-4913	-0-	10074	3	48	9	N	44	72	1			128
08	15035	X	10161	-0-	-4874	-0-	10119	3	42	9	N	38					166
*09	14550	X	9708	-0-	-4842	-0-	9673	3	35	9	N	32					198
10	15035	X	9675	-0-	-5360	-0-	9639	3	36	9	N	33	176	1			55

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

11	0		10206	-0-	10206	485875	10183	3	23	9	N	21	180	1			22
12	0		9877	-0-	9877	495752	9840	3	37	9	N	34					56
01	0		9655	-0-	9655	505407	9620	3	35	9	N	32	1	1			87
02	0		8473	-0-	8473	513880	8438	3	35	9	N	32	1	8			118
03	0		9281	-0-	9281	523161	9256	3	25	9	N	23	1	8			140
04	0		3391	-0-	3391	526552	291	1	3088	3	N	11	1	8			150
							12	9									
05	0		9523	-0-	9523	536075	30	1	9486	3	N	6	3	1			153
							7	9									
06	0		392	-0-	392	536467	391	1	1	9	N	1	1	8			153
07	0		169	-0-	169	536636	169	1			N	-0-					153
*08	542712	X	6076	-0-	-536636	-0-	442	1	5633	3	N	1	147	1			7
							1	9									
*09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	344	1	6733	3	N	3					10
							3	9									
*10	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	377	1	6295	3	N	10	1	8			19
							11	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

11	31320	X	5192	-0-	-26128	-0-	866	1	4311	3	N	14					74
							15	9									
12	32364	X	5827	-0-	-26537	-0-	848	1	4947	3	N	29					103
							32	9									
01	32364	X	5132	-0-	-27232	-0-	883	1	4213	3	N	33	1	8			135
							36	9									
02	29232	X	2718	-0-	-26514	-0-	810	1	1879	3	N	26	1	8			160
							29	9									
03	32364	X	4744	-0-	-27620	-0-	899	1	3812	3	N	30	1	8			189
							33	9									
04	31320	X	5918	-0-	-25402	-0-	444	1	5439	3	N	32	171	1	1	8	49
							35	9									
05	32364	X	7623	-0-	-24741	-0-	147	1	7424	3	N	47	1	8			95
							52	9									
06	31320	X	8831	-0-	-22489	-0-	1	1	8797	3	N	30	1	8			124
							33	9									
07	32364	X	8349	-0-	-24015	-0-	40	1	8289	3	N	18	108	1			34
							20	9									
08	32364	X	5905	-0-	-26459	-0-	438	1	5449	3	N	16	30	1	1	8	19
							18	9									
09	31320	X	5027	-0-	-26293	-0-	480	1	4527	3	N	18					37
							20	9									
10	32364	X	5177	-0-	-27187	-0-	520	1	4631	3	N	24	1	8			60
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 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
05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9315	3	288	9	N	262	371	1			24
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9114	3	268	9	N	244	181	1			87
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	8984	3	268	9	N	244	183	1			148
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8764	3	297	9	N	270	179	1	1	8	238
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	7922	3	250	9	N	227	369	1			96
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7903	3	261	9	N	237	186	1			148

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

05	31434	X	7415	-0-	-24019	-0-	140	1	7048	3	N	206	181	1			57
							227	9									
06	30420	X	6651	-0-	-23769	-0-	553	1	5872	3	N	205	174	1	1	8	87
							226	9									
07	31434	X	7009	-0-	-24425	-0-	619	1	6133	3	N	234	180	1	1	8	140
							257	9									
08	31434	X	6289	-0-	-25145	-0-	591	1	5468	3	N	209	180	1			169
							230	9									
09	30420	X	5615	-0-	-24805	-0-	575	1	4824	3	N	196	179	1			186
							216	9									
10	31434	X	5654	-0-	-25780	-0-	596	1	4630	3	N	389	181	1	199	8	196
							428	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

04	137010	X	19043	-0-	-117967	-0-	18710	3	333	9	N	303	365	1	1	8	74
05	141577	X	19578	-0-	-121999	-0-	19260	3	318	9	N	289	171	1	1	8	191
06	137010	X	18869	-0-	-118141	-0-	18587	3	282	9	N	256	179	1	1	8	267
07	141577	X	20285	-0-	-121292	-0-	20037	3	248	9	N	225	351	1	1	8	140
08	141577	X	18743	-0-	-122834	-0-	18464	3	279	9	N	254	180	1	1	8	213
*09	137010	X	17828	-0-	-119182	-0-	17547	3	281	9	N	255	176	1	1	8	291
10	141577	X	18080	-0-	-123497	-0-	17799	3	281	9	N	255	363	1			183

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

05	0	W	444	-0-	444	360794	429	1	15	9	N	14					71
06	0	W	697	-0-	697	361491	693	1	4	9	N	4					75
07	0	W	748	-0-	748	362239	733	1	15	9	N	14					89
08	0	W	736	-0-	736	362975	696	1	40	9	N	36					125
09	0	W	701	-0-	701	363676	681	1	20	9	N	18					143
10	0	W	590	-0-	590	364266	473	1	39	3	N	71	171	1			44
							78	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

05	0	W	5234	-0-	5234	1103205	273	1	4960	3	N	1					56
							1	9									
06	0	W	11177	-0-	11177	1114382	479	1	10694	3	N	4					60
							4	9									
07	0	W	12507	-0-	12507	1126889	462	1	12012	3	N	30					90
							33	9									
08	0	W	15486	-0-	15486	1142375	51	1	15374	3	N	55					145
							61	9									
09	0	W	14820	-0-	14820	1157195	4	1	14799	3	N	15					160
							17	9									
10	0	W	14370	-0-	14370	1171565	147	1	14168	3	N	50	177	1			34
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
06	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
07	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
08	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-
09	42780	X	NO RPT	-0-	-42780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44206	X	NO RPT	-0-	-44206	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
06	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
08	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-
09	40590	X	NO RPT	-0-	-40590	-0-					N	NO RPT					-0-
10	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9964	-0-	9964	494808	9885	3	79	9	N	72	177	1			23
06	0	W	6383	-0-	6383	501191	6349	3	34	9	N	31	1	8			53
07	0	W	5337	-0-	5337	506528	5305	3	32	9	N	29	1	8			81
08	0	W	4011	-0-	4011	510539	3970	3	41	9	N	37	1	8			117
09	0	W	3280	-0-	3280	513819	3238	3	42	9	N	38					155
10	0	W	3210	-0-	3210	517029	3174	3	36	9	N	33					188

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
06	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
08	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-
09	22800	X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					N	NO RPT					-0-

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	416	1	11073	3	N	74	179	1	1	8	36
							81	9									
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	608	1	13506	3	N	33	1	8			68
							36	9									
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	480	1	11903	3	N	18	1	8			85
							20	9									
08	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	549	1	12327	3	N	43	1	8			127
							47	9									
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	454	1	7789	3	N	28	1	8			154
							31	9									
*10	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	573	1	11408	3	N	25					179
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24087	X	6457	-0-	-17630	-0-	607	1	5778	3	N	65	178	1	1	8	73
							72	9									
06	23310	X	3302	-0-	-20008	-0-	588	1	2692	3	N	20					93
							22	9									
07	24087	X	4049	-0-	-20038	-0-	405	1	3622	3	N	20					113
							22	9									
08	24087	X	6401	-0-	-17686	-0-	521	1	5795	3	N	77	1	8			189
							85	9									
09	23310	X	2994	-0-	-20316	-0-	326	1	2581	3	N	79	178	1	1	8	89
							87	9									
10	24087	X	3548	-0-	-20539	-0-	447	1	3073	3	N	25					114
							28	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31961	X	6719	-0-	-25242	-0-	425	1	6006	3	N	262	179	1	1	8	214
							288	9									
06	30930	X	6520	-0-	-24410	-0-	405	1	5807	3	N	280	358	1	1	8	135
							308	9									
07	31961	X	5590	-0-	-26371	-0-	302	1	5093	3	N	177	176	1	1	8	135
							195	9									
08	31961	X	6707	-0-	-25254	-0-	328	1	6084	3	N	268	178	1	1	8	224
							295	9									
09	30930	X	5810	-0-	-25120	-0-	366	1	5201	3	N	221	352	1	1	8	92
							243	9									
10	31961	X	6253	-0-	-25708	-0-	364	1	5650	3	N	217	182	1	1	8	126
							239	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	7469	-0-	7469	525870	6900	3	569	9	N	517	359	1			284
06	0	W	6651	-0-	6651	532521	13	1	6145	3	N	448	537	1			195
							493	9									
07	0	W	6272	-0-	6272	538793	178	1	5697	3	N	361	345	1			211
							397	9									
08	0	W	7026	-0-	7026	545819	435	1	6103	3	N	444	544	1			111
							488	9									
09	0	W	6587	-0-	6587	552406	404	1	5740	3	N	403	363	1			151
							443	9									
10	0	W	6084	-0-	6084	558490	444	1	5121	3	N	472	551	1			72
							519	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	14237	-0-	14237	805987	14055	3	182	9	N	165	181	1			202
06	0	W	13489	-0-	13489	819476	13331	3	158	9	N	144	182	1			164
07	0	W	13548	-0-	13548	833024	13401	3	147	9	N	134	178	1			120
08	0	W	13684	-0-	13684	846708	13529	3	155	9	N	141	179	1			83
09	0	W	12866	-0-	12866	859574	12720	3	146	9	N	133	182	1			34
10	0	W	12932	-0-	12932	872506	12789	3	143	9	N	130					164

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32147	X	121	-0-	-32026	-0-	115	3	6	9	N	5					20
06	31110	X	416	-0-	-30694	-0-	407	3	9	9	N	8					28
07	32147	X	456	-0-	-31691	-0-	447	3	9	9	N	8					36
08	32147	X	534	-0-	-31613	-0-	519	3	15	9	N	14					50
09	31110	X	557	-0-	-30553	-0-	549	3	8	9	N	7					57
10	32147	X	627	-0-	-31520	-0-	618	3	9	9	N	8					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	8114	-0-		8114	545521	65	1	7664	3	N	350	355	1	1	8	80
								385	9									
06	0	W	6366	-0-		6366	551887	296	1	5752	3	N	289	187	1	1	8	181
								318	9									
07	0	W	6869	-0-		6869	558756	608	1	5890	3	N	337	389	1			129
								371	9									
08	0	W	8024	-0-		8024	566780	210	1	7344	3	N	427	378	1	1	8	177
								470	9									
09	0	W	6550	-0-		6550	573330	324	1	5896	3	N	300	375	1			102
								330	9									
10	0	W	6693	-0-		6693	580023	276	1	6068	3	N	317	181	1	1	8	237
								349	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	4037	-0-		4037	347364	435	1	3490	3	N	102	1	8			159
								112	9									
06	0	W	10311	-0-		10311	357675	125	1	9915	3	N	246	368	1	1	8	36
								271	9									
07	0	W	10760	-0-		10760	368435	10521	3	239	9	N	217					253
08	0	W	7584	-0-		7584	376019	396	1	7043	3	N	132	171	1	1	8	213
								145	9									
09	0	W	7850	-0-		7850	383869	265	1	7407	3	N	162	356	1			19
								178	9									
10	0	W	7466	-0-		7466	391335	344	1	6948	3	N	158					178
								174	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	W	2742	-0-		2742	825213	740	1	1902	3	N	91	14	8			148
								100	9									
06	0	W	3999	-0-		3999	829212	768	1	3142	3	N	81	176	1	4	8	49
								89	9									
07	0	W	6787	-0-		6787	835999	583	1	6115	3	N	81					130
								89	9									
08	0	W	NO RPT	-0-		-0-	835999					N	NO RPT					130
09	0	W	6681	-0-		6681	842680	597	1	6016	3	N	62	1	8			79
								68	9									
10	0	W	6530	-0-		6530	849210	598	1	5869	3	N	57					136
								63	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	35433	X	NO RPT	-0-		-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
06	34290	X	NO RPT	-0-		-34290	-0-					N	NO RPT					-0-
07	35433	X	NO RPT	-0-		-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
08	35433	X	NO RPT	-0-		-35433	-0-					N	NO RPT					-0-
09	34290	X	13438	-0-		-20852	-0-	399	1	12775	3	N	240	176	1			214
								264	9									
10	35433	X	15572	-0-		-19861	-0-	537	1	14835	3	N	182	179	1			217
								200	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	464	1	5806	3	N	150	175	1			79
							165	9									
*12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	447	1	6388	3	N	190	1	1			268
							209	9									
*01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	192	1	6400	3	N	164	357	1	1	8	74
							180	9									
*02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	265	1	3415	3	N	94	1	8			167
							103	9									
*03	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	221	1	5676	3	N	174	181	1	1	8	159
							191	9									
*04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	186	1	5469	3	N	153	162	1	1	8	149
							168	9									
*05	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	175	1	6642	3	N	134	178	1	1	8	104
							147	9									
*06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	199	1	6248	3	N	116	1	8			219
							128	9									
*07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	214	1	4084	3	N	83	179	1	1	8	122
							91	9									
*08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	191	1	5877	3	N	112	179	1			55
							123	9									
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	169	1	5973	3	N	135	1	8			189
							149	9									
*10	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	175	1	6312	3	N	129	180	1	1	8	138
							142	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

05	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
08	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27570	X	11010	-0-	-16560	-0-	10889	3	121	9	N	110					126
10	28489	X	10562	-0-	-17927	-0-	10453	3	109	9	N	99	172	1			53

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

11	0	W	15820	-0-	15820	873022	15729	3	91	9	N	83					195
12	0	W	14431	-0-	14431	887453	14324	3	107	9	N	97	176	1			116
01	0	W	13557	-0-	13557	901010	207	1	13270	3	N	73					189
							80	9									
02	0	W	10776	-0-	10776	911786	198	1	10506	3	N	65	170	1	2	8	82
							72	9									
03	0	W	8746	-0-	8746	920532	432	1	8297	3	N	15					97
							17	9									
04	0	W	13881	-0-	13881	934413	85	1	13704	3	N	84	2	8			179
							92	9									
05	0	W	14774	-0-	14774	949187	14694	3	80	9	N	73	179	1	5	8	68
06	0	W	13744	-0-	13744	962931	13676	3	68	9	N	62					130
07	0	W	13586	-0-	13586	976517	157	1	13370	3	N	54					184
							59	9									
08	0	W	14137	-0-	14137	990654	14073	3	64	9	N	58	177	1			65
*09	0	W	12891	-0-	12891	1003545	31	1	12805	3	N	50					115
							55	9									
*10	0	W	12195	-0-	12195	1015740	137	1	12002	3	N	51					166
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	8632	-0-	8632	453324	8527	3	105	9	N	95	179	1			125
12	0	W	10882	-0-	10882	464206	10713	3	169	9	N	154	167	1			112
01	0	W	10812	-0-	10812	475018	10658	3	154	9	N	140	183	1	2	8	67
02	0	W	9675	-0-	9675	484693	9529	3	146	9	N	133	4	8			196
03	0	W	8956	-0-	8956	493649	9	1	8822	3	N	114	184	1	1	8	125
							125	9									
04	0	W	9203	-0-	9203	502852	9090	3	113	9	N	103	174	1	1	8	53
05	0	W	9392	-0-	9392	512244	9269	3	123	9	N	112	1	8			164
06	0	W	9144	-0-	9144	521388	9006	3	138	9	N	125	183	1	2	8	104
07	0	W	9295	-0-	9295	530683	9161	3	134	9	N	122	174	1			52
08	0	W	9048	-0-	9048	539731	8906	3	142	9	N	129	2	8			179
09	0	W	8419	-0-	8419	548150	8285	3	134	9	N	122	174	1			127
10	0	W	8377	-0-	8377	556527	8242	3	135	9	N	123	184	1	1	8	65

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9334	-0-	9334	164800	555	1	8688	3	N	83	179	1	1	8	92
							91	9									
06	0	W	8732	-0-	8732	173532	523	1	8147	3	N	56	1	8			147
							62	9									
07	0	W	7160	-0-	7160	180692	408	1	6715	3	N	34	1	8			180
							37	9									
08	0	W	6879	-0-	6879	187571	540	1	6306	3	N	30	1	8			209
							33	9									
09	0	W	7152	-0-	7152	194723	600	1	6487	3	N	59	178	1			90
							65	9									
10	0	W	8739	-0-	8739	203462	621	1	8034	3	N	76					166
							84	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10287	-0-	10287	428659	231	1	9825	3	N	210	178	1	1	8	159
							231	9									
06	0	W	9808	-0-	9808	438467	279	1	9323	3	N	187	176	1	1	8	169
							206	9									
07	0	W	10197	-0-	10197	448664	304	1	9702	3	N	174	180	1	1	8	162
							191	9									
08	0	W	7491	-0-	7491	456155	322	1	7008	3	N	146	181	1	1	8	126
							161	9									
09	0	W	8535	-0-	8535	464690	308	1	8058	3	N	154					280
							169	9									
10	0	W	7733	-0-	7733	472423	316	1	7261	3	N	142	358	1			64
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4370	-0-	4370	354724	441	1	3699	3	N	209	174	1			208
							230	9									
12	0	W	5754	-0-	5754	360478	627	1	4887	3	N	218	182	1	1	8	243
							240	9									
01	0	W	4801	-0-	4801	365279	671	1	3897	3	N	212	184	1	1	8	270
							233	9									
02	0	W	3701	-0-	3701	368980	405	1	3132	3	N	149	183	1	4	8	232
							164	9									
03	0	W	5457	-0-	5457	374437	459	1	4783	3	N	195	182	1	5	8	240
							215	9									
04	0	W	4983	-0-	4983	379420	424	1	4343	3	N	196	184	1	6	8	246
							216	9									
05	0	W	5031	-0-	5031	384451	441	1	4390	3	N	182	355	1	4	8	69
							200	9									
06	0	W	4812	-0-	4812	389263	428	1	4208	3	N	160	1	8			228
							176	9									
07	0	W	2851	-0-	2851	392114	433	1	2334	3	N	76	179	1	1	8	124
							84	9									
08	0	W	4306	-0-	4306	396420	452	1	3666	3	N	171	180	1	2	8	113
							188	9									
*09	0	W	4210	-0-	4210	400630	439	1	3594	3	N	161	179	1	2	8	93
							177	9									
*10	0	W	4404	-0-	4404	405034	432	1	3774	3	N	180	5	8			268
							198	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A

05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	618	1	96	9	N	87					167
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	592	1	124	9	N	113	175	1			105
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42					147
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	602	1	227	9	N	206	170	1	1	8	182
09	676	X	676	-0-	-0-	-0-	598	1	78	9	N	71	170	1			84
*10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	605	1	795	3	N	12					96
							13	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

05	0	W	8519	-0-	8519	643487	62	1	8285	3	N	156	171	1			86
							172	9									
06	0	W	5536	-0-	5536	649023	431	1	4982	3	N	112					198
							123	9									
07	0	W	5552	-0-	5552	654575	603	1	4821	3	N	116	177	1			137
							128	9									
08	0	W	4806	-0-	4806	659381	208	1	4475	3	N	112	171	1			78
							123	9									
09	0	W	4781	-0-	4781	664162	212	1	4448	3	N	110	170	1			18
							121	9									
10	0	W	4285	-0-	4285	668447	229	1	3934	3	N	111					129
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	8221	-0-	8221	500903	524	1	7596	3	N	92	176	1			141
							101	9									
06	0	W	8208	-0-	8208	509111	418	1	7724	3	N	60	138	1			63
							66	9									
07	0	W	7447	-0-	7447	516558	567	1	6805	3	N	68					131
							75	9									
08	0	W	7168	-0-	7168	523726	274	1	6821	3	N	66					197
							73	9									
09	0	W	6523	-0-	6523	530249	329	1	6136	3	N	53	176	1			74
							58	9									
10	0	W	5649	-0-	5649	535898	351	1	5230	3	N	62					136
							68	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10178	-0-	10178	764982	313	1	9747	3	N	107	175	1			128
							118	9									
06	0	W	10127	-0-	10127	775109	203	1	9834	3	N	82	168	1			42
							90	9									
07	0	W	9807	-0-	9807	784916	264	1	9478	3	N	59					101
							65	9									
08	0	W	12008	-0-	12008	796924	26	1	11886	3	N	87					188
							96	9									
09	0	W	11325	-0-	11325	808249	2	1	11228	3	N	86	179	1			95
							95	9									
10	0	W	11399	-0-	11399	819648	52	1	11269	3	N	71					166
							78	9									

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2628	-0-	2628	118007	2562	3	66	9	N	60	177	1			45
12	0	W	1603	-0-	1603	119610	1556	3	47	9	N	43	1	8			87
01	0	W	827	-0-	827	120437	827	3			N	-0-					87
02	0	W	1201	-0-	1201	121638	1201	3			N	-0-					87
03	0	W	905	-0-	905	122543	905	3			N	-0-					87
04	0	W	182	-0-	182	122725	179	3	3	9	N	3	1	8			89
05	0	W	305	-0-	305	123030	297	3	8	9	N	7	1	8			95
06	0	W	427	-0-	427	123457	418	3	9	9	N	8					103
07	0	W	518	-0-	518	123975	486	3	32	9	N	29	1	8			131
08	0	W	225	-0-	225	124200	224	3	1	9	N	1					132
*09	0	W	105	-0-	105	124305	105	3			N	-0-					132
*10	0	W	65	-0-	65	124370	64	3	1	9	N	1	1	8			132

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	6672	-0-	6672	531906	620	1	5941	3	N	101					226
							111	9									
06	0	W	721	-0-	721	532627	70	1	641	3	N	9	180	1			55
							10	9									
07	0	W	6537	-0-	6537	539164	174	1	6317	3	N	42					97
							46	9									
08	0	W	9101	-0-	9101	548265	340	1	8649	3	N	102					199
							112	9									
09	0	W	5903	-0-	5903	554168	404	1	5447	3	N	47					246
							52	9									
10	0	W	8948	-0-	8948	563116	179	1	8694	3	N	68	180	1			134
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 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
05	6356	X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6810	X	1673	-0-	-5137	-0-	547	1	828	3	N	271	337	1			88
							298	9									
10	14B2	EXT	1704	-0-	1704	1704	617	1	813	3	N	249	169	1			168
							274	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

11	0	W	15511	-0-	15511	957943	15456	3	55	9	N	50					94
12	0	W	16267	-0-	16267	974210	16182	3	85	9	N	77	97	1			74
01	0	W	16223	-0-	16223	990433	16154	3	69	9	N	63					137
02	0	W	14495	-0-	14495	1004928	14407	3	88	9	N	80	169	1			48
03	0	W	16179	-0-	16179	1021107	16110	3	69	9	N	63					111
04	0	W	15593	-0-	15593	1036700	15542	3	51	9	N	46	1	8			156
05	0	W	15915	-0-	15915	1052615	15879	3	36	9	N	33					189
06	0	W	15396	-0-	15396	1068011	15368	3	28	9	N	25	186	1			28
07	0	W	16043	-0-	16043	1084054	16017	3	26	9	N	24					52
08	0	W	15209	-0-	15209	1099263	15192	3	17	9	N	15					67
*09	0	W	14804	-0-	14804	1114067	14776	3	28	9	N	25					92
10	0	W	15436	-0-	15436	1129503	15407	3	29	9	N	26					117

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

11	0	W	11479	-0-	11479	589845	11424	3	55	9	N	50					125
12	0	W	11831	-0-	11831	601676	11737	3	94	9	N	85	174	1			36
01	0	W	11598	-0-	11598	613274	11509	3	89	9	N	81					117
02	0	W	10465	-0-	10465	623739	10396	3	69	9	N	63					180
03	0	W	11443	-0-	11443	635182	11381	3	62	9	N	56	183	1			53
04	0	W	10650	-0-	10650	645832	10604	3	46	9	N	42	1	8			94
05	0	W	11138	-0-	11138	656970	11095	3	43	9	N	39					133
06	0	W	11293	-0-	11293	668263	11256	3	37	9	N	34					167
07	0	W	11714	-0-	11714	679977	11677	3	37	9	N	34	170	1			31
08	0	W	11355	-0-	11355	691332	11326	3	29	9	N	26					57
*09	0	W	10843	-0-	10843	702175	10814	3	29	9	N	26					83
10	0	W	11396	-0-	11396	713571	11367	3	29	9	N	26					109

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

11	0	W	787	-0-	787	185360	567	1	220	9	N	200	173	1			172
12	0	W	668	-0-	668	186028	458	1	210	9	N	191	244	1			119
01	0	W	639	-0-	639	186667	411	1	228	9	N	207	177	1			149
02	0	W	633	-0-	633	187300	389	1	244	9	N	222	177	1			194
03	0	W	679	-0-	679	187979	418	1	261	9	N	237	177	1			254
04	0	W	-0-	-0-	-0-	187979					N	309	351	1	1	8	211
05	0	W	-0-	-0-	-0-	187979					N	230	344	1			97
06	0	W	237	-0-	237	188216	15	1	222	9	N	202	168	1			131
07	0	W	360	-0-	360	188576	192	1	168	9	N	153	172	1			112
08	0	W	710	-0-	710	189286	458	1	252	9	N	229	174	1			167
*09	0	W	630	-0-	630	189916	465	1	165	9	N	150	166	1			151
10	0	W	662	-0-	662	190578	455	1	207	9	N	188	169	1			169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11322	X	4844	-0-	-6478	-0-	328	1	4409	3	N	97	177	1	3	8	43
							107	9									
06	19980	X	6478	-0-	-13502	-0-	290	1	6116	3	N	65	1	8			107
							72	9									
07	20646	X	1165	-0-	-19481	-0-	237	1	897	3	N	28	1	8			134
							31	9									
08	20646	X	5968	-0-	-14678	-0-	298	1	5575	3	N	86	1	8			219
							95	9									
09	19980	X	5914	-0-	-14066	-0-	296	1	5563	3	N	50	176	1			94
							55	9									
10	14B2	EXT	5813	-0-	5813	5813	315	1	5439	3	N	54	2	8			146
							59	9									

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 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
05	7548	X	364	-0-	-7184	-0-	284	1	80	9	N	73	3	8			196
06	13320	X	312	-0-	-13008	-0-	281	1	31	9	N	28	180	1	1	8	43
07	13764	X	241	-0-	-13523	-0-	210	1	31	9	N	28	1	8			70
08	13764	X	378	-0-	-13386	-0-	316	1	62	9	N	56	1	8			125
09	13320	X	412	-0-	-12908	-0-	303	1	109	9	N	99	174	1	1	8	50
10	14B2	EXT	1757	-0-	1757	1757	311	1	1357	3	N	81	2	8			129
							89	9									

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7845	-0-	7845	201668	408	1	7119	3	N	289	364	1			124
							318	9									
12	0	W	8399	-0-	8399	210067	285	1	7797	3	N	288	176	1			236
							317	9									
01	0	W	6997	-0-	6997	217064	177	1	6598	3	N	202	184	1			254
							222	9									
02	0	W	6459	-0-	6459	223523	201	1	6048	3	N	191	361	1			84
							210	9									
03	0	W	6748	-0-	6748	230271	213	1	6329	3	N	187	179	1			92
							206	9									
04	0	W	6118	-0-	6118	236389	212	1	5719	3	N	170	175	1			87
							187	9									
05	0	W	6358	-0-	6358	242747	204	1	5989	3	N	150	175	1			62
							165	9									
06	0	W	5094	-0-	5094	247841	262	1	4696	3	N	124					186
							136	9									
07	0	W	5070	-0-	5070	252911	288	1	4644	3	N	125	174	1			137
							138	9									
08	0	W	5601	-0-	5601	258512	322	1	5139	3	N	127	177	1			87
							140	9									
09	0	W	5582	-0-	5582	264094	301	1	5127	3	N	140	177	1			50
							154	9									
10	0	W	5776	-0-	5776	269870	288	1	5320	3	N	153					203
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	9519	-0-	9519	165231	467	1	8498	3	N	504	349	1			243
							554	9									
12	0	W	10556	-0-	10556	175787	327	1	9701	3	N	480	541	1			182
							528	9									
01	0	W	10603	-0-	10603	186390	185	1	9920	3	N	453	534	1			101
							498	9									
02	0	W	10645	-0-	10645	197035	202	1	10037	3	N	369	354	1			116
							406	9									
03	0	W	10443	-0-	10443	207478	212	1	9921	3	N	282	351	1			47
							310	9									
04	0	W	9689	-0-	9689	217167	216	1	9153	3	N	291	184	1			154
							320	9									
05	0	W	9131	-0-	9131	226298	286	1	8560	3	N	259	351	1			62
							285	9									
06	0	W	8878	-0-	8878	235176	252	1	8332	3	N	267	176	1			153
							294	9									
07	0	W	8598	-0-	8598	243774	290	1	8045	3	N	239	179	1			213
							263	9									
08	0	W	8343	-0-	8343	252117	288	1	7798	3	N	234	356	1			91
							257	9									
09	0	W	8092	-0-	8092	260209	270	1	7572	3	N	227	175	1			143
							250	9									
10	0	W	8429	-0-	8429	268638	281	1	7885	3	N	239	182	1			200
							263	9									

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	17736	-0-	17736	201429	545	1	16386	3	N	732	902	1			131
							805	9									
12	0	W	20525	-0-	20525	221954	287	1	19502	3	N	669	544	1			256
							736	9									
01	0	W	18231	-0-	18231	240185	239	1	17467	3	N	477	541	1			192
							525	9									
02	0	W	13205	-0-	13205	253390	353	1	12399	3	N	412	361	1			243
							453	9									
03	0	W	12664	-0-	12664	266054	411	1	11882	3	N	337	531	1			49
							371	9									
04	0	W	10640	-0-	10640	276694	366	1	10006	3	N	244	176	1			117
							268	9									
05	0	W	9213	-0-	9213	285907	346	1	8610	3	N	234	180	1			171
							257	9									
06	0	W	10118	-0-	10118	296025	295	1	9567	3	N	233	176	1			228
							256	9									
07	0	W	11773	-0-	11773	307798	257	1	11283	3	N	212	355	1			85
							233	9									
08	0	W	12192	-0-	12192	319990	226	1	11758	3	N	189	178	1			96
							208	9									
09	0	W	11635	-0-	11635	331625	238	1	11168	3	N	208	178	1			126
							229	9									
10	0	W	10910	-0-	10910	342535	261	1	10452	3	N	179	179	1			126
							197	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 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
05	30163	X	12880	-0-	-17283	-0-	12838	3	42	9	N	38					82
06	29190	X	11296	-0-	-17894	-0-	11265	3	31	9	N	28					110
07	30163	X	7351	-0-	-22812	-0-	7325	3	26	9	N	24					134
08	30163	X	2645	-0-	-27518	-0-	13	1	2623	3	N	8					142
							9	9									
09	29190	X	4120	-0-	-25070	-0-	595	1	3512	3	N	12					155
							13	9									
10	14B2	EXT	7155	-0-	7155	7155	515	1	6611	3	N	26					181
							29	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

11	13440	X	9874	-0-	-3566	-0-	77	1	9656	3	N	128	164	1			158
							141	9									
12	13888	X	10502	-0-	-3386	-0-	103	1	10216	3	N	166	175	1	1	8	148
							183	9									
01	13888	X	9537	-0-	-4351	-0-	61	1	9353	3	N	112	168	1	1	8	91
							123	9									
02	12544	X	8392	-0-	-4152	-0-	105	1	8162	3	N	114	1	1			204
							125	9									
03	13888	X	7356	-0-	-6532	-0-	87	1	7151	3	N	107	167	1	1	8	143
							118	9									
04	13440	X	6977	-0-	-6463	-0-	38	1	6776	3	N	148	169	1	2	8	120
							163	9									
05	13888	X	6481	-0-	-7407	-0-	86	1	6277	3	N	107	169	1	1	8	57
							118	9									
06	13440	X	5487	-0-	-7953	-0-	79	1	5311	3	N	88	1	8			144
							97	9									
07	13888	X	4624	-0-	-9264	-0-	67	1	4478	3	N	72	168	1	1	8	47
							79	9									
08	13888	X	6482	-0-	-7406	-0-	196	1	6181	3	N	95	1	8			141
							105	9									
*09	13440	X	6880	-0-	-6560	-0-	92	1	6686	3	N	93	171	1	1	8	62
							102	9									
*10	14B2	EXT	7335	-0-	7335	7335	142	1	7082	3	N	101	1	8			162
							111	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

11	5460	X	2876	-0-	-2584	-0-	89	1	2472	3	N	286	330	1			65
							315	9									
12	5642	X	3728	-0-	-1914	-0-	113	1	3255	3	N	327	163	1	1	8	228
							360	9									
01	5642	X	4410	-0-	-1232	-0-	61	1	4049	3	N	273	339	1	1	8	161
							300	9									
02	5096	X	3358	-0-	-1738	-0-	108	1	3028	3	N	202	1	1			362
							222	9									
03	5642	X	3233	-0-	-2409	-0-	90	1	2872	3	N	246	503	1	1	8	104
							271	9									
04	5460	X	3335	-0-	-2125	-0-	39	1	2999	3	N	270	171	1	1	8	202
							297	9									
05	5642	X	3744	-0-	-1898	-0-	81	1	3408	3	N	232	339	1	1	8	94
							255	9									
06	5460	X	3784	-0-	-1676	-0-	73	1	3490	3	N	201	161	1	1	8	133
							221	9									
07	5642	X	3755	-0-	-1887	-0-	69	1	3415	3	N	246	170	1	1	8	208
							271	9									
08	5642	X	3336	-0-	-2306	-0-	159	1	2944	3	N	212	335	1	1	8	84
							233	9									
*09	5460	X	3202	-0-	-2258	-0-	83	1	2912	3	N	188	170	1	1	8	101
							207	9									
*10	14B2	EXT	3196	-0-	3196	3196	131	1	2867	3	N	180	162	1	1	8	118
							198	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33750	X	5154	-0-	-28596	-0-	581 50	1 9	4523	3	N	45					109
12	34875	X	2443	-0-	-32432	-0-	616 23	1 9	1804	3	N	21	111	1			19
01	34875	X	5539	-0-	-29336	-0-	820 55	1 9	4664	3	N	50					69
02	31500	X	5965	-0-	-25535	-0-	722 62	1 9	5181	3	N	56					125
03	34875	X	7715	-0-	-27160	-0-	18 83	1 9	7614	3	N	75	183	1			17
04	33750	X	9261	-0-	-24489	-0-	9186	3	75	9	N	68	1	8			84
05	34875	X	9894	-0-	-24981	-0-	9832	3	62	9	N	56					140
06	33750	X	9141	-0-	-24609	-0-	9093	3	48	9	N	44	164	1			20
07	34875	X	9155	-0-	-25720	-0-	9114	3	41	9	N	37					57
08	34875	X	9269	-0-	-25606	-0-	9212	3	57	9	N	52					109
*09	33750	X	8392	-0-	-25358	-0-	8337	3	55	9	N	50					159
*10	14B2	EXT	8253	-0-	8253	8253	8188	3	65	9	N	59	172	1			46

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30907	X	1264	-0-	-29643	-0-	187 94	1 9	983	3	N	85	179	1	4	8	103
06	29910	X	919	-0-	-28991	-0-	49 85	1 9	785	3	N	77					180
07	30907	X	1675	-0-	-29232	-0-	85 106	1 9	1484	3	N	96	177	1			99
08	30907	X	2827	-0-	-28080	-0-	10 158	1 9	2659	3	N	144	178	1	1	8	64
09	29910	X	2087	-0-	-27823	-0-	142 90	1 9	1855	3	N	82					147
10	14B2	EXT	1846	-0-	1846	1846	50 110	1 9	1686	3	N	100	1	8			246

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	954	-0-	954	529437	575 76	1 9	303	3	N	69	6	8			174
06	0	W	1542	-0-	1542	530979	568 70	1 9	904	3	N	64	1	8			237
07	0	W	398	-0-	398	531377	385	1	13	9	N	12	176	1	1	8	72
08	0	W	504	-0-	504	531881	498	1	6	9	N	5	2	8			75
09	0	W	607	-0-	607	532488	585	1	22	9	N	20	2	8			94
10	14B2	EXT	655	-0-	655	533143	613	1	42	9	N	38	8	8			124

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
06	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
07	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
08	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	49
09	0	W	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40149	N	-0-	48

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

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

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9670					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9670					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12132	-0-	12132	636305	13 8	1 9	12111	3	N	7					139
12	0	W	13736	-0-	13736	650041	13659	3	77	9	N	70	176	1			33
01	0	W	12872	-0-	12872	662913	12824	3	48	9	N	44	1	1			76
02	0	W	9516	-0-	9516	672429	9481	3	35	9	N	32	1	8			107
03	0	W	10062	-0-	10062	682491	10029	3	33	9	N	30	1	8			136
04	0	W	11941	-0-	11941	694432	11896	3	45	9	N	41	93	1	1	8	83
05	0	W	11839	-0-	11839	706271	11806	3	33	9	N	30	1	8			112
06	0	W	1295	-0-	1295	707566	1288	3	7	9	N	6	1	8			117
07	0	W	9025	-0-	9025	716591	9007	3	18	9	N	16					133
08	0	W	13471	-0-	13471	730062	13463	3	8	9	N	7	1	8			139
09	0	W	11848	-0-	11848	741910	11826	3	22	9	N	20					159
10	0	W	11315	-0-	11315	753225	812 17	1 9	10486	3	N	15	1	8			173

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	11457	-0-	11457	771644	14 37	1 9	11406	3	N	34					132
12	0	W	16023	-0-	16023	787667	15929	3	94	9	N	85	179	1			38
01	0	W	16081	-0-	16081	803748	16008	3	73	9	N	66	1	8			103
02	0	W	14521	-0-	14521	818269	14452	3	69	9	N	63	1	8			165
03	0	W	16320	-0-	16320	834589	16250	3	70	9	N	64	175	1	1	8	53
04	0	W	14919	-0-	14919	849508	14868	3	51	9	N	46	1	8			98
05	0	W	14758	-0-	14758	864266	14713	3	45	9	N	41	1	8			138
06	0	W	1635	-0-	1635	865901	1624	3	11	9	N	10	1	8			147
07	0	W	12208	-0-	12208	878109	12196	3	12	9	N	11					158
08	0	W	17995	-0-	17995	896104	17989	3	6	9	N	5	1	8			162
09	0	W	15685	-0-	15685	911789	15657	3	28	9	N	25	171	1			16
10	0	W	15236	-0-	15236	927025	15211	3	25	9	N	23	1	8			38

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

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

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150225					N	NO RPT					175
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	150225					N	NO RPT					175
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

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

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

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

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

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

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

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

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

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

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

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

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

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

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

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

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5253	X	NO RPT	-0-	-5253	-0-					N	NO RPT					298
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					298
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					298
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					298
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					298
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					298

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

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

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	735	-0-	735	735	650	1	85	9	N	77					126
10	0	W	1204	-0-	1204	1939	613	1	496	3	N	86	163	1			49
							95	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

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

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

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

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

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

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	6608	-0-	6608	6608	155	1	6229	3	N	204	179	1			146
							224	9									
10	0	W	7100	-0-	7100	13708	189	1	6718	3	N	175	177	1			144
							193	9									

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

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

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

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

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10865	-0-	10865	119179	10851	3	14	9	N	13					90
06	0	W	10797	-0-	10797	129976	10783	3	14	9	N	13					103
07	0	W	11273	-0-	11273	141249	11260	3	13	9	N	12					115
08	0	W	10509	-0-	10509	151758	10499	3	10	9	N	9					124
09	0	W	9784	-0-	9784	161542	9772	3	12	9	N	11					136
10	0	W	10572	-0-	10572	172114	10559	3	13	9	N	12					148

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1914	-0-	1914	129062	91	1	1668	3	N	141	165	1			144
							155	9									
12	0	W	2063	-0-	2063	131125	109	1	1825	3	N	117	160	1	1	8	100
							129	9									
01	0	W	2153	-0-	2153	133278	57	1	1963	3	N	121	169	1	1	8	51
							133	9									
02	0	W	1637	-0-	1637	134915	92	1	1367	3	N	162	1	8			212
							178	9									
03	0	W	2254	-0-	2254	137169	81	1	2037	3	N	124	164	1	1	8	171
							136	9									
04	0	W	1947	-0-	1947	139116	32	1	1772	3	N	130	171	1	1	8	129
							143	9									
05	0	W	2406	-0-	2406	141522	76	1	2156	3	N	158	164	1	1	8	122
							174	9									
06	0	W	2218	-0-	2218	143740	74	1	1983	3	N	146	159	1	1	8	108
							161	9									
07	0	W	2013	-0-	2013	145753	71	1	1754	3	N	171	169	1	1	8	109
							188	9									
08	0	W	2041	-0-	2041	147794	160	1	1716	3	N	150	172	1	1	8	86
							165	9									
*09	0	W	2010	-0-	2010	149804	81	1	1777	3	N	138	1	1			223
							152	9									
*10	0	W	2054	-0-	2054	151858	116	1	1798	3	N	127	163	1	1	8	186
							140	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

11	0	W	6365	-0-	6365	85808	6297	3	68	9	N	62	172	1			8
12	0	W	7922	-0-	7922	93730	29	1	7824	3	N	63					71
							69	9									
01	0	W	8683	-0-	8683	102413	8602	3	81	9	N	74					145
02	0	W	7121	-0-	7121	109534	32	1	7028	3	N	55	173	1			27
							61	9									
03	0	W	8148	-0-	8148	117682	3	1	8067	3	N	71					98
							78	9									
04	0	W	8117	-0-	8117	125799	8073	3	44	9	N	40	1	8			137
05	0	W	8237	-0-	8237	134036	8192	3	45	9	N	41					178
06	0	W	7455	-0-	7455	141491	7433	3	22	9	N	20	177	1			21
07	0	W	7627	-0-	7627	149118	7593	3	34	9	N	31					52
08	0	W	7360	-0-	7360	156478	7324	3	36	9	N	33					85
09	0	W	6960	-0-	6960	163438	6929	3	31	9	N	28					113
10	0	W	6866	-0-	6866	170304	6816	3	50	9	N	45					158

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	17833	-0-	17833	1035946	17522	3	311	9	N	283	366	1			75
12	0	W	17805	-0-	17805	1053751	17489	3	316	9	N	287	183	1	1	8	178
01	0	W	17316	-0-	17316	1071067	17024	3	292	9	N	265	366	1	1	8	76
02	0	W	15648	-0-	15648	1086715	15373	3	275	9	N	250	182	1	1	8	143
03	0	W	19109	-0-	19109	1105824	18826	3	283	9	N	257	180	1	1	8	219
04	0	W	17086	-0-	17086	1122910	16831	3	255	9	N	232	358	1	1	8	92
05	0	W	17625	-0-	17625	1140535	17394	3	231	9	N	210	177	1	1	8	124
06	0	W	16093	-0-	16093	1156628	15895	3	198	9	N	180	151	1	1	8	152
07	0	W	16120	-0-	16120	1172748	15943	3	177	9	N	161	179	1	1	8	133
08	0	W	17973	-0-	17973	1190721	17752	3	221	9	N	201	180	1	1	8	153
*09	0	W	16810	-0-	16810	1207531	16600	3	210	9	N	191	179	1	1	8	164
10	0	W	16994	-0-	16994	1224525	16781	3	213	9	N	194	180	1			179

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		7059	-0-	7059	10002	594	1	4058	3	N	2188	2131	1	61	8	248
							2407	9									
06	T. A.		4293	-0-	4293	14295	602	1	2415	3	N	1160	1237	1	18	8	153
							1276	9									
07	T. A.		1668	-0-	1668	15963	616	1	335	3	N	652	701	1			104
							717	9									
08	T. A.		3202	-0-	3202	19165	582	1	1914	3	N	642	522	1			224
							706	9									
09	T. A.		14974	-0-	14974	34139	597	1	13511	3	N	787	719	1	38	8	254
							866	9									
10	T. A.		22994	-0-	22994	57133	68	1	22453	3	N	430	540	1			144
							473	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		19750	-0-	19750	58758	648	1	18340	3	N	693	706	1	3	8	132
							762	9									
06	T. A.		16270	-0-	16270	75028	612	1	15102	3	N	505	356	1	6	8	275
							556	9									
07	T. A.		13267	-0-	13267	88295	637	1	12179	3	N	410	538	1	7	8	140
							451	9									
08	T. A.		11364	-0-	11364	99659	635	1	10323	3	N	369	347	1			162
							406	9									
09	T. A.		9526	-0-	9526	109185	618	1	8555	3	N	321	357	1			126
							353	9									
10	T. A.		8293	-0-	8293	117478	363	1	7605	3	N	295	352	1			69
							325	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
08	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-
09	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					N	NO RPT					-0-
10	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

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

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

05	0	W	6932	-0-	6932	377921	6896	3	36	9	N	33	1	8			184
06	0	W	6798	-0-	6798	384719	6774	3	24	9	N	22	177	1	1	8	28
07	0	W	6831	-0-	6831	391550	6812	3	19	9	N	17					45
08	0	W	6443	-0-	6443	397993	6420	3	23	9	N	21	1	8			65
09	0	W	5828	-0-	5828	403821	5808	3	20	9	N	18	70	1			13
10	0	W	5447	-0-	5447	409268	5441	3	6	9	N	5					18

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

11	0	W	6565	-0-	6565	377307	237	1	5929	3	N	363	361	1			194
							399	9									
12	0	W	7724	-0-	7724	385031	599	1	6580	3	N	495	342	1	1	8	346
							545	9									
01	0	W	7169	-0-	7169	392200	615	1	6178	3	N	342	171	1			517
							376	9									
02	0	W	4831	-0-	4831	397031	560	1	4001	3	N	245	539	1			223
							270	9									
03	0	W	4406	-0-	4406	401437	602	1	3617	3	N	170	183	1			210
							187	9									
04	0	W	4821	-0-	4821	406258	540	1	3955	3	N	296	175	1			331
							326	9									
05	0	W	5806	-0-	5806	412064	619	1	4859	3	N	298	366	1			263
							328	9									
06	0	W	4700	-0-	4700	416764	600	1	3862	3	N	216	377	1			102
							238	9									
07	0	W	4973	-0-	4973	421737	542	1	4190	3	N	219					321
							241	9									
08	0	W	4482	-0-	4482	426219	463	1	3775	3	N	222	361	1			182
							244	9									
*09	0	W	4937	-0-	4937	431156	411	1	4288	3	N	216	170	1			228
							238	9									
10	0	W	4454	-0-	4454	435610	504	1	3729	3	N	201	363	1			66
							221	9									

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

05	0	W	11260	-0-	11260	564338	11213	3	47	9	N	43					148
06	0	W	10412	-0-	10412	574750	10379	3	33	9	N	30					178
07	0	W	9952	-0-	9952	584702	9930	3	22	9	N	20	176	1			22
08	0	W	10125	-0-	10125	594827	10096	3	29	9	N	26					48
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	594827					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6827	-0-	6827	378781	1094	1	5447	3	N	260	359	1	1	8	104
							286	9									
06	0	W	6345	-0-	6345	385126	949	1	5181	3	N	195	179	1	1	8	119
							215	9									
07	0	W	6188	-0-	6188	391314	860	1	5151	3	N	161	180	1	1	8	99
							177	9									
08	0	W	6860	-0-	6860	398174	1199	1	5454	3	N	188	180	1			107
							207	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	398174					N	NO RPT					107
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	398174					N	NO RPT					107

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7924	-0-	7924	453294	556	1	7222	3	N	133	180	1	1	8	227
							146	9									
06	0	W	7355	-0-	7355	460649	514	1	6734	3	N	97	178	1	1	8	145
							107	9									
07	0	W	6533	-0-	6533	467182	424	1	6013	3	N	87	174	1	1	8	57
							96	9									
08	0	W	7360	-0-	7360	474542	553	1	6677	3	N	118	1	8			174
							130	9									
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	474542					N	NO RPT					174
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	474542					N	NO RPT					174

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

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

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

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

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

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

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8262	-0-	8262	14459	596	1	4478	3	N	2898	2872	1	6	8	210
							3188	9									
06	T. A.		12126	-0-	12126	26585	530	1	9152	3	N	2222	2204	1	16	8	212
							2444	9									
07	T. A.		11718	-0-	11718	38303	583	1	9405	3	N	1573	1464	1	14	8	307
							1730	9									
08	T. A.		17225	-0-	17225	55528	590	1	15199	3	N	1305	1104	1			508
							1436	9									
09	T. A.		17372	-0-	17372	72900	630	1	15687	3	N	959	1285	1			182
							1055	9									
10	T. A.		19378	-0-	19378	92278	634	1	17923	3	N	746	733	1			195
							821	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	206105					N	NO RPT					135
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	49100					N	NO RPT					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	27313					N	NO RPT					33
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52935					N	NO RPT					68
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

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

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

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

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

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

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	216445					N	NO RPT					223

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12910	-0-	12910	764338	12847	3	63	9	N	57	174	1			82
12	0	W	13913	-0-	13913	778251	13810	3	103	9	N	94	119	1			57
01	0	W	12535	-0-	12535	790786	79	1	12403	3	N	48					105
							53	9									
02	0	W	12403	-0-	12403	803189	15	1	12319	3	N	63	1	1			167
							69	9									
03	0	W	13107	-0-	13107	816296	13037	1	70	9	N	64	179	1			52
04	0	W	13140	-0-	13140	829436	13109	3	31	9	N	28	1	1			79
05	0	W	13563	-0-	13563	842999	13524	3	39	9	N	35					114
06	0	W	13094	-0-	13094	856093	12988	3	106	9	N	96	1	1			209
07	0	W	13528	-0-	13528	869621	13467	3	61	9	N	55					264
08	0	W	12804	-0-	12804	882425	12749	3	55	9	N	50	130	1			184
09	0	W	12295	-0-	12295	894720	12209	3	86	9	N	78	174	1			88
10	0	W	11918	-0-	11918	906638	11870	3	48	9	N	44					132

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

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

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

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

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

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

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	995	-0-	995	51409	811	1	184	9	N	167	184	1			73
12	0	W	945	-0-	945	52354	792	1	153	9	N	139	178	1	1	8	33
01	0	W	942	-0-	942	53296	833	1	109	9	N	99	1	8			131
02	0	W	1028	-0-	1028	54324	885	1	143	9	N	130	184	1	4	8	73
03	0	W	1162	-0-	1162	55486	909	1	253	9	N	230	186	1	7	8	110
04	0	W	1701	-0-	1701	57187	1341	1	360	9	N	327	364	1	8	8	65
05	0	W	1279	-0-	1279	58466	981	1	298	9	N	271	180	1	4	8	152
06	0	W	1099	-0-	1099	59565	834	1	265	9	N	241	354	1	1	8	38
07	0	W	1050	-0-	1050	60615	798	1	252	9	N	229	176	1	1	8	90
*08	0	W	1187	-0-	1187	61802	883	1	304	9	N	276	180	1	1	8	185
09	0	W	1116	-0-	1116	62918	856	1	260	9	N	236	353	1	1	8	67
10	0	W	1237	-0-	1237	64155	892	1	345	9	N	314	183	1	4	8	194

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

11	0	W	19030	-0-	19030	712743	628	1	17520	3	N	802	722	1			312
							882	9									
12	0	W	20187	-0-	20187	732930	727	1	18598	3	N	784	906	1	1	8	189
							862	9									
01	0	W	20037	-0-	20037	752967	619	1	18576	3	N	765	721	1	1	8	232
							842	9									
02	0	W	16497	-0-	16497	769464	481	1	15242	3	N	704	546	1	6	8	384
							774	9									
03	0	W	19169	-0-	19169	788633	608	1	17722	3	N	763	912	1	8	8	227
							839	9									
04	0	W	16413	-0-	16413	805046	129	1	15627	3	N	597	712	1	7	8	105
							657	9									
05	0	W	18087	-0-	18087	823133	533	1	16892	3	N	602	545	1	5	8	157
							662	9									
06	0	W	16113	-0-	16113	839246	621	1	14894	3	N	544	540	1	1	8	160
							598	9									
07	0	W	16003	-0-	16003	855249	653	1	14776	3	N	522	536	1	1	8	145
							574	9									
08	0	W	14285	-0-	14285	869534	623	1	13071	3	N	537	547	1	1	8	134
							591	9									
09	0	W	14886	-0-	14886	884420	595	1	13695	3	N	542	358	1	1	8	317
							596	9									
10	0	W	12313	-0-	12313	896733	627	1	11228	3	N	416	540	1	4	8	189
							458	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	52692					N	NO RPT					-0-

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

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

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

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

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

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

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	169437					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	12840	-0-	12840	337874	711	1	11803	3	N	296	352	1			180
							326	9									
12	0	W	14614	-0-	14614	352488	681	1	13624	3	N	281	173	1	1	8	287
							309	9									
01	0	W	13946	-0-	13946	366434	809	1	12783	3	N	322	535	1	1	8	73
							354	9									
02	0	W	13122	-0-	13122	379556	1016	1	11834	3	N	247	1	8			319
							272	9									
03	0	W	14214	-0-	14214	393770	454	1	13472	3	N	262	370	1	1	8	210
							288	9									
04	0	W	13042	-0-	13042	406812	436	1	12389	3	N	197	178	1	1	8	228
							217	9									
05	0	W	13457	-0-	13457	420269	400	1	12858	3	N	181	353	1	1	8	55
							199	9									
06	0	W	12236	-0-	12236	432505	360	1	11703	3	N	157	1	8			211
							173	9									
07	0	W	10935	-0-	10935	443440	339	1	10438	3	N	144	182	1	1	8	172
							158	9									
08	0	W	12231	-0-	12231	455671	432	1	11616	3	N	166	178	1	1	8	159
							183	9									
09	0	W	12266	-0-	12266	467937	408	1	11690	3	N	153	175	1	1	8	136
							168	9									
10	0	W	12413	-0-	12413	480350	411	1	11870	3	N	120	180	1	1	8	75
							132	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	179532					N	NO RPT					-0-

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	103017					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

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

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

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

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

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

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 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
11	0	W	14626	-0-	14626	253218	717 433	1 9	13476	3	N	394	354	1			153
12	0	W	16798	-0-	16798	270016	601 429	1 9	15768	3	N	390	178	1	1	8	364
01	0	W	17184	-0-	17184	287200	705 498	1 9	15981	3	N	453	533	1	1	8	283
02	0	W	15996	-0-	15996	303196	903 355	1 9	14738	3	N	323	354	1	1	8	251
03	0	W	17687	-0-	17687	320883	382 404	1 9	16901	3	N	367	539	1	1	8	78
04	0	W	15697	-0-	15697	336580	369 304	1 9	15024	3	N	276	178	1	1	8	175
05	0	W	15524	-0-	15524	352104	435 320	1 9	14769	3	N	291	346	1	1	8	119
06	0	W	12714	-0-	12714	364818	359 267	1 9	12088	3	N	243	176	1	1	8	185
07	0	W	10654	-0-	10654	375472	309 248	1 9	10097	3	N	225	352	1	1	8	57
08	0	W	12705	-0-	12705	388177	402 266	1 9	12037	3	N	242	172	1	1	8	126
09	0	W	11599	-0-	11599	399776	400 275	1 9	10924	3	N	250	177	1	1	8	198
10	0	W	11383	-0-	11383	411159	412 234	1 9	10737	3	N	213	357	1	1	8	53

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	8444	-0-	8444	8444	192 84	1 9	8168	3	N	76					145
10	0	W	7812	-0-	7812	16256	401 92	1 9	7319	3	N	84	172	1			57

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

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

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

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

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

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

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

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

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

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

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

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

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273853 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7103 - 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
07	0		755	-0-	755	755	50 380	1 9	325	3	N	345	182	1			163
08	T. A.		12686	-0-	12686	13441	152 6548	1 9	5986	3	N	5953	6061	1			55
09	T. A.		5827	-0-	5827	19268	125 2731	1 9	2971	3	N	2483	2328	1			210
10	T. A.		83	-0-	83	19351	63	1	20	9	N	18	178	1	10	8	40

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

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

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

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

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

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

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

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

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

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

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

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

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20792	X	NO RPT	-0-	-20792	-0-					N	NO RPT					-0-
07	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-
08	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-
09	27120	X	NO RPT	-0-	-27120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273888 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		4462	-0-	4462	7654	626 3413	1 9	423	3	N	3103	3109	1	14	8	163
06	SHUT IN		3362	-0-	3362	11016	566 1855	1 9	941	3	N	1686	1594	1	12	8	243
07	SHUT IN		2012	-0-	2012	13028	598	1	1414	9	N	1285	1249	1			279
08	SHUT IN		1783	-0-	1783	14811	621	1	1162	9	N	1056	1250	1	8	8	77
09	SHUT IN		358	-0-	358	15169	132	1	226	9	N	205	177	1			105
10	SHUT IN		263	-0-	263	15432	252	1	11	9	N	10	10	8			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

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

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

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

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

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

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

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

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

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

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

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

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7507 - 11037

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

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

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

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

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

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

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

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

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

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	250602					N	NO RPT					74
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

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

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

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

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

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

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

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

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57069					N	NO RPT					210

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

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

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					N	NO RPT					33
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					33
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					33

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

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

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

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

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

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

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

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

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

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

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

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

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

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

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7655	-0-	7655	7655	487 4050	1 9	3118	3	N	3682	3549	1			133
09	T. A.		8983	-0-	8983	16638	551 4681	1 9	3751	3	N	4255	4003	1			385
10	T. A.		7575	-0-	7575	24213	577 2934	1 9	4064	3	N	2667	2850	1			202

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	92347					N	NO RPT					38
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31198					N	NO RPT					148
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	186615					N	NO RPT					115
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

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

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 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
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 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
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20707					N	NO RPT					62

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

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

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

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

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10773	-0-	10773	558424	745 1 417 9		9611	3	N	379	356	1			209
12	0	W	10841	-0-	10841	569265	769 1 407 9		9665	3	N	370	360	1	1	8	218
01	0	W	10085	-0-	10085	579350	688 1 393 9		9004	3	N	357	356	1	1	8	218
02	0	W	8982	-0-	8982	588332	603 1 298 9		8081	3	N	271	359	1	3	8	127
03	0	W	10009	-0-	10009	598341	732 1 421 9		8856	3	N	383	368	1	5	8	137
04	0	W	14840	-0-	14840	613181	728 1 375 9		13737	3	N	341	365	1	5	8	108
05	0	W	9580	-0-	9580	622761	736 1 358 9		8486	3	N	325	360	1	3	8	70
06	0	W	8587	-0-	8587	631348	692 1 304 9		7591	3	N	276	177	1	1	8	168
07	0	W	8429	-0-	8429	639777	691 1 283 9		7455	3	N	257	356	1	1	8	68
08	0	W	8714	-0-	8714	648491	738 1 301 9		7675	3	N	274	178	1	1	8	163
09	0	W	8065	-0-	8065	656556	883 1 287 9		6895	3	N	261	353	1	1	8	70
10	0	W	8156	-0-	8156	664712	620 1 289 9		7247	3	N	263	2	1	2	8	329

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5595	X	NO RPT	-0-	-5595	-0-					N	NO RPT					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	148374					N	NO RPT					112
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148374					N	NO RPT					112
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148374					N	NO RPT					112
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	148374					N	NO RPT					112
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50081					N	NO RPT					278
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	309812					N	NO RPT					221
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	18445	-0-	18445	620876	18205	3	240	9	N	218	180	1			262
12	0	W	24282	-0-	24282	645158	23938	3	344	9	N	313	362	1	1	8	212
01	0	W	21862	-0-	21862	667020	21569	3	293	9	N	266	366	1	1	8	111
02	0	W	19246	-0-	19246	686266	19013	3	233	9	N	212	180	1	1	8	142
03	0	W	21761	-0-	21761	708027	21480	3	281	9	N	255	179	1	1	8	217
04	0	W	19946	-0-	19946	727973	19715	3	231	9	N	210	176	1	1	8	250
05	0	W	20589	-0-	20589	748562	20383	3	206	9	N	187	356	1	1	8	80
06	0	W	17859	-0-	17859	766421	17739	3	120	9	N	109	1	8			188
07	0	W	17259	-0-	17259	783680	17157	3	102	9	N	93	172	1	1	8	108
08	0	W	19114	-0-	19114	802794	18954	3	160	9	N	145	174	1	1	8	78
09	0	W	18236	-0-	18236	821030	18090	3	146	9	N	133	1	1			210
10	0	W	18443	-0-	18443	839473	18294	3	149	9	N	135	179	1	1	8	165

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	24637	-0-	24637	632640	24376	3	261	9	N	237	182	1			301
12	0	W	20606	-0-	20606	653246	20389	3	217	9	N	197	362	1	1	8	135
01	0	W	24829	-0-	24829	678075	24530	3	299	9	N	272	178	1	1	8	228
02	0	W	21380	-0-	21380	699455	21172	3	208	9	N	189	183	1	1	8	233
03	0	W	24917	-0-	24917	724372	24616	3	301	9	N	274	362	1	1	8	144
04	0	W	22097	-0-	22097	746469	21879	3	218	9	N	198	174	1	1	8	167
05	0	W	23602	-0-	23602	770071	23442	3	160	9	N	145	177	1	1	8	134
06	0	W	20882	-0-	20882	790953	20749	3	133	9	N	121	173	1	1	8	81
07	0	W	19209	-0-	19209	810162	19092	3	117	9	N	106	1	8			186
08	0	W	21986	-0-	21986	832148	21850	3	136	9	N	124	181	1	1	8	128
09	0	W	20393	-0-	20393	852541	20286	3	107	9	N	97	181	1	1	8	43
10	0	W	20560	-0-	20560	873101	20435	3	125	9	N	114	1	1	1	8	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	36	X	NO RPT	-0-	-36	-0-					N	NO RPT					54
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					54
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					54
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					54

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 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
08	T. A.		14559	-0-	14559	14559	459	1	5628	3	N	7702	7362	1			340
							8472	9									
09	T. A.		7868	-0-	7868	22427	470	1	4256	3	N	2856	3139	1			57
							3142	9									
10	T. A.		1771	-0-	1771	24198	384	1	204	3	N	1075	858	1			274
							1183	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3569	-0-	3569	577635	802	1	2743	2	N	22	1	1			128
							24	9									
12	0	W	4195	-0-	4195	581830	829	1	3334	2	N	29	1	1			156
							32	9									
01	0	W	3512	-0-	3512	585342	412	1	3091	2	N	8	107	1			57
							9	9									
02	0	W	3085	-0-	3085	588427	3068	1	17	9	N	15	3	1			69
03	0	W	2600	-0-	2600	591027	2594	1	6	9	N	5	1	1			73
04	0	W	3480	-0-	3480	594507	3455	1	25	9	N	23	5	1			91
05	0	W	4434	-0-	4434	598941	4419	1	15	9	N	14	4	1			101
06	0	W	4018	-0-	4018	602959	4000	1	18	9	N	16	1	1			116
07	0	W	4205	-0-	4205	607164	4191	1	14	9	N	13					129
08	0	W	3579	-0-	3579	610743	40	1	3525	2	N	13					142
							14	9									
09	0	W	3507	-0-	3507	614250	600	1	2892	2	N	14	4	1			152
							15	9									
10	0	W	4675	-0-	4675	618925	618	1	4037	2	N	18					170
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABLE WELL #: RRCID -> 274129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
12	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
01	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
02	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
03	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
04	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
05	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
06	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
07	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
08	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
09	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54
10	0	W	-0-	-0-	-0-	165558					N	-0-					54

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

05	T. A.	6253	-0-	6253	12491	604	1	3285	3	N	2149	2172	1	4	8	165
						2364	9									
06	T. A.	9230	-0-	9230	21721	638	1	6523	3	N	1881	1840	1	11	8	195
						2069	9									
07	T. A.	13311	-0-	13311	35032	664	1	10667	3	N	1800	1840	1	12	8	143
						1980	9									
08	T. A.	16260	-0-	16260	51292	589	1	13940	3	N	1574	1465	1			252
						1731	9									
09	T. A.	18243	-0-	18243	69535	499	1	16427	3	N	1197	1110	1			339
						1317	9									
10	T. A.	15959	-0-	15959	85494	494	1	14593	3	N	793	925	1			207
						872	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

05	SHUT IN	3095	-0-	3095	4082	437	1	535	3	N	1930	1774	1	19	8	190
						2123	9									
06	SHUT IN	3039	-0-	3039	7121	444	1	1531	3	N	967	884	1	16	8	257
						1064	9									
07	SHUT IN	2010	-0-	2010	9131	477	1	814	3	N	654	886	1			25
						719	9									
08	SHUT IN	1191	-0-	1191	10322	480	1	108	3	N	548	524	1	10	8	39
						603	9									
09	SHUT IN	670	-0-	670	10992	307	1	363	9	N	330	169	1			200
10	SHUT IN	994	-0-	994	11986	453	1	541	9	N	492	539	1	2	8	151

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

05	SHUT IN	9251	-0-	9251	16868	391	1	3755	3	N	4641	4655	1	13	8	133
						5105	9									
06	SHUT IN	5219	-0-	5219	22087	365	1	2235	3	N	2381	2299	1	8	8	207
						2619	9									
07	SHUT IN	3695	-0-	3695	25782	377	1	1308	3	N	1827	1778	1			256
						2010	9									
08	SHUT IN	3010	-0-	3010	28792	281	1	1134	3	N	1450	1596	1	6	8	104
						1595	9									
09	SHUT IN	2892	-0-	2892	31684	382	1	1054	3	N	1324	1250	1			178
						1456	9									
10	SHUT IN	1747	-0-	1747	33431	394	1	1353	9	N	1230	1259	1	1	8	148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		9327	-0-	9327	14855	394 4742	1 9	4191	3	N	4311	4271	1	13	8	192
06	SHUT IN		4866	-0-	4866	19721	368 2015	1 9	2483	3	N	1832	1796	1	4	8	224
07	SHUT IN		3219	-0-	3219	22940	379 1428	1 9	1412	3	N	1298	1429	1			93
08	SHUT IN		2681	-0-	2681	25621	282 1136	1 9	1263	3	N	1033	997	1	10	8	119
09	SHUT IN		1737	-0-	1737	27358	391 914	1 9	432	3	N	831	712	1			238
10	SHUT IN		1264	-0-	1264	28622	408	1	856	9	N	778	890	1	1	8	125

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36217					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14909	3	52	9	N	47					80
*12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16289	3	68	9	N	62					142
*01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	18048	3	69	9	N	63	168	1			37
*02	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13483	3	37	9	N	34					71
*03	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	372	1	4920	3	N	70					141
							77	9									
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	470	1	1505	3	N	13	3	8			151
							14	9									
*05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	520	1	1147	3	N	1					152
							1	9									
*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	566	1	6677	3	N	90	174	1			68
							99	9									
*07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	539	1	10975	3	N	64					132
							70	9									
*08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	526	1	12109	3	N	65					197
							72	9									
*09	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	467	1	11898	3	N	52	172	1			77
							57	9									
*10	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	585	1	11237	3	N	40					117
							44	9									

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53820	X	10620	-0-	-43200	-0-	336 283	1 9	10001	3	N	257	359	1			77
12	55614	X	12249	-0-	-43365	-0-	521 358	1 9	11370	3	N	325	1	8			401
01	55614	X	11277	-0-	-44337	-0-	558 276	1 9	10443	3	N	251	548	1	1	8	103
02	50232	X	9218	-0-	-41014	-0-	348 200	1 9	8670	3	N	182	4	8			281
03	55614	X	9727	-0-	-45887	-0-	343 237	1 9	9147	3	N	215	361	1	4	8	131
04	53820	X	9025	-0-	-44795	-0-	378 253	1 9	8394	3	N	230	184	1	3	8	174
05	55614	X	9399	-0-	-46215	-0-	375 278	1 9	8746	3	N	253	356	1	2	8	69
06	53820	X	8943	-0-	-44877	-0-	378 238	1 9	8327	3	N	216	181	1	1	8	103
07	55614	X	9634	-0-	-45980	-0-	404 231	1 9	8999	3	N	210	180	1	1	8	132
08	55614	X	8428	-0-	-47186	-0-	382 218	1 9	7828	3	N	198	178	1	1	8	151
09	53820	X	8102	-0-	-45718	-0-	365 228	1 9	7509	3	N	207	183	1	1	8	174
10	55614	X	8527	-0-	-47087	-0-	394 220	1 9	7913	3	N	200	2	8			372

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69669					N	NO RPT					110

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	34200	X	16803	-0-	-17397	-0-	774	1	14965	3	N	967	915	1			253
							1064	9									
12	35340	X	16431	-0-	-18909	-0-	799	1	14612	3	N	927	910	1	1	8	269
							1020	9									
01	35340	X	16234	-0-	-19106	-0-	691	1	14543	3	N	909	905	1	2	8	271
							1000	9									
02	31920	X	13683	-0-	-18237	-0-	723	1	12208	3	N	684	741	1	8	8	206
							752	9									
03	35340	X	14353	-0-	-20987	-0-	698	1	12780	3	N	795	904	1	10	8	87
							875	9									
04	34200	X	14792	-0-	-19408	-0-	667	1	13225	3	N	818	731	1	10	8	164
							900	9									
05	35340	X	15979	-0-	-19361	-0-	733	1	14334	3	N	829	902	1	6	8	85
							912	9									
06	34200	X	14246	-0-	-19954	-0-	679	1	12850	3	N	652	540	1	1	8	196
							717	9									
07	35340	X	13395	-0-	-21945	-0-	728	1	12022	3	N	586	537	1	2	8	243
							645	9									
08	35340	X	11818	-0-	-23522	-0-	517	1	10675	3	N	569	712	1	2	8	98
							626	9									
09	34200	X	12063	-0-	-22137	-0-	548	1	10910	3	N	550	356	1	1	8	291
							605	9									
10	35340	X	13041	-0-	-22299	-0-	577	1	11804	3	N	600	727	1	5	8	159
							660	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	47040	X	12278	-0-	-34762	-0-	674	1	10847	3	N	688	727	1			147
							757	9									
12	48608	X	12743	-0-	-35865	-0-	714	1	11212	3	N	743	724	1	1	8	165
							817	9									
01	48608	X	12371	-0-	-36237	-0-	770	1	10844	3	N	688	730	1	1	8	122
							757	9									
02	43904	X	10197	-0-	-33707	-0-	645	1	8863	3	N	626	550	1	2	8	196
							689	9									
03	48608	X	11307	-0-	-37301	-0-	767	1	9817	3	N	657	723	1	3	8	127
							723	9									
04	47040	X	11113	-0-	-35927	-0-	764	1	9710	3	N	581	546	1	3	8	159
							639	9									
05	48608	X	10709	-0-	-37899	-0-	765	1	9314	3	N	573	521	1	2	8	209
							630	9									
06	47040	X	10314	-0-	-36726	-0-	770	1	8993	3	N	501	535	1	1	8	174
							551	9									
07	48608	X	9982	-0-	-38626	-0-	771	1	8694	3	N	470	538	1	1	8	105
							517	9									
08	48608	X	10374	-0-	-38234	-0-	932	1	8926	3	N	469	533	1	1	8	40
							516	9									
09	0	W	9601	-0-	9601	9601	842	1	8296	3	N	421	358	1	1	8	102
							463	9									
10	0	W	10182	-0-	10182	19783	894	1	8753	3	N	486	538	1	2	8	48
							535	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 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
05	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31465	X	NO RPT	-0-	-31465	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274394 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7426 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		4012	-0-	4012	4012	500 2595	1 9	917	3	N	2359	1986	1			373
02	SHUT IN		7944	-0-	7944	11956	522 5149	1 9	2273	3	N	4681	4832	1			222
03	SHUT IN		7068	-0-	7068	19024	602 3425	1 9	3041	3	N	3114	3064	1			272
04	SHUT IN		5725	-0-	5725	24749	582 2395	1 9	2748	3	N	2177	2157	1			292
05	SHUT IN		4774	-0-	4774	29523	599 1976	1 9	2199	3	N	1796	1955	1			133
06	SHUT IN		3593	-0-	3593	33116	592 1654	1 9	1347	3	N	1504	1431	1			206
07	SHUT IN		696	-0-	696	33812	221 382	1 9	93	3	N	347	503	1			50
08	SHUT IN		2852	-0-	2852	36664	512 1582	1 9	758	3	N	1438	1414	1			74
09	SHUT IN		864	-0-	864	37528	239 598	1 9	27	3	N	544	359	1			259
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	37528					N	NO RPT					259

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	0	W	11437	-0-	11437	35643	11312	3	125	9	N	114					182
12	0	W	11955	-0-	11955	47598	11811	3	144	9	N	131	181	1			132
01	0	W	11692	-0-	11692	59290	11567	3	125	9	N	114	182	1	1	8	63
02	0	W	11255	-0-	11255	70545	11126	3	129	9	N	117	1	8			179
03	0	W	11559	-0-	11559	82104	11449	3	110	9	N	100	179	1			100
04	0	W	10344	-0-	10344	92448	10257	3	87	9	N	79					179
05	0	W	10564	-0-	10564	103012	10491	3	73	9	N	66	180	1			65
06	0	W	9442	-0-	9442	112454	9369	3	73	9	N	66	1	8			130
07	0	W	9057	-0-	9057	121511	9005	3	52	9	N	47					177
08	0	W	10412	-0-	10412	131923	10364	3	48	9	N	44	169	1			52
09	0	W	10059	-0-	10059	141982	10001	3	58	9	N	53	1	8			104
10	0	W	9149	-0-	9149	151131	162 51	1 9	8936	3	N	46	1	8			149

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	0	W	10009	-0-	10009	29242	368 143	1 9	9498	3	N	130					198
12	0	W	9159	-0-	9159	38401	416 151	1 9	8592	3	N	137	180	1			155
01	0	W	8570	-0-	8570	46971	451 127	1 9	7992	3	N	115	179	1	1	8	90
02	0	W	4838	-0-	4838	51809	538 64	1 9	4236	3	N	58	1	1			147
03	0	W	6534	-0-	6534	58343	616 59	1 9	5859	3	N	54					201
04	0	W	6310	-0-	6310	64653	599 62	1 9	5649	3	N	56	179	1			78
05	0	W	6309	-0-	6309	70962	618 61	1 9	5630	3	N	55					133
06	0	W	6546	-0-	6546	77508	596 67	1 9	5883	3	N	61	1	8			193
07	0	W	6641	-0-	6641	84149	617 68	1 9	5956	3	N	62	179	1			76
08	0	W	5998	-0-	5998	90147	784 63	1 9	5151	3	N	57					133
09	0	W	6024	-0-	6024	96171	388 65	1 9	5571	3	N	59	1	8			191
10	0	W	6824	-0-	6824	102995	233 75	1 9	6516	3	N	68	178	1	1	8	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10382	-0-	10382	27769	502 153	1 9	9727	3	N	139	182	1			134
12	0	W	10236	-0-	10236	38005	478 134	1 9	9624	3	N	122	186	1			70
01	0	W	10090	-0-	10090	48095	414 143	1 9	9533	3	N	130	1	8			199
02	0	W	11507	-0-	11507	59602	11363	3	144	9	N	131	180	1	1	8	149
03	0	W	11333	-0-	11333	70935	11216	3	117	9	N	106	182	1			73
04	0	W	10528	-0-	10528	81463	10438	3	90	9	N	82					155
05	0	W	11236	-0-	11236	92699	11172	3	64	9	N	58	177	1			36
06	0	W	9632	-0-	9632	102331	9587	3	45	9	N	41	1	8			76
07	0	W	9460	-0-	9460	111791	9410	3	50	9	N	45					121
08	0	W	10806	-0-	10806	122597	10760	3	46	9	N	42					163
09	0	W	10694	-0-	10694	133291	10640	3	54	9	N	49	1	8			211
10	0	W	10862	-0-	10862	144153	10807	3	55	9	N	50	178	1	1	8	82

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	96770					N	NO RPT					177

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274509 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9200 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3047					N	NO RPT					115

FAIR E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274511 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9130 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	28302					N	NO RPT					120

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONDAY WELL #: 2 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		10836	-0-	10836	10836	487	1	3103	3	N	6587	6092	1			495
							7246	9									
09	T. A.		9413	-0-	9413	20249	473	1	3068	3	N	5338	5406	1			427
							5872	9									
10	T. A.		6259	-0-	6259	26508	586	1	2073	3	N	3273	3457	1			243
							3600	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	7754	-0-	7754	7754	115	1	4063	3	N	3251	2911	1			340
							3576	9									
05	SHUT	IN	10986	-0-	10986	18740	583	1	6648	3	N	3414	3427	1	5	8	322
							3755	9									
06	SHUT	IN	9550	-0-	9550	28290	559	1	6557	3	N	2213	2372	1	12	8	151
							2434	9									
07	SHUT	IN	13573	-0-	13573	41863	489	1	11031	3	N	1866	1822	1	10	8	185
							2053	9									
08	SHUT	IN	19079	-0-	19079	60942	541	1	16849	3	N	1535	1454	1			266
							1689	9									
09	SHUT	IN	16964	-0-	16964	77906	603	1	15163	3	N	1089	912	1			443
							1198	9									
10	SHUT	IN	14347	-0-	14347	92253	649	1	12771	3	N	843	1116	1	3	8	167
							927	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		241	-0-	241	241	167	1	74	9	N	67	19	8			48
06	T. A.		11111	-0-	11111	11352	611	1	3421	3	N	6435	6214	1	54	8	215
							7079	9									
07	T. A.		11793	-0-	11793	23145	654	1	6685	3	N	4049	4098	1	9	8	157
							4454	9									
08	T. A.		7158	-0-	7158	30303	612	1	3825	3	N	2474	2319	1			312
							2721	9									
09	T. A.		5358	-0-	5358	35661	557	1	2863	3	N	1762	1786	1			288
							1938	9									
10	T. A.		5544	-0-	5544	41205	505	1	3418	3	N	1474	1619	1	1	8	142
							1621	9									

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1929	-0-	1929	1929	238	1	353	3	N	1216	1064	1	18	8	134
							1338	9									
06	T. A.		23352	-0-	23352	25281	558	1	8974	3	N	12564	12349	1	41	8	308
							13820	9									
07	T. A.		9383	-0-	9383	34664	596	1	5136	3	N	3319	3407	1	7	8	213
							3651	9									
08	T. A.		4898	-0-	4898	39562	604	1	1958	3	N	2124	2141	1			196
							2336	9									
09	T. A.		2742	-0-	2742	42304	609	1	342	3	N	1628	1601	1			223
							1791	9									
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42304					N	NO RPT					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8683	-0-	8683	8683	155 3895	1 9	4633	3	N	3541	3166	1	13	8	362
07	SHUT IN	15061	-0-	15061	23744	655 7633	1 9	6773	3	N	6939	7196	1	10	8	95
08	SHUT IN	17368	-0-	17368	41112	608 4158	1 9	12602	3	N	3780	3673	1	5	8	197
09	SHUT IN	9758	-0-	9758	50870	596 2346	1 9	6816	3	N	2133	2263	1	2	8	65
10	SHUT IN	7921	-0-	7921	58791	788 1884	1 9	5249	3	N	1713	1602	1	8	8	168

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6377	-0-	6377	6377	203 2856	1 9	3318	3	N	2596	2459	1	12	8	125
07	SHUT IN	11882	-0-	11882	18259	659 5694	1 9	5529	3	N	5176	4914	1	9	8	378
08	SHUT IN	12936	-0-	12936	31195	602 4112	1 9	8222	3	N	3738	3900	1	6	8	210
09	SHUT IN	11775	-0-	11775	42970	583 2650	1 9	8542	3	N	2409	2457	1	4	8	158
10	SHUT IN	10854	-0-	10854	53824	786 2083	1 9	7985	3	N	1894	1783	1	11	8	258

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7007	-0-	7007	7007	202 3334	1 9	3471	3	N	3031	2831	1	10	8	190
07	SHUT IN	8271	-0-	8271	15278	661 3164	1 9	4446	3	N	2876	2973	1	11	8	82
08	SHUT IN	6992	-0-	6992	22270	561 2066	1 9	4365	3	N	1878	1763	1	10	8	187
09	SHUT IN	8331	-0-	8331	30601	641 1786	1 9	5904	3	N	1624	1604	1	9	8	198
10	SHUT IN	8086	-0-	8086	38687	842 1588	1 9	5656	3	N	1444	1417	1	35	8	190

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	11404	-0-	11404	11404	494 6054	1 9	4856	3	N	5504	5212	1	69	8	223
07	SHUT IN	12064	-0-	12064	23468	533 2782	1 9	8749	3	N	2529	2503	1	9	8	240
08	SHUT IN	8967	-0-	8967	32435	523 1725	1 9	6719	3	N	1568	1546	1			262
09	SHUT IN	7653	-0-	7653	40088	528 1370	1 9	5755	3	N	1245	1214	1			293
10	SHUT IN	5755	-0-	5755	45843	421 982	1 9	4352	3	N	893	1040	1	1	8	145

GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	9938	-0-	9938	9938	452 6159	1 9	3327	3	N	5599	5058	1			541
10	SHUT IN	10129	-0-	10129	20067	451 5992	1 9	3686	3	N	5447	5914	1	4	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	368355					N	NO RPT					177

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	134163					N	NO RPT					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4488	-0-	4488	4488	379	1	1520	3	N	2354	1946	1	171	8	237
							2589	9									
05	T. A.		7037	-0-	7037	11525	593	1	3996	3	N	2225	2318	1	42	8	102
							2448	9									
06	T. A.		4471	-0-	4471	15996	556	1	2462	3	N	1321	1070	1	12	8	341
							1453	9									
07	T. A.		5297	-0-	5297	21293	586	1	3439	3	N	1156	1249	1			248
							1272	9									
08	T. A.		8173	-0-	8173	29466	557	1	6442	3	N	1067	1244	1			71
							1174	9									
09	T. A.		14715	-0-	14715	44181	583	1	13149	3	N	894	712	1	27	8	226
							983	9									
10	T. A.		22650	-0-	22650	66831	65	1	21923	3	N	602	714	1			114
							662	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 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
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46220					N	NO RPT					154

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: RRCID -> 274901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: RRCID -> 274903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7606 - 8192

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLESPIE UNIT WELL #: RRCID -> 274942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEADHAM, JIMMIE WELL #: RRCID -> 274983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9065 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275018 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7617 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	302	2	96	9	N	87	47	1			115
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	306	2	105	9	N	95					210
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	317	2	46	9	N	42	171	1			81
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	308	2	111	9	N	101					182
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					195
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
*10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	922	-0-	-428	-0-	922	2			N	-0-					-0-
10	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2415	-0-	-1065	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2124	-0-	-1472	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
*10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	310	1	12257	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	310	1	11425	2	N	-0-					-0-
08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	310	1	11077	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10798	-0-	-182	-0-	300	1	10498	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10497	-0-	-849	-0-	310	1	10187	2	N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1057	2	8	9	N	7	117	1			58
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					60
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					61
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					61
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1369	2	52	9	N	47					108
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1364	2	1	9	N	1					109

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					40
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	243	2	9	9	N	8					48
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	234	2	6	9	N	5					53
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	N	5					58
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					65
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	2	1	9	N	1					66

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					51
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					51
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					51
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51
09	1290	N	270	-0-	-1020	-0-	270	2			N	-0-					51
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1259	2	17	9	N	15	47	1			55
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	800	2	17	9	N	15					70
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1075	2	17	9	N	15					85
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1181	2	11	9	N	10					95
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1204	2	31	9	N	28					123
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	2	2	9	N	2					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6463	-0-	-1008	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

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
05	18166	X	14793	-0-	-3373	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13062	-0-	-3198	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14843	-0-	-1494	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14865	-0-	-1472	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15328	-0-	-482	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
*10	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-

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
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

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
05	35185	X	32787	-0-	-2398	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	27164	-0-	-9166	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	19266	-0-	-18275	-0-	19266	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	13159	-0-	-24382	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	30160	-0-	-1880	-0-	30160	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	21804	-0-	-10994	-0-	21804	2			N	-0-					-0-

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
05	13826	X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	6635	-0-	-6745	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2			N	-0-					-0-
08	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	20818	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	13826	X	701	-0-	-13125	-0-	701	2			N	-0-					-0-

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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

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
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	9174	-0-	-5582	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	7525	-0-	-6755	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	6924	-0-	-7832	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	5794	-0-	-6606	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4676	-0-	-5944	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	3869	-0-	-5307	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

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
05	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
06	45000	X	37993	-0-	-7007	-0-	37993	2			N	-0-					-0-
07	46500	X	37827	-0-	-8673	-0-	37827	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	34242	-0-	-12258	-0-	34242	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	34043	-0-	-7027	-0-	34043	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	32929	-0-	-7650	-0-	32929	2			N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		4355	-0-	4355	26725	276	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4727	-0-	4727	31452	255	1	4472	3	N	-0-					-0-
07	35987	X	4535	-0-	-31452	-0-	268	1	4267	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	377	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4319	-0-	-31	-0-	290	1	4029	3	N	-0-					-0-
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	297	1	4443	3	N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		3797	-0-	3797	24625	275	1	3522	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4086	-0-	4086	28711	255	1	3831	3	N	-0-					-0-
07	30705	X	1994	-0-	-28711	-0-	267	1	1727	3	N	-0-					-0-
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	378	1	5998	3	N	-0-					-0-
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	291	1	3773	3	N	-0-					-0-
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	298	1	3935	3	N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		3527	-0-	3527	21809	275	1	3252	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3560	-0-	3560	25369	255	1	3305	3	N	-0-					-0-
07	29570	X	4201	-0-	-25369	-0-	267	1	3934	3	N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	378	1	3127	3	N	-0-					-0-
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	291	1	4133	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	298	1	2970	3	N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		6298	-0-	6298	40457	275	1	6023	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6556	-0-	6556	47013	255	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	53631	X	6618	-0-	-47013	-0-	267	1	6351	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5950	-0-	-312	-0-	378	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	291	1	5854	3	N	-0-					-0-
*10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	298	1	6792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
10	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
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	629	2	44	9	N	40	149	1			20
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	531	2	24	9	N	22					42
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	478	2	22	9	N	20					62
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	N	17					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					112
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					112
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					112
08	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	3			N	-0-					112
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					112
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					112

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	389	3	40	9	N	36					131
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	3	28	9	N	25					156
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	324	3	44	9	N	40	171	1			25
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	3	46	9	N	42					67
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	3	28	9	N	25					92
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					92

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	95	1	262	2	N	-0-					11
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	131	1	312	2	N	-0-					11
07	713	N	144	-0-	-569	-0-	50	1	94	2	N	-0-					11
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	4	1	11	2	N	-0-					11
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					11
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	3	1	14	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					81
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	2			N	-0-					81
07	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					81
08	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	15	1	1428	2	N	8					89
							9	9									
09	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1376	2			N	-0-					89
10	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	35	1	1269	2	N	6					95
							7	9									

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

05	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2			N	-0-					85
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					85
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					85
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	19	1	1773	2	N	-0-					85
09	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					85
10	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	9269	X	9123	-0-	-146	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	6844	-0-	-3231	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	5137	-0-	-3923	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	6866	-0-	-2248	-0-	6866	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8760	-0-	-354	-0-	8760	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7598	-0-	-1222	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

05	7657	X	7424	-0-	-233	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5553	-0-	-2011	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8937	-0-	-84	-0-	8937	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

05	33821	X	30818	-0-	-3003	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	29869	-0-	-2861	-0-	29869	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	30280	-0-	-3541	-0-	30280	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	30327	-0-	-3122	-0-	30327	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	29375	-0-	-1315	-0-	29375	2			N	-0-					-0-
10	30876	X	29141	-0-	-1735	-0-	29141	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

05	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5060	-0-	-365	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4594	-0-	-831	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4310	-0-	-1630	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	5878	X	4172	-0-	-1706	-0-	4172	3			N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	70	-0-	-260	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2755	-0-	-245	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	2834	3	122	9	N	111	111	1			-0-
10	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					88
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					88
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					88
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					88
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					88
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	9506	-0-	9506	9506	9506	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4056	-0-	4056	13562	4056	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3854	-0-	3854	17416	3854	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3445	-0-	3445	20861	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	2698	-0-	2698	23559	2698	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	14445					N	NO RPT					-0-

HARDING COMPANY 356430
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

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
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	81	1	934	2	N	15					162
								17	9									
06	994	N	994	-0-		-0-	-0-	59	1	917	2	N	16					178
								18	9									
07	1085	N	1008	-0-		-77	-0-	60	1	948	2	N	-0-	144	1			34
08	1023	N	1008	-0-		-15	-0-	80	1	924	2	N	4					38
								4	9									
09	990	N	970	-0-		-20	-0-	77	1	890	2	N	3					41
								3	9									
*10	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	85	1	980	2	N	22					63
								24	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

05	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2					5
06	1825	N	1825	-0-		-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4					9
07	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5					14
08	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4					18
*09	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2					20
*10	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	1846	2	2	9	Y	2					22

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

05	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					25
06	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					25
07	2334	N	2334	-0-		-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					27
08	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					27
*09	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					27
*10	2301	N	2301	-0-		-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					27

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

05	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2					32
06	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1					33
07	2131	N	2131	-0-		-0-	-0-	2125	2	6	9	Y	5					38
08	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	2156	2	1	9	Y	1					39
*09	2033	N	2033	-0-		-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1					40
*10	2171	N	2171	-0-		-0-	-0-	2167	2	4	9	Y	4					44

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	739	2			Y	-0-					64
06	934	N	934	-0-		-0-	-0-	934	2			Y	-0-					64
07	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					64
08	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	2			Y	-0-					64
*09	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			Y	-0-					64
*10	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			Y	-0-					64

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

05	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					11
06	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					11
07	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	1783	2	3	9	Y	3					14
08	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					14
*09	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					14
*10	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					16
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	Y	1					17
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9	Y	2					19
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					19
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					19
10	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1895	2	4	9	Y	4					23

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9	9	N	8					96
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10					106
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6	9	N	5	43	1			68
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2586	2	8	9	N	7					75
*09	3000	N	3966	-0-	966	966	3956	2	10	9	N	9					84
*10	3100	N	2510	-0-	-590	376	2510	2			N	-0-					84

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
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					142
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					142
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					142
08	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					142
09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1549	2	2	9	N	2					144
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					144

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1					29
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					29
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					29
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2637	2	7	9	N	6					35
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2529	2	24	9	N	22					57
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					57

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					173
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2858	2	35	9	N	32	184	1			21
07	2976	N	2964	-0-	-12	-0-	2934	2	30	9	N	27					48
08	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	2933	2	42	9	N	38					86
09	2880	N	2858	-0-	-22	-0-	2819	2	39	9	N	35					121
10	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2887	2	11	9	N	10					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

05	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	7250	-0-	-2577	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	7672	-0-	-1838	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	6488	-0-	-3742	-0-	6488	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	3			N	-0-					-0-
06	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					-0-
07	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	3			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	3			N	-0-					-0-
09	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	3			N	-0-					-0-
10	17143	X	16041	-0-	-1102	-0-	16041	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

05	8587	X	8188	-0-	-399	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7877	-0-	-433	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8065	-0-	-305	-0-	8065	3			N	-0-					-0-
08	8347	X	7671	-0-	-676	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7323	-0-	-687	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7241	-0-	-943	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	10126	-0-	-755	-0-	10126	3			N	-0-					-0-
08	10865	X	9493	-0-	-1372	-0-	9493	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	9289	-0-	-1151	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	8698	-0-	-2090	-0-	8698	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	12219	-0-	-2630	-0-	12219	3			N	-0-					-0-
06	14370	X	11174	-0-	-3196	-0-	11174	3			N	-0-					-0-
07	13826	X	11433	-0-	-2393	-0-	11433	3			N	-0-					-0-
08	13169	X	10313	-0-	-2856	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11289	-0-	-981	-0-	11289	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	10574	-0-	-1640	-0-	10574	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5426	-0-	-1239	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5366	-0-	-1084	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4736	-0-	-38	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	2982	-0-	-808	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	16895	X	1102	-0-	-15793	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	40228	X	40228	-0-	-0-	-0-	40228	3			N	-0-					-0-
09	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			N	-0-					-0-
*10	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	35996	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

05	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3719	-0-	-900	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

05	35619	X	33219	-0-	-2400	-0-	33219	3			N	-0-					-0-
06	34470	X	3627	-0-	-30843	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					-0-
08	33480	X	28141	-0-	-5339	-0-	28141	3			N	-0-					-0-
09	35254	X	35254	-0-	-0-	-0-	35254	3			N	-0-					-0-
10	33170	X	30248	-0-	-2922	-0-	30248	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

05	26629	X	24675	-0-	-1954	-0-	24675	3			N	-0-					-0-
06	25770	X	22428	-0-	-3342	-0-	22428	3			N	-0-					-0-
07	25048	X	23625	-0-	-1423	-0-	23625	3			N	-0-					-0-
08	25048	X	22872	-0-	-2176	-0-	22872	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	23335	-0-	-695	-0-	23335	3			N	-0-					-0-
10	24676	X	21699	-0-	-2977	-0-	21699	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

05	34162	X	31329	-0-	-2833	-0-	31329	3			N	-0-					-0-
06	33060	X	30455	-0-	-2605	-0-	30455	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	31073	-0-	-640	-0-	31073	3			N	-0-					-0-
08	31594	X	27347	-0-	-4247	-0-	27347	3			N	-0-					-0-
09	29850	X	25366	-0-	-4484	-0-	25366	3			N	-0-					-0-
10	30845	X	21932	-0-	-8913	-0-	21932	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

05	18259	X	17495	-0-	-764	-0-	17495	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	16608	-0-	-1062	-0-	16608	3			N	-0-					-0-
07	18073	X	17363	-0-	-710	-0-	17363	3			N	-0-					-0-
08	17539	X	16855	-0-	-684	-0-	16855	3			N	-0-					-0-
09	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	3			N	-0-					-0-
10	17329	X	15290	-0-	-2039	-0-	15290	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	620 6	1 9	2634	3	N	5					37
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	600 7	1 9	2361	3	N	6					43
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	560 9	1 9	2439	3	N	8					51
08	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	620 24	1 9	2259	3	N	22	71	1			2
09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	560 9	1 9	2240	3	N	8					10
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					10

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	2319	3	N	2					24
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	450 4	1 9	2160	3	N	4					28
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	465 4	1 9	2247	3	N	4					32
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	465 4	1 9	2248	3	N	-0-					32
09	2610	N	2552	-0-	-58	-0-	450 7	1 9	2095	3	N	6					38
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					38

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	465 6	1 9	1676	3	N	-0-					33
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	450 6	1 9	1538	3	N	5					38
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	450 47	1 9	1541	3	N	43					81
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	450 35	1 9	1397	3	N	32	108	1			5
09	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	450 4	1 9	1356	3	N	4					9
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	435	1	1342	3	N	-0-					48
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	390	1	1239	3	N	-0-					48
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-					48
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	435	1	1151	3	N	-0-					48
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	-0-					48
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					48

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
05	3999	X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3415	-0-	-245	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*09	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	969	-0-	-711	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3895	-0-	795	795	3895	3			N	-0-					-0-

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
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					65
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					65
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					65
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					65
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					65
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3630	3	1	9	N	1	1	8			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			N	-0-					37
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					37
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					37
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					37
*09	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	1012	3			N	-0-					37
10	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					56
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					56
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					56
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					56
*09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					56
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

05	1209	N	733	-0-	-476	-0-	733	3			N	-0-					3
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3			N	-0-					3
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					3
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			N	-0-					3
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	3			N	-0-					3
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					3

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					37
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					37
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					37
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					37
09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	3			N	-0-					37
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1499	-0-	-451	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

05	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-					23
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					23
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2					25
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					25
*09	1110	N	500	-0-	-610	-0-	500	3			N	-0-					25
10	1209	N	691	-0-	-518	-0-	689	3	2	9	N	2					27

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 7924

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					8
06	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	3			N	-0-					8
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					8
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					8
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1558	-0-	-452	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1154	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	846	3	185	9	N	168	1	8			167
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					167
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					167
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					167

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

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
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					1
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					1
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					1
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					1
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					1
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					1

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
05	1829	N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	405	-0-	-1021	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	428	-0-	-592	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	651	N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	8	-0-	-612	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	540	N	37	-0-	-503	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-					-0-

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
05	837	N	199	-0-	-638	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	450	N	49	-0-	-401	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	558	N	90	-0-	-468	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					1
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					1
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					1
09	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					1
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2079	-0-	-651	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2433	-0-	-419	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

05	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					5
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	3			N	-0-					5
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					5
08	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	3			N	-0-					5
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-					5
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
*10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
*10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

05	1116	N	825	-0-	-291	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	710	-0-	-310	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					132
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					132
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					132
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					132
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					132
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					132

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

05	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6422	-0-	-118	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*10	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6399	-0-	-201	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7097	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7512	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

05	7471	X	4845	-0-	-2626	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3840	-0-	-2700	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4354	-0-	-1846	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3029	-0-	-2303	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	1140	-0-	-4020	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3832	-0-	-1004	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

05	7130	X	6925	-0-	-205	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
*10	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

05	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5771	-0-	-1879	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6316	-0-	-1589	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
09	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
*10	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

05	6665	X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5666	-0-	-1294	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6912	-0-	-280	-0-	6909	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6265	-0-	-485	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6913	X	5907	-0-	-1006	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

05	10478	X	9414	-0-	-1064	-0-	9414	2			N	-0-					1
06	10620	X	9395	-0-	-1225	-0-	9395	2			N	-0-					1
07	10974	X	10529	-0-	-445	-0-	10529	2			N	-0-					1
08	10974	X	10792	-0-	-182	-0-	10792	2			N	-0-					1
09	10140	X	10007	-0-	-133	-0-	10007	2			N	-0-					1
10	10540	X	9497	-0-	-1043	-0-	9497	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 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
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4646	-0-	-996	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6635	-0-	-92	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

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
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					1
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					1
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9037	-0-	-821	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8818	-0-	-722	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8494	-0-	-1364	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6825	-0-	-75	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6898	-0-	-232	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6163	-0-	-737	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6159	-0-	-971	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1990	-0-	-260	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1182	-0-	-1019	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1762	-0-	-218	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5799	-0-	-91	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8060	X	7757	-0-	-303	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7269	-0-	-561	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	7705	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7486	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	3100	N	4329	-0-	1229	2378	4329	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4036	-0-	1036	3414	4036	2			N	-0-					-0-
07	7517	X	4103	-0-	-3414	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

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
05	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5042	-0-	-2677	-0-	5041	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7719	X	6628	-0-	-1091	-0-	6627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7470	X	6221	-0-	-1249	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6568	-0-	-283	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

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
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4664	-0-	-1102	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3693	-0-	-2910	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3958	-0-	-2432	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

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
05	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1773	-0-	-627	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1005	-0-	-1599	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1067	-0-	-1444	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	632	-0-	-1138	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	992	N	589	-0-	-403	-0-	589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*10	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

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
05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6790	-0-	-1490	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4847	-0-	-3709	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	5199	-0-	-5682	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5774	-0-	-4726	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	7362	-0-	-3488	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7513	-0-	-1291	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	6771	-0-	-2033	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15658	X	6256	-0-	-9402	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5274	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4708	-0-	-97	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10291	-0-	-404	-0-	10291	3			N	-0-					167
06	10350	X	9672	-0-	-678	-0-	9672	3			N	-0-					167
07	10695	X	10374	-0-	-321	-0-	10374	3			N	-0-					167
08	10695	X	8881	-0-	-1814	-0-	8881	3			N	-0-					167
*09	10200	X	9252	-0-	-948	-0-	9251	3	1	9	N	1					168
10	10385	X	9952	-0-	-433	-0-	9952	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1265	-0-	-1308	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1740	-0-	-750	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1179	-0-	-1084	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

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
05	13857	X	12357	-0-	-1500	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	10103	-0-	-3397	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	12522	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	13950	X	12101	-0-	-1849	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11157	-0-	-1503	-0-	11156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12524	X	11053	-0-	-1471	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

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
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*10	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

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
05	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11216	-0-	-1834	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11061	-0-	-2424	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10389	-0-	-3096	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9788	-0-	-1432	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	9754	-0-	-1840	-0-	9754	2			N	-0-					-0-

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
05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

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
05	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
09	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
*10	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

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
05	5642	X	5176	-0-	-466	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4750	-0-	-800	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4191	-0-	-986	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2				N	-0-					-0-
06	2310	N	2074	-0-	-236	-0-	2074	2				N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2				N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2				N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2				N	-0-					-0-
10	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	2270	2				N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14200	-0-	-742	-0-	14200	2				N	-0-					-0-
06	14790	X	13250	-0-	-1540	-0-	13250	2				N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14499	2	1	9		N	1	1	8			-0-
08	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2				N	-0-					-0-
09	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	14468	2				N	-0-					-0-
10	14508	X	13944	-0-	-564	-0-	13944	2				N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3675	-0-	-1471	-0-	3675	2				N	-0-					-0-
06	4830	X	3240	-0-	-1590	-0-	3240	2				N	-0-					-0-
07	4619	X	3039	-0-	-1580	-0-	3039	2				N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497	2				N	-0-					-0-
09	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2				N	-0-					-0-
10	3689	X	3245	-0-	-444	-0-	3245	2				N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7923	-0-	-819	-0-	7923	2				N	-0-					-0-
06	8730	X	7493	-0-	-1237	-0-	7493	2				N	-0-					-0-
07	9021	X	7844	-0-	-1177	-0-	7844	2				N	-0-					-0-
08	9021	X	8575	-0-	-446	-0-	8575	2				N	-0-					-0-
09	8160	X	7835	-0-	-325	-0-	7835	2				N	-0-					-0-
*10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2				N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2				N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2				N	-0-					-0-
07	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2				N	-0-					-0-
08	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	5067	2				N	-0-					-0-
09	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2				N	-0-					-0-
10	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2				N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3				N	-0-					32
06	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	3				N	-0-					32
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3				N	-0-					32
08	2976	X	2671	-0-	-305	-0-	2671	3				N	-0-					32
*09	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	2662	3	2	9		N	2					34
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	3	2	9		N	2	2	8			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3				N	-0-					17
06	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	3				N	-0-					17
07	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15065	3	4	9		N	4	3	8			18
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3				N	-0-					18
*09	14580	X	14441	-0-	-139	-0-	14439	3	2	9		N	2	2	8			18
*10	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15275	3	2	9		N	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
*10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

05	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	1014	2	11419	3	N	-0-					20
06	11520	X	10740	-0-	-780	-0-	998	2	9742	3	N	-0-					20
07	12772	X	12541	-0-	-231	-0-	1031	2	11493	3	N	15	15	8			20
							17	9									
08	12772	X	12399	-0-	-373	-0-	1031	2	11368	3	N	-0-					20
*09	12360	X	11635	-0-	-725	-0-	998	2	10624	3	N	12	12	8			20
							13	9									
10	12555	X	11189	-0-	-1366	-0-	1031	2	10144	3	N	13	13	8			20
							14	9									

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7191	-0-	-549	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7463	-0-	-535	-0-	7462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7998	X	6807	-0-	-1191	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6293	-0-	-1297	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6286	-0-	-1340	-0-	6285	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

05	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6625	-0-	-1595	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7084	-0-	-1410	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7207	-0-	-1287	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6742	-0-	-788	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	3			N	-0-					168
06	12000	X	11041	-0-	-959	-0-	11041	3			N	-0-					168
07	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12527	3	6	9	N	5	5	8			168
08	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	3			N	-0-					168
*09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12437	3	4	9	N	4	4	8			168
10	12524	X	11389	-0-	-1135	-0-	11383	3	6	9	N	5	5	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8673	-0-	-1061	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9000	-0-	-420	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9904	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	9455	X	8931	-0-	-524	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8883	-0-	-267	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8965	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	14973	X	12249	-0-	-2724	-0-	12249	3			N	-0-					150
06	13830	X	10934	-0-	-2896	-0-	10934	3			N	-0-					150
07	12834	X	11867	-0-	-967	-0-	11865	3	2	9	N	2	2	8			150
08	12648	X	11769	-0-	-879	-0-	11769	3			N	-0-					150
*09	11940	X	11174	-0-	-766	-0-	11171	3	3	9	N	3	3	8			150
10	12245	X	11086	-0-	-1159	-0-	11084	3	2	9	N	2	2	8			-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
05	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5789	-0-	-451	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5897	-0-	-551	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

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
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6552	-0-	-82	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

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
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	1184	-0-	-2836	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	373	-0-	-3781	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
*09	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	2981	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3472	X	2882	-0-	-590	-0-	2878	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12382	-0-	-488	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
07	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	13163	-0-	-136	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	12041	-0-	-829	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11408	-0-	-1891	-0-	11408	2			N	-0-					-0-

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
05	4929	X	4827	-0-	-102	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2621	-0-	-2401	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3455	-0-	-1405	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4741	-0-	-95	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	9579	X	9492	-0-	-87	-0-	9486	3	6	9	N	5			20
06	9270	X	8038	-0-	-1232	-0-	8038	3			N	-0-			20
07	9579	X	6741	-0-	-2838	-0-	6741	3			N	-0-			20
08	9486	X	6902	-0-	-2584	-0-	6902	3			N	-0-			20
*09	9180	X	7011	-0-	-2169	-0-	7011	3			N	-0-			20
10	9486	X	6959	-0-	-2527	-0-	6959	3			N	-0-			20

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	1031	2	21687	3	N	-0-			48
06	21960	X	21049	-0-	-911	-0-	984	2	20065	3	N	-0-			48
07	23095	X	22253	-0-	-842	-0-	1031	2	21222	3	N	-0-			48
08	23095	X	21534	-0-	-1561	-0-	1031	2	20503	3	N	-0-			48
*09	22350	X	21551	-0-	-799	-0-	998	2	20553	3	N	-0-			48
10	22723	X	21778	-0-	-945	-0-	1031	2	20747	3	N	-0-			48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

05	14570	X	11903	-0-	-2667	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	10445	-0-	-4435	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	12102	-0-	-2251	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
08	14260	X	13011	-0-	-1249	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
09	12870	X	11122	-0-	-1748	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	9225	-0-	-2865	-0-	9225	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4947	-0-	1847	1847	4947	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	4255	-0-	1255	3102	4255	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	5313	-0-	2213	5315	5313	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

05	10850	X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	9195	-0-	-1845	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-			-0-
08	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	9797	2			N	-0-			-0-
09	10950	X	8980	-0-	-1970	-0-	8980	2			N	-0-			-0-
10	11408	X	8464	-0-	-2944	-0-	8464	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
09	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-			-0-
10	15376	X	12887	-0-	-2489	-0-	12887	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	13142	-0-	-870	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
06	13560	X	11219	-0-	-2341	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	3			N	-0-					-0-
08	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
*09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14099	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14570	X	14031	-0-	-539	-0-	14030	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6804	-0-	-216	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7347	-0-	-62	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	7029	-0-	-141	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	3609	-0-	-3738	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

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
05	7068	X	6176	-0-	-892	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6322	-0-	-746	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5816	-0-	-973	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
*10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

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
05	12524	X	11948	-0-	-576	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
06	12120	X	11464	-0-	-656	-0-	11464	3			N	-0-					-0-
07	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12896	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12827	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12008	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	12896	X	12067	-0-	-829	-0-	12064	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
05	9238	X	9162	-0-	-76	-0-	9162	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8513	-0-	-427	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
07	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
*09	8940	X	8677	-0-	-263	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7041	-0-	-2197	-0-	7039	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5359	-0-	-1647	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5310	-0-	-1262	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5336	-0-	-1024	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5180	-0-	-1392	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

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
05	10757	X	10282	-0-	-475	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9814	-0-	-416	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10084	-0-	-425	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9694	-0-	-815	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9474	-0-	-696	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8603	-0-	-1689	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7446	-0-	-1172	-0-	7339	3	107	9	N	97					157
06	8220	X	7182	-0-	-1038	-0-	7116	3	66	9	N	60					217
07	8494	X	7387	-0-	-1107	-0-	7383	3	4	9	N	4	177	1	4	8	40
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8494	3	25	9	N	23					63
*09	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8415	3	3	9	N	3	3	8			63
*10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8064	3	3	9	N	3	3	8			63

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
05	9517	X	8848	-0-	-669	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	8864	-0-	-346	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
07	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	3			N	-0-					-0-
*09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
10	9517	X	4394	-0-	-5123	-0-	4393	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	3			N	-0-					-0-
06	10080	X	9492	-0-	-588	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12176	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	10416	X	10218	-0-	-198	-0-	10217	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5020	-0-	-1070	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5368	-0-	-1049	-0-	5367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6417	X	5139	-0-	-1278	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
*09	6210	X	5083	-0-	-1127	-0-	5082	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5921	X	5250	-0-	-671	-0-	5250	3			N	-0-					-0-

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
05	11160	X	10044	-0-	-1116	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9010	-0-	-1790	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
07	10757	X	10595	-0-	-162	-0-	10593	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10106	X	8734	-0-	-1372	-0-	8734	3			N	-0-					-0-
*09	9780	X	7839	-0-	-1941	-0-	7839	3			N	-0-					-0-
*10	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13433	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
05	7130	X	5985	-0-	-1145	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5334	-0-	-906	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5648	-0-	-800	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
*09	5940	X	5105	-0-	-835	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	844	-0-	-6069	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	590	-0-	-6100	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	1530	-0-	-9661	-0-	1527	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	11191	X	2269	-0-	-8922	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	2830	-0-	-8000	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2774	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

05	7440	X	6752	-0-	-688	-0-	310	2	6442	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	2408	-0-	-4792	-0-	300	2	2108	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	310	-0-	-5797	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	312	-0-	-6446	-0-	310	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	6540	X	731	-0-	-5809	-0-	300	2	429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6758	X	662	-0-	-6096	-0-	310	2	352	3	N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

05	12245	X	11228	-0-	-1017	-0-	11228	3			N	-0-					7
06	11850	X	10138	-0-	-1712	-0-	10138	3			N	-0-					7
07	12307	X	10291	-0-	-2016	-0-	10291	3			N	-0-					7
08	12307	X	9889	-0-	-2418	-0-	9889	3			N	-0-					7
*09	11910	X	2281	-0-	-9629	-0-	2281	3			N	-0-					7
*10	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	3			N	-0-					7

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5307	-0-	-2443	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7750	X	2870	-0-	-4880	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	3145	-0-	-4355	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6758	X	3388	-0-	-3370	-0-	3382	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

05	11935	X	10038	-0-	-1897	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11153	-0-	-2107	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12103	-0-	-1599	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12984	-0-	-718	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	5095	-0-	-7055	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	6845	-0-	-5245	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

05	9145	X	6914	-0-	-2231	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6423	-0-	-2427	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
*10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	8711	X	6530	-0-	-2181	-0-	310	2	6220	3	N	-0-					47
06	8460	X	4376	-0-	-4084	-0-	300	2	4075	3	N	1					48
							1	9									
07	8742	X	3958	-0-	-4784	-0-	310	2	3648	3	N	-0-					48
08	8742	X	5363	-0-	-3379	-0-	310	2	5053	3	N	-0-					48
*09	8130	X	4070	-0-	-4060	-0-	300	2	3770	3	N	-0-					48
10	6541	X	5559	-0-	-982	-0-	310	2	5248	3	N	1	1	8			48
							1	9									

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
05	7905	X	6613	-0-	-1292	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11222	X	10365	-0-	-857	-0-	10364	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
07	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11890	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	13671	X	12014	-0-	-1657	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10216	-0-	-3014	-0-	10214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13671	X	10730	-0-	-2941	-0-	10727	2	3	9	N	3	1	8			2

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
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3545	-0-	-1601	-0-	3544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5394	X	4035	-0-	-1359	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5826	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	7223	X	6473	-0-	-750	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6459	-0-	-531	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6269	-0-	-954	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6777	-0-	-446	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
*09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
*10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-

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
05	9920	X	7151	-0-	-2769	-0-	339	2	6812	3	N	-0-					75
06	9600	X	6795	-0-	-2805	-0-	122	2	6673	3	N	-0-					75
07	9176	X	5918	-0-	-3258	-0-	41	2	5848	3	N	26	26	8			75
							29	9									
08	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	41	2	5962	3	N	-0-					75
*09	6930	X	5816	-0-	-1114	-0-	82	2	5714	3	N	18	18	8			75
							20	9									
10	7161	X	5449	-0-	-1712	-0-	5418	3	31	9	N	28	28	8			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
05	6200	X	115	-0-	-6085	-0-	28	2	87	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

05	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6920	-0-	-3850	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	17065	X	17065	-0-	-0-	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
08	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	11739	-0-	-5311	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

05	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	984	2	6579	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	806	2	5024	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8027	-0-	-870	-0-	1031	2	6981	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
08	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	1031	2	6392	3	N	-0-					-0-
*09	7320	X	2860	-0-	-4460	-0-	755	2	2097	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	8029	X	3409	-0-	-4620	-0-	898	2	2501	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

05	10509	X	8643	-0-	-1866	-0-	310	2	8333	3	N	-0-					20
06	10170	X	5477	-0-	-4693	-0-	300	2	5177	3	N	-0-					20
07	10509	X	4083	-0-	-6426	-0-	310	2	3773	3	N	-0-					20
08	10509	X	3665	-0-	-6844	-0-	310	2	3355	3	N	-0-					20
09	9210	X	4548	-0-	-4662	-0-	300	2	4248	3	N	-0-					20
10	8649	X	5699	-0-	-2950	-0-	310	2	5389	3	N	-0-					20

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
CULP WELL #: RRCID -> 274899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5192 - 5307

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

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
05	9703	X	4755	-0-	-4948	-0-	816	1	3939	2	N	-0-					9
06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	756	1	6379	2	N	-0-					9
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					9
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					9
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					9
*10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					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
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					8
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					8
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					8
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					8
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			N	-0-					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

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
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

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
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	182	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	185	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	177	1	2783	2	N	-0-					-0-
*09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	177	1	2777	2	N	-0-					-0-

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
05	3968	X	3937	-0-	-31	-0-	236	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3756	-0-	-84	-0-	225	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	229	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3073	-0-	-895	-0-	184	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2962	-0-	-878	-0-	178	1	2784	2	N	-0-					-0-
*10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	207	1	3249	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3193	-0-	93	93	192	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3345	-0-	345	438	201	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	702	202	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3916	X	3214	-0-	-702	-0-	193	1	3021	2	N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	188	1	2944	2	N	-0-					-0-
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	188	1	2949	2	N	-0-					-0-

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
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2817	3	17	9	N	15					132
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					132
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2900	3	6	9	N	5	87	1			50
08	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2950	3	6	9	N	5					55
*09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					58
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					58

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
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2751	-0-	-129	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

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
05	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	183	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	180	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	175	1	2749	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	176	1	2758	2	N	-0-					-0-

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
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
*09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

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
05	2914	X	900	-0-	-2014	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	824	-0-	-526	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	562	-0-	-2352	-0-	562	3			N	-0-					-0-

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
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	181	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	182	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	173	1	2711	2	N	-0-					-0-
*09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	N	-0-					-0-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	159	1	2504	2	N	-0-					-0-

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
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6667	3	23	9	N	21					75
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					75
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6621	3	11	9	N	10					85
08	6324	X	5646	-0-	-678	-0-	5646	3			N	-0-	72	1			13
*09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					13
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6245	3	11	9	N	10					23

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
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
08	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					35
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					35
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					35
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					35
*09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					35
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1603	-0-	-407	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

05	11191	X	3546	-0-	-7645	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	3524	-0-	-7306	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	3605	-0-	-7586	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	3472	-0-	-7719	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	274	1	4281	2	N	-0-					10
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	3977	2	N	-0-					10
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	258	1	4031	2	N	-0-					10
08	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	205	1	3204	2	N	-0-					10
09	3660	X	3299	-0-	-361	-0-	198	1	3101	2	N	-0-					10
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	222	1	3477	2	N	-0-					10

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
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					3
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					3
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					3
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					3
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					3
*10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					3

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
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	708	-0-	-402	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

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
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	218	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	200	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3105	-0-	5	5	248	1	2857	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3011	-0-	11	16	241	1	2770	2	N	-0-					-0-
*10	3057	N	3041	-0-	-16	-0-	243	1	2798	2	N	-0-					-0-

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
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	263	1	6322	2	N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	235	1	5640	2	N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	235	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	224	1	5376	2	N	-0-					-0-
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	2	N	-0-					-0-
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-

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
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3539	3	215	9	N	195	191	1			4
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3672	3	18	9	N	16					20

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			N	-0-					30
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					30
07	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	3			N	-0-					30
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	3924	3			N	-0-					30
09	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	3			N	-0-					30
10	3940	X	3870	-0-	-70	-0-	3870	3			N	-0-					30

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
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61	1	963	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	2	N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					-0-
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5494	-0-	-26	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
*10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	234	-0-	-1316	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	255	-0-	-975	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	0	W	317	-0-	317	317	317	3			N	-0-					-0-
10	0	W	437	-0-	437	754	437	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4792	3	8	9	N	7					94
06	4050	X	2112	-0-	-1938	-0-	2112	3			N	-0-					94
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4857	3	32	9	N	29					123
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4457	3	17	9	N	15					138
*09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4804	3	21	9	N	19					157
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4879	3	23	9	N	21					178

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	299	-0-	-693	-0-	299	3			N	-0-					75
06	900	N	607	-0-	-293	-0-	607	3			N	-0-					75
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					75
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					75
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					75
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					30
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-					30
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					30
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					30
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2451	-0-	-401	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2906	3	10	9	N	9					127
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2863	3	17	9	N	15					142
07	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-	95	1			47
08	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	3			N	-0-					47
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2910	3	6	9	N	5					52
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3014	3	3	9	N	3					55

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					112
09	0	W	694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					112
10	0	W	2572	-0-	2572	3266	2572	3			N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3390	3			N	-0-					38
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					38
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					38
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					38
*09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					38
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	0	W	736	-0-	736	736	736	3			N	-0-					-0-
08	0	W	852	-0-	852	1588	852	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1390	-0-	1390	2978	1390	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1663	-0-	-1437	1541	1663	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3483	-0-	-59	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
*09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
*10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

05	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	7888	3			N	-0-					68
06	7770	X	7592	-0-	-178	-0-	7592	3			N	-0-					68
07	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	7804	3			N	-0-					68
08	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7718	3			N	-0-					68
09	7740	X	7498	-0-	-242	-0-	7498	3			N	-0-					68
10	7874	X	7636	-0-	-238	-0-	7636	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	277	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	281	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	282	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	268	1	4189	2	N	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	263	1	4120	2	N	-0-					-0-
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	265	1	4133	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3687	3	3	9	N	3					120
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3154	3	14	9	N	13					133
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					133
08	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	3			N	-0-					133
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2727	3	12	9	N	11					144
10	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2771	3	15	9	N	14					158

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

05	2852	X	1860	-0-	-992	-0-	1860	3			N	-0-					68
06	2760	X	1261	-0-	-1499	-0-	1261	3			N	-0-					68
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					68
08	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					68
*09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3125	3	31	9	N	28					96
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					96

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					2
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					2
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					2
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					2
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					2
*10	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					2

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
05	5084	X	2123	-0-	-2961	-0-	2108	3	15	9	N	14					32
06	4920	X	3416	-0-	-1504	-0-	3377	3	39	9	N	35					67
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	3	12	9	N	11					78
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5670	3	6	9	N	5					83
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5309	3	13	9	N	12					95
10	5009	X	5007	-0-	-2	-0-	4990	3	17	9	N	15					110

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

05	1736	X	151	-0-	-1585	-0-	151	3			N	-0-					8
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					8
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	W	584	-0-	584	584	584	3			N	-0-					8
09	0	W	889	-0-	889	1473	889	3			N	-0-					8
10	0	W	861	-0-	861	2334	861	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4514	3	12	9	N	11					48
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					48
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4202	3	13	9	N	12					60
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4282	3	11	9	N	10					70
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	3	9	9	N	8					78
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4252	3	22	9	N	20					98

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

05	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			N	-0-					117
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	1889	3	9	9	N	8					125
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	3	14	9	N	13	93	1			45
08	2511	N	1747	-0-	-764	-0-	1747	3			N	-0-					45
09	1890	N	1652	-0-	-238	-0-	1652	3			N	-0-					45
10	2387	N	1551	-0-	-836	-0-	1551	3			N	-0-					45

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					35
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					35
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			N	-0-					35
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					35
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					35
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	417	1	6533	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	385	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	380	1	5952	2	N	-0-					-0-
*09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	370	1	5804	2	N	-0-					-0-
*10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	367	1	5757	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
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	1698	3			N	-0-					82
06	2610	X	2325	-0-	-285	-0-	2292	3	33	9	N	30					112
07	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2257	3	12	9	N	11					123
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18	9	N	16	102	1			37
09	2430	X	2261	-0-	-169	-0-	2254	3	7	9	N	6					43
*10	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10					53

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
05	16616	X	13728	-0-	-2888	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13571	-0-	-2509	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13876	-0-	-2740	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13126	-0-	-793	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7068	-0-	-6492	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13843	-0-	-169	-0-	13843	2			N	-0-					-0-

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
05	10168	X	9803	-0-	-365	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9250	-0-	-590	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8701	-0-	-1281	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8686	-0-	-974	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8560	-0-	-1236	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

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
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10842	3	10	9	N	9					107
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9571	3	6	9	N	5					112
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9862	3	3	9	N	3					115
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10135	3	8	9	N	7					122
*09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9123	3	3	9	N	3					125
*10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3			N	-0-					125

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
05	27466	X	25193	-0-	-2273	-0-	25193	3			N	-0-					82
06	26580	X	22839	-0-	-3741	-0-	22839	3			N	-0-					82
07	26908	X	23245	-0-	-3663	-0-	23245	3			N	-0-					82
08	25854	X	24309	-0-	-1545	-0-	24309	3			N	-0-					82
09	25020	X	22868	-0-	-2152	-0-	22868	3			N	-0-					82
10	25203	X	23337	-0-	-1866	-0-	23337	3			N	-0-					82

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
05	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	6079	3			N	-0-					8
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					8
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					8
08	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	6072	3			N	-0-					8
09	6390	X	5591	-0-	-799	-0-	5591	3			N	-0-					8
10	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	5553	3			N	-0-					8

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
05	26195	X	23224	-0-	-2971	-0-	23089	3	135	9	N	123	191	1			90
06	24600	X	22229	-0-	-2371	-0-	22111	3	118	9	N	107					197
07	25420	X	22781	-0-	-2639	-0-	22669	3	112	9	N	102	191	1			108
08	24583	X	23123	-0-	-1460	-0-	23003	3	120	9	N	109					217
09	23790	X	21886	-0-	-1904	-0-	21794	3	92	9	N	84	188	1			113
10	23219	X	22042	-0-	-1177	-0-	21908	3	134	9	N	122					235

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
05	20646	X	17648	-0-	-2998	-0-	17524	3	124	9	N	113					215
06	19980	X	16953	-0-	-3027	-0-	16864	3	89	9	N	81	189	1			107
07	19561	X	16884	-0-	-2677	-0-	16815	3	69	9	N	63	98	1			72
08	18848	X	16725	-0-	-2123	-0-	16659	3	66	9	N	60					132
09	18240	X	15592	-0-	-2648	-0-	15561	3	31	9	N	28					160
10	17639	X	15349	-0-	-2290	-0-	15272	3	77	9	N	70					230

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
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13762	3	83	9	N	75					95
06	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12398	3	94	9	N	85					180
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11901	3	6	9	N	5	173	1			12
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11889	3	179	9	N	163	170	1			5
*09	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11348	3	44	9	N	40					45
*10	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12019	3	77	9	N	70					115

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 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
05	101489	X	33499	-0-	-67990	-0-	33383	3	116	9	N	105					248
06	33090	X	32108	-0-	-982	-0-	32041	3	67	9	N	61	186	1			123
07	0	W	31604	-0-	31604	31604	31538	3	66	9	N	60					183
08	0	W	29539	-0-	29539	61143	29483	3	56	9	N	51	181	1			53
09	0	W	25232	-0-	25232	86375	25191	3	41	9	N	37					90
10	0	W	30221	-0-	30221	116596	30171	3	50	9	N	45					135

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 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
05	89173	X	30109	-0-	-59064	-0-	30048	3	61	9	N	55	190	1			72
06	29970	X	27475	-0-	-2495	-0-	27431	3	44	9	N	40					112
07	30969	X	27277	-0-	-3692	-0-	27234	3	43	9	N	39					151
08	30969	X	25622	-0-	-5347	-0-	25585	3	37	9	N	34					185
09	29970	X	22582	-0-	-7388	-0-	22552	3	30	9	N	27	188	1			24
10	29565	X	28461	-0-	-1104	-0-	28418	3	43	9	N	39					63

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
05	34069	X	32038	-0-	-2031	-0-	31730	3	308	9	N	280	376	1			200
06	32970	X	29210	-0-	-3760	-0-	28824	3	386	9	N	351	182	1			369
07	31372	X	28779	-0-	-2593	-0-	28464	3	315	9	N	286	559	1			96
08	32023	X	28281	-0-	-3742	-0-	27984	3	297	9	N	270	181	1			185
09	30990	X	25779	-0-	-5211	-0-	25541	3	238	9	N	216	191	1			210
10	32023	X	26077	-0-	-5946	-0-	25848	3	229	9	N	208	186	1			232

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	29444	-0-	-4842	-0-	29079	3	365	9	N	332	190	1			465
06	33180	X	25512	-0-	-7668	-0-	25299	3	213	9	N	194	374	1			285
07	34286	X	24698	-0-	-9588	-0-	24477	3	221	9	N	201	380	1			106
08	34286	X	21923	-0-	-12363	-0-	21788	3	135	9	N	123	171	1			58
09	33180	X	19875	-0-	-13305	-0-	19709	3	166	9	N	151					209
*10	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	16958	3	138	9	N	125	187	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	289	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	243	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	187	1	872	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	236	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	297	1	1423	2	N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	102	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	100	1	900	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	101	1	935	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	93	1	641	2	N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	92	1	899	2	N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
09	240	N	121	-0-	-119	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	202	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	196	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	241	1	1123	2	N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	239	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	208	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	204	1	985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-

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
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	206	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	184	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	235	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	254	1	1753	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	122	310	1	2812	2	N	-0-					-0-
*10	2844	N	2722	-0-	-122	-0-	252	1	2470	2	N	-0-					-0-

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
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	158	1	926	2	N	-0-					1
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	143	1	945	2	N	-0-					1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	2	N	-0-					1
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					1
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	41	1	1154	2	N	-0-					1
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	1137	2	N	-0-					1

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
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					-0-

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
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	152	1	755	2	N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	134	1	614	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	168	1	786	2	N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	171	1	734	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	138	1	658	2	N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	167	1	807	2	N	-0-					-0-

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
05	6293	X	5328	-0-	-965	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	2405	-0-	-3685	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	1686	-0-	-4142	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	1408	-0-	-4420	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	150	-0-	-5490	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

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
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	152	1	886	2	N	-0-					95
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	157	1	1031	2	N	11					106
							12	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	N	12					118
							13	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-					118
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	34	1	957	2	N	-0-					118
10	1147	N	966	-0-	-181	-0-	36	1	916	2	N	13	121	1			10
							14	9									

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
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					26
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					26
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					26
08	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2			N	-0-					26
09	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			N	-0-					26
10	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					26

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
05	1612	X	975	-0-	-637	-0-	163	1	812	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	203	1	934	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	688	-0-	-893	-0-	122	1	566	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	461	-0-	-717	-0-	87	1	374	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	579	-0-	-561	-0-	100	1	479	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	174	1	840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	530	1	6087	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	513	1	5877	2	N	-0-			-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	530	1	6381	2	N	-0-			-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	530	1	6299	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5920	-0-	-470	-0-	513	1	5407	2	N	-0-			-0-
10	6913	X	6461	-0-	-452	-0-	530	1	5931	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

05	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	2220	X	1400	-0-	-820	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
*10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

05	3410	X	2604	-0-	-806	-0-	117	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2750	-0-	-550	-0-	123	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	127	1	2610	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	1454	-0-	-1770	-0-	81	1	1373	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	96	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	116	1	2308	2	N	-0-			-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

05	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-			63
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-			63
07	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-			63
08	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-			63
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-			63
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			63

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

05	2728	X	2649	-0-	-79	-0-	253	1	2396	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	233	1	2085	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	229	1	2115	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1407	-0-	-1414	-0-	178	1	1229	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	1907	-0-	-643	-0-	189	1	1718	2	N	-0-			-0-
*10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	264	1	2582	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	11966	X	10079	-0-	-1887	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9955	-0-	-245	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
07	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9802	-0-	-158	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	10168	-0-	-403	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

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
05	1643	X	973	-0-	-670	-0-	118	1	855	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	347	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1307	-0-	-336	-0-	220	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	428	1	2814	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2393	-0-	-607	-0-	261	1	2132	2	N	-0-					-0-
*10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	457	1	3735	2	N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7888	-0-	-358	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7014	-0-	-1232	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

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
05	6417	X	6166	-0-	-251	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6026	-0-	-184	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
*08	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

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
05	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	430	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	450	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	N	-0-					-0-
*08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	466	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	477	1	5969	2	N	-0-					-0-
*10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	516	1	6240	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4646	-0-	-1647	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5002	-0-	-848	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5540	-0-	-505	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

05	10292	X	8445	-0-	-1847	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7506	-0-	-2454	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9611	-0-	-464	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9421	-0-	-468	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
*10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	436	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	443	1	5554	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	437	1	5326	2	N	-0-					-0-
*08	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	419	1	5347	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5359	-0-	-671	-0-	397	1	4962	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	426	1	5146	2	N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3253	2	28	9	N	25					144
06	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	3347	2	3	9	N	3					147
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	2			N	-0-					147
08	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	3252	2			N	-0-					147
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3985	2	156	9	N	142	142	1			147
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					147

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	1132	1	6625	2	N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1097	1	5791	2	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1133	1	5679	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6790	-0-	-464	-0-	1132	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6527	-0-	-493	-0-	1096	1	5431	2	N	-0-					-0-
*10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	1132	1	6331	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	6298	1	5259	2	N	-0-					-0-
06	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	5505	1	5608	2	N	-0-					-0-
07	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	5080	1	5128	2	N	-0-					-0-
*08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	5657	1	4925	2	N	-0-					-0-
09	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	5025	1	4498	2	N	-0-					-0-
*10	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	4926	1	4709	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	165	1	3497	2	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	163	1	3487	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	163	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2304	-0-	-1416	-0-	129	1	2175	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	164	1	3265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	273	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2275	-0-	-425	-0-	199	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	205	1	2163	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2148	-0-	-1045	-0-	187	1	1961	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2107	-0-	-983	-0-	185	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2098	-0-	-1095	-0-	190	1	1908	2	N	-0-					-0-

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
05	9610	X	8620	-0-	-990	-0-	747	1	7873	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8632	-0-	-128	-0-	662	1	7970	2	N	-0-					-0-
07	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	699	1	8716	2	N	-0-					-0-
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	678	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7415	-0-	-1225	-0-	659	1	6756	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	7878	-0-	-1546	-0-	699	1	7179	2	N	-0-					-0-

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
05	3534	X	2937	-0-	-597	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

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
05	4092	X	2999	-0-	-1093	-0-	482	1	2517	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2835	-0-	-1125	-0-	426	1	2409	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2814	-0-	-1278	-0-	341	1	2473	2	N	-0-					-0-
*08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	634	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	720	1	3459	2	N	-0-					-0-
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	866	1	5499	2	N	-0-					-0-

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
05	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

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
05	5394	X	5353	-0-	-41	-0-	840	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	813	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	840	1	4478	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	840	1	4543	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	5042	-0-	-178	-0-	813	1	4229	2	N	-0-					-0-
*10	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	841	1	4407	2	N	-0-					-0-

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
05	8773	X	508	-0-	-8265	-0-	56	1	452	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	540	-0-	-7980	-0-	61	1	479	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	853	-0-	-7951	-0-	94	1	759	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	637	-0-	-8167	-0-	72	1	565	2	N	-0-					-0-
09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	65	1	490	2	N	-0-					-0-
*10	868	X	712	-0-	-156	-0-	82	1	630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	651	X	79	-0-	-572	-0-	2	1	77	2	N	-0-			-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-			-0-
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-			-0-
08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	2	N	-0-			-0-
09	630	X	566	-0-	-64	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
10	930	X	815	-0-	-115	-0-	17	1	798	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	112	1	1486	2	N	-0-			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	117	1	1432	2	N	-0-			-0-
*08	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	93	1	1183	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	105	1	1312	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	40	1	485	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	1853	1	4906	2	N	-0-			-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1793	1	4066	2	N	-0-			-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1853	1	3563	2	N	-0-			-0-
*08	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	1853	1	4033	2	N	-0-			-0-
09	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1793	1	4881	2	N	-0-			-0-
*10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1853	1	4894	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

05	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	153	1	1657	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	1949	-0-	-631	-0-	170	1	1779	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	172	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	178	1	1863	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	164	1	1704	2	N	-0-			-0-
*10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	195	1	1958	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	79	1	1680	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	2028	-0-	-72	-0-	91	1	1937	2	N	-0-			-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	106	1	2177	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	167	-0-	-1631	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	-0-			-0-
10	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	95	1	1895	2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13125	-0-	-701	-0-	1307	1	11818	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	13263	-0-	-117	-0-	1220	1	12043	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	13331	-0-	-371	-0-	1212	1	12119	2	N	-0-					-0-
*08	13671	X	12246	-0-	-1425	-0-	1219	1	11027	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	12200	-0-	-1060	-0-	1169	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	12641	-0-	-1061	-0-	1177	1	11464	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
05	7347	X	4939	-0-	-2408	-0-	1239	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5074	-0-	-2036	-0-	1198	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1512	1	7126	2	N	-0-					-0-
*08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1622	1	6148	2	N	-0-					-0-
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	1594	1	5194	2	N	-0-					-0-
*10	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1677	1	7280	2	N	-0-					-0-

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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	210	1	678	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	222	1	765	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1217	2	N	-0-					-0-
*08	899	N	865	-0-	-34	-0-	209	1	656	2	N	-0-					-0-
09	990	N	214	-0-	-776	-0-	59	1	155	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	530	1	3063	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	513	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	530	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	530	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	513	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	530	1	2218	2	N	-0-					-0-

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
05	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	385	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	434	1	5225	2	N	-0-					-0-
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	434	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	454	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4921	-0-	-749	-0-	437	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	434	1	4453	2	N	-0-					-0-

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
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1425	2	Y	183	193	1			132
							201	9									
06	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	34	1	1266	2	Y	189	193	1			128
							208	9									
07	2500	N	1424	-0-	-1076	432	34	1	1221	2	Y	154	192	1			90
							169	9									
08	1796	N	1364	-0-	-432	-0-	35	1	1306	2	Y	21	90	1			21
							23	9									
09	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	34	1	1236	2	Y	22	26	1			17
							24	9									
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	34	1	1210	2	Y	19	13	1			23
							21	9									

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
05	713	X	50	-0-	-663	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	211	1	2078	2	N	-0-			-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	294	1	2942	2	N	-0-			-0-
*08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	182	1	1648	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	200	1	1883	2	N	-0-			-0-
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	416	1	4055	2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

05	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	530	1	1876	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1370	-0-	-1120	-0-	513	1	857	2	N	-0-			-0-
07	1922	X	530	-0-	-1392	-0-	530	1			N	-0-			-0-
08	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-			-0-
09	2340	X	513	-0-	-1827	-0-	513	1			N	-0-			-0-
10	2418	X	530	-0-	-1888	-0-	530	1			N	-0-			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
09	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2317	2			N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	327	1	1625	2	N	-0-			-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	321	1	1477	2	N	-0-			-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	415	1	1932	2	N	-0-			-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	399	1	1717	2	N	-0-			-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	354	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	355	1	1713	2	N	-0-			-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	310	1	6184	2	N	-0-			-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300	1	6143	2	N	-0-			-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	310	1	5615	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6398	-0-	-81	-0-	310	1	6088	2	N	-0-			-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300	1	6174	2	N	-0-			-0-
10	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	310	1	6092	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

05	1302	X	106	-0-	-1196	-0-	16	1	90	2	N	-0-			-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	423	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1017	1	6348	2	N	-0-			-0-
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	871	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	894	1	4946	2	N	-0-			-0-
*10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	850	1	5388	2	N	-0-			-0-

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
05	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	663	1	5837	2	N	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	748	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	765	1	6417	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	5586	-0-	-1764	-0-	625	1	4961	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6141	-0-	-1454	-0-	716	1	5425	2	N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6577	-0-	-983	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*08	9424	X	9129	-0-	-295	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	746	1	6500	2	Y	42					240
							46	9									
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	747	1	6596	2	Y	114	148	1			206
							125	9									
07	8432	X	7568	-0-	-864	-0-	771	1	6739	2	Y	53	147	1			112
							58	9									
08	8432	X	6592	-0-	-1840	-0-	703	1	5770	2	Y	108	203	1			17
							119	9									
09	8160	X	6486	-0-	-1674	-0-	775	1	5703	2	Y	7					24
							8	9									
10	7719	X	6806	-0-	-913	-0-	840	1	5923	2	Y	39	40	1			23
							43	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	349	1	4911	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4714	2	Y	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4547	-0-	-723	-0-	307	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4625	-0-	-475	-0-	320	1	4305	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4827	-0-	-443	-0-	347	1	4480	2	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3718	-0-	-498	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2886	-0-	-1194	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2945	-0-	-961	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	480	1	3600	2	N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	468	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	473	1	3329	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	310	-0-	-2790	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	416	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	426	1	2317	2	N	-0-					-0-

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
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1185	1	6508	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	883	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5440	-0-	-977	-0-	751	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4733	-0-	-2955	-0-	719	1	4014	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	3004	-0-	-4436	-0-	460	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	4802	-0-	-2886	-0-	655	1	4147	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	850	1	4665	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4631	-0-	-79	-0-	711	1	3920	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4248	-0-	-743	-0-	586	1	3662	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3799	-0-	-1719	-0-	577	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3783	-0-	-1557	-0-	579	1	3204	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	530	1	3357	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	233	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	250	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	290	1	3536	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	236	1	3008	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	230	1	2875	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	231	1	2796	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	420	1	5919	2	Y	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	336	1	4440	2	Y	-0-					-0-
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	455	1	6391	2	Y	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	476	1	6570	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5229	-0-	-891	-0-	362	1	4867	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	4916	-0-	-1935	-0-	353	1	4563	2	Y	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2840	-0-	-12	-0-	128	1	2712	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	120	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	128	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1675	-0-	-1208	-0-	94	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	118	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	132	1	2638	2	N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	688	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	679	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	699	1	2064	2	N	-0-					-0-
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	698	1	2146	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	672	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	702	1	2077	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	4520	-0-	-3044	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6642	-0-	-228	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
*08	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

05	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	356	1	2829	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	3750	X	2974	-0-	-776	-0-	350	1	2624	2	N	-0-					29
07	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	362	1	2724	2	N	-0-					29
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	411	1	3673	2	N	-0-					29
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	437	1	4352	2	N	-0-					29
*10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	477	1	4596	2	N	78					107
							86	9									

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

05	10137	X	9644	-0-	-493	-0-	1019	1	8625	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8249	-0-	-1561	-0-	978	1	7271	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	924	1	7129	2	N	-0-					-0-
*08	10137	X	8918	-0-	-1219	-0-	961	1	7957	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7044	-0-	-2766	-0-	885	1	6159	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7245	-0-	-2396	-0-	933	1	6312	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

05	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	1394	1	11797	2	N	-0-					-0-
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	1351	1	10045	2	N	-0-					-0-
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1226	1	9455	2	N	-0-					-0-
*08	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1209	1	10015	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	8181	-0-	-249	-0-	1028	1	7153	2	N	-0-					-0-
*10	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	1143	1	7733	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

05	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4056	-0-	-174	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	828	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	744	1	4645	2	N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	642	1	3582	2	N	-0-					-0-
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	695	1	3849	2	N	-0-					-0-
*10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	610	1	3867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1094	2	Y	73	77	1			53
							80	9									
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	966	2	Y	77	78	1			52
							85	9									
07	1302	X	1190	-0-	-112	-0-	30	1	1091	2	Y	63	78	1			37
							69	9									
08	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	32	1	1198	2	Y	18	38	1			17
							20	9									
09	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	1181	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
*10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1252	2	Y	19	12	1			23
							21	9									

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
05	8215	X	7395	-0-	-820	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6936	-0-	-1014	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7325	-0-	-394	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7096	-0-	-374	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6990	-0-	-915	-0-	6990	2			N	-0-					-0-

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
05	5549	X	4983	-0-	-566	-0-	310	1	4673	2	N	-0-					34
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	300	1	5299	2	N	-0-					34
07	5425	X	4390	-0-	-1035	-0-	220	1	4170	2	N	-0-					34
08	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	220	1	3513	2	N	-0-					34
09	5610	X	1803	-0-	-3807	-0-	300	1	1503	2	N	-0-					34
10	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	230	1	4985	2	N	-0-					34

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
05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

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
05	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	530	1	1456	2	N	-0-					134
06	2820	X	1928	-0-	-892	-0-	513	1	1415	2	N	-0-					134
07	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	530	1	2426	2	N	-0-					134
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	530	1	2798	2	N	22					156
							24	9									
09	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	513	1	2125	2	N	8					164
							9	9									
10	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	530	1	2356	2	N	-0-					164

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
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					212
06	5100	X	2536	-0-	-2564	-0-	2536	2			N	-0-	184	1			28
07	5828	X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2			N	-0-					28
08	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	5364	2			N	-0-					28
09	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	4388	2			N	-0-					28
10	5487	X	2472	-0-	-3015	-0-	2443	2	29	9	N	26					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	761	1	6937	2	N	-0-			-0-
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	908	1	6855	2	N	-0-			-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	949	1	7802	2	N	-0-			-0-
*08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	894	1	7790	2	N	-0-			-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	1035	1	7628	2	N	-0-			-0-
*10	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	1154	1	7853	2	N	-0-			-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

05	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	899	1	8193	2	N	-0-			-0-
06	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	1040	1	7853	2	N	-0-			-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	983	1	8084	2	N	-0-			-0-
*08	7781	X	7480	-0-	-301	-0-	770	1	6710	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6658	-0-	-872	-0-	795	1	5863	2	N	-0-			-0-
*10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	1021	1	6949	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-			-0-
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-			-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	9005	-0-	-295	-0-	9005	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
10	9300	X	8482	-0-	-818	-0-	8482	2			N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

05	8897	X	8002	-0-	-895	-0-	8002	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7459	-0-	-1151	-0-	7459	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8476	-0-	-204	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7995	-0-	-685	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	7589	-0-	-571	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	7614	-0-	-849	-0-	7614	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

05	12338	X	11224	-0-	-1114	-0-	1110	1	10114	2	N	-0-			-0-
06	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1610	1	12155	2	N	-0-			-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1390	1	11423	2	N	-0-			-0-
*08	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	1344	1	11708	2	N	-0-			-0-
09	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	1598	1	11780	2	N	-0-			-0-
10	13547	X	13139	-0-	-408	-0-	1683	1	11456	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

05	9238	X	6925	-0-	-2313	-0-	685	1	6240	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	1238	-0-	-10762	-0-	145	1	1093	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	5068	-0-	-7332	-0-	550	1	4518	2	N	-0-			-0-
*08	12400	X	8888	-0-	-3512	-0-	915	1	7973	2	N	-0-			-0-
09	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1315	1	9697	2	N	-0-			-0-
*10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1688	1	11486	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					92
06	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					92
07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					92
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					92
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9384	2	45	9	N	41	41	1			92
10	9734	X	9384	-0-	-350	-0-	9384	2			N	-0-					92

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

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-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

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-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-					-0-
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	757	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	1110	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	430	1	7120	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6698	-0-	-1072	-0-	340	1	6358	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	365	1	6541	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

05	8060	X	7027	-0-	-1033	-0-	131	1	6896	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5377	-0-	-2423	-0-	103	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5802	-0-	-1607	-0-	107	1	5695	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	4709	-0-	-2700	-0-	95	1	4614	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	3128	-0-	-4042	-0-	68	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	131	1	6411	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

05	11656	X	5333	-0-	-6323	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	134	-0-	-2067	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	685	-0-	-4647	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	574	-0-	-4586	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	125	-0-	-5207	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
07	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
08	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15949	2			N	-0-					-0-
09	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
*10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3410	X	1809	-0-	-1601	-0-	279	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	301	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	258	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	47	1	264	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	429	1	2357	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2371	-0-	-359	-0-	364	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	389	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	308	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1908	-0-	-792	-0-	292	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1308	-0-	-1513	-0-	178	1	1130	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10203	2	96	9	N	87					162
06	9570	X	8564	-0-	-1006	-0-	8536	2	28	9	N	25					187
07	10447	X	9488	-0-	-959	-0-	9488	2			N	-0-	151	1			36
08	10447	X	9302	-0-	-1145	-0-	9302	2			N	-0-					36
09	10110	X	9494	-0-	-616	-0-	9494	2			N	-0-					36
10	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	9225	2			N	-0-					36

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10728	2	132	9	N	120					209
06	9840	X	9799	-0-	-41	-0-	9774	2	25	9	N	23					232
07	10664	X	10216	-0-	-448	-0-	10133	2	83	9	N	75	237	1			70
08	10850	X	10312	-0-	-538	-0-	10288	2	24	9	N	22					92
09	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	10431	2			N	-0-					92
10	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507	2			N	-0-					92

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	777	1	6178	2	N	17	94	1			29
							19	9									
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	746	1	5607	2	N	-0-					29
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	771	1	5802	2	N	-0-					29
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	721	1	6432	2	N	-0-					29
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	659	1	6567	2	N	-0-					29
*10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	656	1	6323	2	N	78					107
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	289	1	2518	2	Y	5					28
							6	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	279	1	2467	2	Y	13	17	1			24
							14	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	279	1	2438	2	Y	6	17	1			13
							7	9									
08	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	269	1	2206	2	Y	17	24	1			6
							19	9									
09	2760	X	380	-0-	-2380	-0-	45	1	333	2	Y	2					8
							2	9									
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	8	8	1			8

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1027	-0-	1027	1027	156	1	871	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2712	-0-	2712	3739	415	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4411	-0-	4411	8150	601	1	3810	2	N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

05	5921	X	4514	-0-	-1407	-0-	315	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3709	-0-	-1061	-0-	274	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3970	-0-	-959	-0-	301	1	3669	2	N	-0-					-0-
*08	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	312	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	363	1	4534	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	2770	-0-	-1756	-0-	212	1	2558	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

05	24211	X	13776	-0-	-10435	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	12361	-0-	-11069	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	12697	-0-	-9499	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
*08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13471	-0-	-869	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
*10	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

05	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	961	1	1887	2	Y	-0-					33
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	938	1	2484	2	Y	-0-					33
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	990	1	2348	2	Y	-0-					33
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	953	1	2207	2	Y	-0-					33
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	1006	1	2207	2	Y	-0-					33
10	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	943	1	2290	2	Y	-0-					33

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

05	5332	X	4195	-0-	-1137	-0-	1415	1	2780	2	Y	-0-					86
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1414	1	3743	2	Y	-0-					86
07	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	1040	1	2466	2	Y	-0-					86
08	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	1173	1	2718	2	Y	-0-					86
09	5160	X	2944	-0-	-2216	-0-	922	1	2022	2	Y	-0-					86
10	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	1353	1	3287	2	Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6560	-0-	-849	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4752	-0-	-2418	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5414	-0-	-1623	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4288	-0-	-2522	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2542	-0-	-4030	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515																	
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1014	1	7315	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6488	-0-	-202	-0-	749	1	5739	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5423	-0-	-1490	-0-	913	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5329	-0-	-1584	-0-	704	1	4625	2	N	-0-					-0-
09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	834	1	6812	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	676	1	5513	2	N	-0-					-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125																	
05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	871	1	9422	2	N	-0-					-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	828	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	842	1	9317	2	N	-0-					-0-
*08	10292	X	9161	-0-	-1131	-0-	800	1	8361	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	8400	-0-	-1560	-0-	742	1	7658	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8759	-0-	-1533	-0-	799	1	7960	2	N	-0-					-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806																	
05	11222	X	7836	-0-	-3386	-0-	663	1	7173	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	7438	-0-	-3422	-0-	619	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8054	-0-	-1029	-0-	668	1	7386	2	N	-0-					-0-
*08	9083	X	7384	-0-	-1699	-0-	645	1	6739	2	N	-0-					-0-
09	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	745	1	7690	2	N	-0-					-0-
*10	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	784	1	7808	2	N	-0-					-0-
HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690																	
05	7936	X	6194	-0-	-1742	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	4263	-0-	-3417	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2952	-0-	-4395	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	644	-0-	-6703	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	11	-0-	-6769	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	3798	-0-	-2402	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873																	
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					70
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					70
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					70
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					70
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					70
*10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					70
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316																	
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	988	1	5427	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	781	1	4307	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	662	1	4131	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4940	-0-	-1477	-0-	751	1	4189	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4728	-0-	-1482	-0-	724	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	4954	-0-	-1463	-0-	675	1	4279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	1197	1	11388	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	1093	1	9497	2	N	-0-					-0-
07	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1177	1	9815	2	N	-0-					-0-
08	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	9480	2	N	-0-					-0-
09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1309	1	9682	2	N	-0-					-0-
*10	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	959	1	7872	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	641	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	642	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5551	-0-	-1517	-0-	594	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	5382	-0-	-1686	-0-	594	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	3100	-0-	-3740	-0-	369	1	2731	2	N	-0-					-0-
*10	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	924	1	7583	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	162	1	135	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	97	1	98	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	79	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	53	1	51	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8529	-0-	-1461	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8598	-0-	-3151	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	794	-0-	-632	-0-	138	1	656	2	N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	2	N	-0-					-0-
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	172	1	823	2	N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	185	1	907	2	N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	154	1	734	2	N	-0-					-0-
10	992	N	871	-0-	-121	-0-	153	1	718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	187	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	590	1	9949	2	N	-0-					-0-
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	180	1	3339	2	N	-0-					-0-
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	186	1	3715	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		46	-0-	46	46	5	1	41	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	663	1	7397	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	688	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	704	1	7516	2	N	-0-					-0-
*08	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	651	1	7397	2	N	-0-					-0-
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	640	1	7000	2	N	-0-					-0-
*10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	665	1	7149	2	N	-0-					-0-

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
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	576	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6139	-0-	-971	-0-	454	1	5685	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5317	-0-	-2340	-0-	403	1	4914	2	N	-0-					-0-
*08	8246	X	4965	-0-	-3281	-0-	361	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	3951	-0-	-4029	-0-	293	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	3646	-0-	-4600	-0-	279	1	3367	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
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	3731	1	7038	2	N	10					165
							11	9									
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	2762	1	5927	2	N	9					174
							10	9									
07	9517	X	8404	-0-	-1113	-0-	2715	1	5676	2	N	12					186
							13	9									
08	10075	X	8023	-0-	-2052	-0-	2705	1	5315	2	N	3					189
							3	9									
09	9750	X	7511	-0-	-2239	-0-	2569	1	4745	2	N	179	176	1			192
							197	9									
10	10075	X	7731	-0-	-2344	-0-	2696	1	5035	2	N	-0-					192

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
05	10044	X	8540	-0-	-1504	-0-	596	1	7944	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	560	1	7020	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	7170	-0-	-2874	-0-	544	1	6626	2	N	-0-					-0-
*08	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	753	1	9614	2	N	-0-					-0-
09	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	701	1	8769	2	N	-0-					-0-
*10	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	846	1	10223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1133	1	548	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1302	-0-	-1008	-0-	462	1	840	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	462	1	976	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	1110	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5289	-0-	2289	2584	1110	1	4179	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4227	-0-	1127	3711	1110	1	3117	2	N	-0-					-0-

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
05	3939	X	3314	-0-	-625	-0-	383	1	2931	2	Y	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	587	1	3691	2	Y	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	545	1	4028	2	Y	-0-					-0-
08	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1027	1	10367	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	577	1	4373	2	Y	-0-					-0-
*10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	621	1	4503	2	Y	-0-					-0-

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
05	7130	X	6233	-0-	-897	-0-	720	1	5513	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	4998	-0-	-1902	-0-	686	1	4312	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	710	1	5245	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	511	1	5160	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	669	1	5071	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	5817	-0-	-414	-0-	705	1	5112	2	Y	-0-					-0-

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
05	6107	X	5707	-0-	-400	-0-	470	1	5237	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4709	-0-	-1201	-0-	408	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5013	-0-	-1280	-0-	429	1	4584	2	N	-0-					-0-
*08	6293	X	5960	-0-	-333	-0-	482	1	5478	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5441	-0-	-649	-0-	456	1	4985	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5502	-0-	-202	-0-	468	1	5034	2	N	-0-					-0-

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
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-

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
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

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
05	3958	X	2766	-0-	-1192	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
10	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	223	1	2874	2	Y	4					25
							4	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	2	Y	12	15	1			22
							13	9									
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	318	1	4821	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	393	1	4833	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	312	1	4544	2	Y	5					17
							6	9									
10	5146	X	4573	-0-	-573	-0-	285	1	4258	2	Y	27	28	1			16
							30	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	4297	-0-	-3546	-0-	323	1	3970	2	Y	4					21
							4	9									
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	492	1	5145	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	690	1	8948	2	Y	5	13	1			10
							6	9									
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	611	1	7482	2	Y	26	18	1			18
							29	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	585	1	7221	2	Y	8					26
							9	9									
10	9641	X	8033	-0-	-1608	-0-	610	1	7375	2	Y	44	45	1			25
							48	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7515	-0-	-266	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*08	7781	X	7561	-0-	-220	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
*10	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3796	-0-	-2559	-0-	286	1	3510	2	Y	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	378	1	3945	2	Y	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	442	1	5731	2	Y	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	484	1	5934	2	Y	-0-					-0-
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	478	1	5906	2	Y	-0-					-0-
*10	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	490	1	5919	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	523	1	6425	2	Y	-0-					-0-
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
08	6324	X	505	-0-	-5819	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	439	-0-	-5681	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	6324	X	431	-0-	-5893	-0-	33	1	398	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	1619	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1567	1	7088	2	N	-0-					-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1695	1	8116	2	N	-0-					-0-
*08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	1656	1	8124	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1620	1	7740	2	N	-0-					-0-
*10	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	1693	1	7899	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

05	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	4043	1	3376	2	N	-0-					-0-
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3235	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	2668	1	2693	2	N	-0-					-0-
*08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	2986	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	2869	1	2568	2	N	-0-					-0-
*10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	2702	1	2583	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	6491	1	5420	2	N	-0-					-0-
06	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	5791	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	5805	1	5860	2	N	-0-					-0-
*08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	6271	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	5828	1	5217	2	N	-0-					-0-
*10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	5703	1	5452	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	1161	1	3751	2	N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	912	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	657	1	2854	2	N	-0-					-0-
*08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	600	1	1882	2	N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	922	1	2439	2	N	-0-					-0-
*10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1438	1	4694	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	746	1	3273	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	477	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	477	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	744	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	467	-0-	-2833	-0-	364	1	103	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	364	-0-	-3046	-0-	364	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10438	-0-	-362	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9554	-0-	-1606	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10078	-0-	-572	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10039	-0-	-749	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	2360	1	4453	2	N	23					115
							25	9									
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	3127	1	6709	2	N	22					137
							24	9									
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	3379	1	7065	2	N	24					161
							26	9									
08	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	3362	1	6608	2	N	10					171
							11	9									
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	3085	1	5698	2	N	6					177
							7	9									
*10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	3373	1	6299	2	N	36	186	1			27
							40	9									

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

05	7967	X	7701	-0-	-266	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7662	-0-	-305	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7251	-0-	-459	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

05	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	1133	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4092	-0-	-588	-0-	1096	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-	1133	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	1133	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3374	-0-	-796	-0-	1096	1	2278	2	N	-0-					-0-
*10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	1133	1	3634	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	648	1	14053	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	13717	-0-	-413	-0-	653	1	13064	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	12381	-0-	-2220	-0-	649	1	11732	2	N	-0-					-0-
*08	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	665	1	12504	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	12889	-0-	-1331	-0-	641	1	12248	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	13809	-0-	-885	-0-	689	1	13120	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	485	1	10518	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9316	-0-	-524	-0-	443	1	8873	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9246	-0-	-922	-0-	484	1	8762	2	N	-0-					-0-
*08	10540	X	9256	-0-	-1284	-0-	468	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9166	-0-	-1034	-0-	455	1	8711	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	8902	-0-	-1638	-0-	444	1	8458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1132	1	4815	2	Y	-0-					104
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	1096	1	3633	2	Y	-0-					104
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1133	1	2576	2	Y	-0-					104
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1133	1	2977	2	Y	-0-					104
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1096	1	2806	2	Y	-0-					104
*10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1132	1	1557	2	Y	64					168
							70	9									

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

05	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

05	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	2598	1	12403	2	N	-0-					-0-
06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	2481	1	10302	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	2492	1	10483	2	N	-0-					-0-
*08	13082	X	9026	-0-	-4056	-0-	1983	1	7043	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	9733	-0-	-2927	-0-	2181	1	7552	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12821	-0-	-261	-0-	2638	1	10183	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1010	1	8550	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7157	-0-	-433	-0-	848	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7291	-0-	-552	-0-	837	1	6454	2	N	-0-					-0-
*08	7843	X	6305	-0-	-1538	-0-	679	1	5626	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7480	-0-	-110	-0-	940	1	6540	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7710	-0-	-133	-0-	993	1	6717	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	984	1	8332	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	763	1	5676	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	761	1	5872	2	N	-0-					-0-
*08	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	887	1	7342	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	824	1	5732	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6579	-0-	-1233	-0-	847	1	5732	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
06	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12023	-0-	-749	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	9490	-0-	-2870	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	9735	-0-	-3657	-0-	9735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	169	1	6581	2	N	65	190	1			27
							72	9									
06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	170	1	7664	2	N	73					100
							80	9									
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	167	1	7120	2	N	20					120
							22	9									
08	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	193	1	8489	2	N	62					182
							68	9									
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	203	1	9164	2	N	189	183	1			188
							208	9									
*10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	192	1	7939	2	N	-0-					188

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
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	417	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3362	-0-	-508	-0-	319	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	381	1	3251	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	3746	-0-	-1493	-0-	413	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3991	-0-	-1079	-0-	375	1	3616	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4218	-0-	-1021	-0-	380	1	3838	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
05	6913	X	3207	-0-	-3706	-0-	3207	2			Y	-0-					104
06	6480	X	2002	-0-	-4478	-0-	2002	2			Y	-0-					104
07	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			Y	-0-					104
08	6696	X	3631	-0-	-3065	-0-	3631	2			Y	-0-					104
09	6060	X	3486	-0-	-2574	-0-	3486	2			Y	-0-					104
10	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			Y	-0-					104

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
05	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
*08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-

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
05	2647	X	1522	-0-	-1125	-0-	176	1	1346	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	159	-0-	-291	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	500	1	4491	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	633	1	6807	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5772	-0-	2772	2772	457	1	5315	2	Y	-0-					-0-
*10	9089	X	6317	-0-	-2772	-0-	467	1	5850	2	Y	-0-					-0-

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
05	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	530	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	513	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	530	1	10425	2	N	-0-					-0-
*08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	530	1	10830	2	N	-0-					-0-
09	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	513	1	8930	2	N	-0-					-0-
*10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	530	1	9657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	185	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	332	1	3858	2	N	-0-					-0-
*10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	323	1	4050	2	N	-0-					-0-

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
05	13640	X	12986	-0-	-654	-0-	1372	1	11614	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	12393	-0-	-1557	-0-	1469	1	10924	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	1594	1	12297	2	N	-0-					-0-
*08	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	1635	1	13538	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	11879	-0-	-691	-0-	1493	1	10386	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12546	-0-	-1342	-0-	1616	1	10930	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
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	629	1	5326	2	N	-0-					-0-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1322	1	9831	2	N	-0-					-0-
07	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2012	1	15516	2	N	-0-					-0-
*08	20104	X	20104	-0-	-0-	-0-	2166	1	17938	2	N	-0-					-0-
09	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	2145	1	14923	2	N	-0-					-0-
*10	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	2280	1	15425	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
05	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	466	1	11572	2	N	-0-					-0-
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	386	1	9121	2	N	-0-					-0-
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	423	1	9786	2	N	-0-					-0-
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	423	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8828	-0-	-142	-0-	396	1	8432	2	N	-0-					-0-
*10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	437	1	9005	2	N	-0-					-0-

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
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	2265	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	2192	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	2266	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	2266	1	3698	2	N	-0-					-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	2192	1	3525	2	N	-0-					-0-
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	2265	1	3505	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	750	1	6350	2	N	-0-			-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5133	2	N	-0-			-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	681	1	5250	2	N	-0-			-0-
*08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	687	1	5690	2	N	-0-			-0-
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	628	1	4371	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	592	1	4005	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	906	1	7329	2	N	-0-			-0-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	913	1	7096	2	N	-0-			-0-
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	876	1	7117	2	N	-0-			-0-
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	863	1	6802	2	N	-0-			-0-
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	840	1	6383	2	N	-0-			-0-
*10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	833	1	6448	2	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
07	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

05	3007	X	397	-0-	-2610	-0-	61	1	336	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	426	1	2349	2	N	-0-			-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	597	1	3730	2	N	-0-			-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	955	1	5326	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	5867	-0-	2867	2867	898	1	4969	2	N	-0-			-0-
*10	9896	X	7029	-0-	-2867	-0-	958	1	6071	2	N	-0-			-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	1064	1	5736	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5974	-0-	-476	-0-	1073	1	4901	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5491	-0-	-1329	-0-	1094	1	4397	2	N	-0-			-0-
*08	6820	X	5300	-0-	-1520	-0-	1116	1	4184	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	5074	-0-	-1526	-0-	960	1	4114	2	N	-0-			-0-
10	6789	X	5494	-0-	-1295	-0-	991	1	4503	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	1061	1	5717	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5737	-0-	-1253	-0-	1030	1	4707	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5254	-0-	-1659	-0-	1047	1	4207	2	N	-0-					-0-
*08	6913	X	4763	-0-	-2150	-0-	1003	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5344	-0-	-1346	-0-	1011	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5938	-0-	-851	-0-	1071	1	4867	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1405	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4053	-0-	1053	1053	1377	1	2676	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3875	-0-	775	1828	1420	1	2455	2	N	-0-					-0-
*08	5623	X	3795	-0-	-1828	-0-	1427	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1367	1	2612	2	N	-0-					-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1419	1	2885	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	19630	-0-	-1915	-0-	1662	1	17968	2	N	-0-					-0-
06	20850	X	19801	-0-	-1049	-0-	1647	1	18154	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20628	-0-	-142	-0-	1711	1	18917	2	N	-0-					-0-
*08	20212	X	18734	-0-	-1478	-0-	1637	1	17097	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18585	-0-	-1215	-0-	1641	1	16944	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	19583	-0-	-1032	-0-	1787	1	17796	2	N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1286	-0-	-667	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	8495	-0-	-3378	-0-	719	1	7776	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	8271	-0-	-3159	-0-	688	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	8252	-0-	-3125	-0-	684	1	7568	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	7672	-0-	-3705	-0-	670	1	7002	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	678	1	7003	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	746	1	7427	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	2399	1	25941	2	N	-0-					-0-
06	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	2228	1	24550	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	2280	1	25217	2	N	-0-					-0-
*08	28334	X	26520	-0-	-1814	-0-	2317	1	24203	2	N	-0-					-0-
09	27420	X	24612	-0-	-2808	-0-	2173	1	22439	2	N	-0-					-0-
10	28334	X	22480	-0-	-5854	-0-	2051	1	20429	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	1132	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	1097	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	1132	1	1826	2	N	-0-					-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1133	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1097	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	1133	1	1073	2	N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14293	-0-	-649	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12171	-0-	-1689	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13102	-0-	-1313	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
*08	14415	X	13570	-0-	-845	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12660	-0-	-1290	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12950	-0-	-1341	-0-	12950	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	1866	1	20175	2	N	-0-					-0-
06	21376	X	21376	-0-	-0-	-0-	1778	1	19598	2	N	-0-					-0-
07	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1817	1	20094	2	N	-0-					-0-
*08	22041	X	21134	-0-	-907	-0-	1846	1	19288	2	N	-0-					-0-
09	21390	X	20279	-0-	-1111	-0-	1790	1	18489	2	N	-0-					-0-
10	22103	X	17500	-0-	-4603	-0-	1597	1	15903	2	N	-0-					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7213	-0-	-587	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7455	-0-	-605	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7388	-0-	-641	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7198	-0-	-831	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4757	-0-	-1164	-0-	1600	1	3142	2	Y	14					184
							15	9									
06	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	1495	1	3959	2	Y	6					190
							7	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	1946	1	4613	2	Y	19					209
							21	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1850	1	4286	2	Y	-0-	184	1			25
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	1919	1	4210	2	Y	-0-					25
10	6572	X	5763	-0-	-809	-0-	1680	1	4083	2	Y	-0-					25

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	368	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	2	N	-0-					-0-
*08	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	378	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	336	1	3243	2	N	-0-					-0-
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	368	1	3718	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	280	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	259	1	2213	2	N	-0-					-0-
*08	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	264	1	2126	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	230	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2770	-0-	-578	-0-	250	1	2520	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	891	1	7203	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7176	-0-	-84	-0-	818	1	6358	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	882	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	917	1	7220	2	N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	889	1	6752	2	N	-0-					-0-
*10	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	938	1	7254	2	N	-0-					-0-

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
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	1165	1	9863	2	N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	1010	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	1030	1	7943	2	N	-0-					-0-
*08	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1171	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1099	1	7644	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7836	-0-	-596	-0-	1009	1	6827	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
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	638	1	15848	2	N	-0-					-0-
06	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	633	1	14945	2	N	-0-					-0-
07	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	655	1	15150	2	N	-0-					-0-
08	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	655	1	14632	2	N	-0-					-0-
09	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	651	1	13866	2	N	-0-					-0-
*10	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	655	1	13513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1313	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1249	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	1327	1	1653	2	N	-0-					-0-
*08	3379	X	1877	-0-	-1502	-0-	1215	1	662	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	1290	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	1328	1	1967	2	N	-0-					-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
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	1092	1	9605	2	N	-0-					-0-
06	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	1006	1	8903	2	N	-0-					-0-
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1048	1	9099	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9836	-0-	-22	-0-	1048	1	8788	2	N	-0-					-0-
09	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	1122	1	8913	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9217	-0-	-641	-0-	1075	1	8142	2	N	-0-					-0-

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
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	496	1	6616	2	N	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	508	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	516	1	6287	2	N	-0-					-0-
*08	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	461	1	5886	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6018	-0-	-852	-0-	446	1	5572	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	7079	-0-	-20	-0-	541	1	6538	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1043	1	8693	2	N	-0-					105
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	885	1	8830	2	N	-0-					105
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	982	1	9152	2	N	-0-					105
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1201	1	8841	2	N	-0-					105
09	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1140	1	8713	2	N	-0-					105
*10	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	1249	1	8397	2	N	8	84	1			29
							9	9									

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	663	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	3745	-0-	-7145	-0-	339	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	172	-0-	-11081	-0-	22	1	150	2	N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	703	1	11658	2	N	-0-					-0-
09	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	756	1	14138	2	N	-0-					-0-
*10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	768	1	13740	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 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
05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	448	1	3733	2	N	14					165
							15	9									
06	4995	X	3899	-0-	-1096	-0-	355	1	3544	2	N	-0-					165
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	335	1	3118	2	N	17					182
							19	9									
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	240	1	1768	2	N	-0-					182
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	377	1	2880	2	N	3					185
							3	9									
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	403	1	2708	2	N	-0-					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10393	X	9214	-0-	-1179	-0-	9214	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9152	-0-	-688	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8949	2			Y	-0-					-0-
08	9362	X	8824	-0-	-538	-0-	8824	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	8642	-0-	-508	-0-	8642	2			Y	-0-					-0-
10	9455	X	8490	-0-	-965	-0-	8490	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

05	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-					56
06	6030	X	5288	-0-	-742	-0-	5288	2			N	-0-					56
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	5790	2			N	-0-					56
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	5597	2			N	-0-					56
09	6030	X	5189	-0-	-841	-0-	5189	2			N	-0-					56
10	5797	X	5214	-0-	-583	-0-	5214	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
*10	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					106
06	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					106
07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					106
08	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					106
09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					106
*10	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11531	2	19	9	N	17					123

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	921	1	7106	2	N	-0-					39
06	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	910	1	6563	2	N	-0-					39
07	7998	X	5783	-0-	-2215	-0-	761	1	5022	2	N	-0-					39
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	871	1	7416	2	N	-0-					39
09	7770	X	7632	-0-	-138	-0-	933	1	6699	2	N	-0-					39
*10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	908	1	7144	2	N	-0-					39

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

05	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	534	1	4120	2	N	-0-					30
06	5910	X	4471	-0-	-1439	-0-	545	1	3926	2	N	-0-					30
07	6107	X	4906	-0-	-1201	-0-	645	1	4261	2	N	-0-					30
08	5921	X	5092	-0-	-829	-0-	535	1	4557	2	N	-0-					30
09	5730	X	4270	-0-	-1460	-0-	522	1	3748	2	N	-0-					30
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	595	1	4685	2	N	-0-					30

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9404 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12321	-0-	-110	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
*10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

05	10650	X	7447	-0-	-3203	-0-	7447	2			Y	-0-					-0-
06	9900	X	9027	-0-	-873	-0-	9027	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	8608	-0-	-1622	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	9455	X	8768	-0-	-687	-0-	8768	2			Y	-0-					-0-
09	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
10	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	8349	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

05	8091	X	6057	-0-	-2034	-0-	5998	2	59	9	N	54					90
06	7830	X	6006	-0-	-1824	-0-	6006	2			N	-0-					90
07	7657	X	5939	-0-	-1718	-0-	5939	2			N	-0-					90
08	7471	X	5587	-0-	-1884	-0-	5587	2			N	-0-					90
09	6510	X	5413	-0-	-1097	-0-	5413	2			N	-0-					90
10	6200	X	5687	-0-	-513	-0-	5687	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	985	1	7541	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	5440	-0-	-3920	-0-	747	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	6984	-0-	-2688	-0-	832	1	6152	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	6097	-0-	-3575	-0-	549	1	5548	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	6637	-0-	-2603	-0-	774	1	5863	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	6280	-0-	-2245	-0-	761	1	5519	2	Y	-0-					-0-

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
05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	1168	1	6412	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6386	-0-	-94	-0-	980	1	5406	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5806	-0-	-952	-0-	801	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	5127	-0-	-2220	-0-	779	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	4326	-0-	-2784	-0-	662	1	3664	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	5475	-0-	-1872	-0-	746	1	4729	2	N	-0-					-0-

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
05	15500	X	15284	-0-	-216	-0-	320	1	14964	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	12948	-0-	-2052	-0-	306	1	12642	2	N	-0-					-0-
07	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	346	1	16441	2	N	-0-					-0-
08	15500	X	15393	-0-	-107	-0-	309	1	15084	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	13163	-0-	-1627	-0-	285	1	12878	2	N	-0-					-0-
*10	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	322	1	15345	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	480	1	6187	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4847	-0-	-553	-0-	293	1	4554	2	Y	-0-					-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	621	1	9425	2	Y	-0-					-0-
08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	748	1	9203	2	Y	-0-					-0-
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	535	1	7802	2	Y	-0-					-0-
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	495	1	7398	2	Y	-0-					-0-

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
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	1352	1	11447	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9307	-0-	-1283	-0-	1103	1	8204	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	8635	-0-	-2308	-0-	991	1	7644	2	N	-0-					-0-
*08	10943	X	10217	-0-	-726	-0-	1101	1	9116	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	7772	-0-	-2818	-0-	977	1	6795	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8080	-0-	-2863	-0-	1041	1	7039	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
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	155	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	160	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	168	1	8929	2	N	-0-					-0-
08	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	170	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	175	1	7791	2	N	-0-					-0-
*10	8215	X	8169	-0-	-46	-0-	163	1	8006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10554	-0-	-358	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10269	-0-	-291	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	10410	-0-	-502	-0-	10410	2			N	-0-					-0-

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
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	331	1	3822	2	N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	305	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	262	1	2235	2	N	-0-					-0-
*08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	298	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	332	1	3202	2	N	-0-					-0-
*10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	284	1	2869	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
05	11284	X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9260	-0-	-1330	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9282	-0-	-1661	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8956	-0-	-1243	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	9427	-0-	-113	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

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
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1853	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1793	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4513	-0-	1413	1413	1853	1	2660	2	N	-0-					-0-
*08	6155	X	4742	-0-	-1413	-0-	1853	1	2889	2	N	-0-					-0-
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1793	1	2263	2	N	-0-					-0-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1853	1	1944	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
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
05	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10749	-0-	-1062	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10088	-0-	-1723	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10476	-0-	-405	-0-	10476	2			N	-0-					-0-

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
05	19065	X	17885	-0-	-1180	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15994	-0-	-1916	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	13060	-0-	-5447	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	16365	-0-	-1584	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	8508	-0-	-8862	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	9930	-0-	-7957	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

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
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1133	1	3962	2	Y	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1096	1	3167	2	Y	-0-					-0-
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	1132	1	3305	2	Y	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	1132	1	3387	2	Y	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1096	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1133	1	3148	2	Y	-0-					-0-

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
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	800	1	4124	2	N	-0-					142
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	811	1	3549	2	N	-0-					142
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	820	1	3989	2	N	-0-					142
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	813	1	3830	2	N	-0-					142
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	781	1	3442	2	N	-0-					142
*10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	801	1	3647	2	N	-0-					142

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
05	3379	X	972	-0-	-2407	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	558	-0-	-2666	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

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
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	799	1	4122	2	N	3					139
							3	9									
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	736	1	3219	2	N	67					206
							74	9									
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	778	1	3782	2	N	-0-					206
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	786	1	3701	2	N	-0-					206
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	766	1	3373	2	N	-0-					206
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	798	1	3636	2	N	-0-					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	11756	X	10308	-0-	-1448	-0-	716	1	9592	2	Y	-0-					31
06	10680	X	10496	-0-	-184	-0-	698	1	9798	2	Y	-0-					31
07	11036	X	10946	-0-	-90	-0-	747	1	10199	2	Y	-0-					31
08	11036	X	10220	-0-	-816	-0-	697	1	9523	2	Y	-0-					31
09	10680	X	9647	-0-	-1033	-0-	681	1	8966	2	Y	-0-					31
10	10943	X	7851	-0-	-3092	-0-	717	1	7067	2	Y	61					92
							67	9									

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
05	6293	X	5991	-0-	-302	-0-	416	1	5575	2	Y	-0-					128
06	6090	X	5994	-0-	-96	-0-	398	1	5596	2	Y	-0-					128
07	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	386	1	5268	2	Y	-0-					128
08	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	436	1	5948	2	Y	56					184
							62	9									
09	7050	X	5881	-0-	-1169	-0-	415	1	5466	2	Y	-0-					184
10	6200	X	4511	-0-	-1689	-0-	415	1	4093	2	Y	3					187
							3	9									

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
05	9370	X	6615	-0-	-2755	-0-	6615	2			Y	-0-					145
06	8400	X	6256	-0-	-2144	-0-	6256	2			Y	-0-					145
07	8680	X	6423	-0-	-2257	-0-	6423	2			Y	-0-					145
08	8680	X	4571	-0-	-4109	-0-	4571	2			Y	-0-					145
09	8400	X	5564	-0-	-2836	-0-	5564	2			Y	-0-					145
10	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					145

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
05	13950	X	12782	-0-	-1168	-0-	1273	1	11509	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	12292	-0-	-1208	-0-	1131	1	11161	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12594	-0-	-1170	-0-	1145	1	11449	2	N	-0-					-0-
*08	13671	X	12105	-0-	-1566	-0-	1205	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1207	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	12019	-0-	-753	-0-	1119	1	10900	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
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	1474	1	3244	2	Y	64					87
							70	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1200	1	2958	2	Y	41	94	1			34
							45	9									
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1257	1	3062	2	Y	-0-					34
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1301	1	2759	2	Y	7					41
							8	9									
09	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	1084	1	2520	2	Y	12					53
							13	9									
*10	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	903	1	2313	2	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	378	1	833	2	Y	70					95
							77	9									
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	593	1	1462	2	Y	45	102	1			38
							50	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	594	1	1448	2	Y	-0-					38
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	551	1	1169	2	Y	8					46
							9	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	709	1	1646	2	Y	13					59
							14	9									
*10	3100	N	3378	-0-	278	278	949	1	2429	2	Y	-0-					59

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
05	8880	X	6425	-0-	-2455	-0-	6425	2			Y	-0-					56
06	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			Y	-0-					56
07	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			Y	-0-					56
08	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			Y	-0-					56
09	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			Y	-0-					56
10	8184	X	7890	-0-	-294	-0-	7869	2	21	9	Y	19					75

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
05	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	775	1	7976	2	N	-0-					125
06	9450	X	8303	-0-	-1147	-0-	758	1	7545	2	N	-0-					125
07	9765	X	9375	-0-	-390	-0-	825	1	8471	2	N	72					197
							79	9									
08	9765	X	9106	-0-	-659	-0-	820	1	8286	2	N	-0-					197
09	9450	X	8373	-0-	-1077	-0-	762	1	7611	2	N	-0-					197
10	9362	X	9181	-0-	-181	-0-	885	1	8259	2	N	34					231
							37	9									

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
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	1779	1	16086	2	N	-0-					-0-
06	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	1661	1	16389	2	N	-0-					-0-
07	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	1713	1	17126	2	N	-0-					-0-
*08	17856	X	17650	-0-	-206	-0-	1757	1	15893	2	N	-0-					-0-
09	18060	X	17193	-0-	-867	-0-	1648	1	15545	2	N	-0-					-0-
10	18848	X	17756	-0-	-1092	-0-	1653	1	16103	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
05	14508	X	13082	-0-	-1426	-0-	244	1	12838	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13158	-0-	-642	-0-	250	1	12908	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	13803	-0-	-209	-0-	255	1	13548	2	N	-0-					-0-
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	266	1	12960	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12354	-0-	-816	-0-	271	1	12083	2	N	-0-					-0-
*10	13795	X	11758	-0-	-2037	-0-	236	1	11522	2	N	-0-					-0-

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
05	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	989	1	9015	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9556	-0-	-344	-0-	1118	1	8438	2	N	-0-					-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1341	1	11023	2	N	-0-					-0-
*08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	1533	1	13360	2	N	-0-					-0-
09	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	1896	1	13979	2	N	-0-					-0-
*10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	2014	1	13710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	925	1	8431	2	N	-0-					-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	1043	1	7872	2	N	-0-					-0-
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1019	1	8380	2	N	-0-					-0-
*08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	969	1	8441	2	N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	1099	1	8099	2	N	-0-					-0-
*10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	1159	1	7889	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

05	8494	X	5925	-0-	-2569	-0-	953	1	4972	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6835	-0-	-1385	-0-	1027	1	5808	2	N	-0-					-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	974	1	7067	2	N	-0-					-0-
*08	7998	X	5523	-0-	-2475	-0-	833	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	4125	-0-	-3615	-0-	711	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	5668	-0-	-2361	-0-	771	1	4897	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	523	1	6038	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	530	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5305	-0-	-337	-0-	556	1	4749	2	N	-0-					-0-
*08	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	569	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5816	-0-	-544	-0-	546	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6456	-0-	-116	-0-	582	1	5874	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14906	-0-	-594	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14709	-0-	-791	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	14457	-0-	-543	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
10	15500	X	14854	-0-	-646	-0-	14854	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

05	12524	X	10270	-0-	-2254	-0-	909	1	9361	2	N	-0-					53
06	12120	X	9544	-0-	-2576	-0-	871	1	8673	2	N	-0-					53
07	13547	X	9680	-0-	-3867	-0-	859	1	8821	2	N	-0-					53
08	13547	X	9596	-0-	-3951	-0-	864	1	8732	2	N	-0-					53
09	13110	X	9522	-0-	-3588	-0-	867	1	8655	2	N	-0-					53
10	10261	X	8245	-0-	-2016	-0-	798	1	7447	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	628	1	7253	2	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	613	1	5848	2	N	-0-					-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	667	1	5698	2	N	-0-					-0-
*08	7719	X	6341	-0-	-1378	-0-	700	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7408	-0-	-62	-0-	696	1	6712	2	N	-0-					-0-
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	711	1	7182	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
05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	358	1	4894	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	3784	-0-	-1736	-0-	250	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3425	-0-	-1783	-0-	266	1	3159	2	N	-0-					-0-
*08	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	349	1	4705	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4627	-0-	-443	-0-	335	1	4292	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3942	-0-	-1297	-0-	296	1	3646	2	N	-0-					-0-

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
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
06	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9011	-0-	-1002	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8661	-0-	-1352	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8329	-0-	-1361	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8426	-0-	-1587	-0-	8426	2			N	-0-					-0-

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
05	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 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
05	17856	X	16733	-0-	-1123	-0-	841	1	15892	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	12587	-0-	-4693	-0-	505	1	12082	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	10039	-0-	-7817	-0-	443	1	9596	2	N	-0-					-0-
08	16740	X	11668	-0-	-5072	-0-	510	1	11158	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	11126	-0-	-5074	-0-	545	1	10581	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	10925	-0-	-5815	-0-	629	1	10296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 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
05	13795	X	5805	-0-	-7990	-0-	292	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	591	1	14126	2	N	-0-					-0-
07	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	690	1	14947	2	N	-0-					-0-
08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	623	1	13628	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	11260	-0-	-2090	-0-	551	1	10709	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	8752	-0-	-5043	-0-	504	1	8248	2	N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	12212	-0-	-932	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11633	-0-	-607	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11601	-0-	-613	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10673	-0-	-1147	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11350	-0-	-864	-0-	11350	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	11624	-0-	-869	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	10847	-0-	-1243	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10918	-0-	-1575	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10642	-0-	-1696	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10453	-0-	-1487	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	10676	-0-	-949	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

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
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1602	1	5174	2	N	-0-					-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1680	1	5803	2	N	-0-					-0-
07	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1883	1	8174	2	N	-0-					-0-
*08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1749	1	5485	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5326	-0-	-2144	-0-	1460	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	3817	-0-	-4243	-0-	895	1	2922	2	N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	743	1	18448	2	N	-0-					-0-
06	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	727	1	17157	2	N	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	751	1	17373	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	17530	-0-	-419	-0-	751	1	16779	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	16689	-0-	-681	-0-	748	1	15941	2	N	-0-					-0-
10	17949	X	15835	-0-	-2114	-0-	732	1	15103	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	18108	-0-	-2104	-0-	1529	1	16579	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18438	-0-	-522	-0-	1611	1	16827	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	19060	-0-	-532	-0-	1654	1	17406	2	N	-0-					-0-
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1659	1	17391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	18450	X	18150	-0-	-300	-0-	1596	1	16554	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18671	-0-	-394	-0-	1692	1	16979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9591	-0-	-1786	-0-	810	1	8781	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9686	-0-	-514	-0-	846	1	8840	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	858	1	9026	2	N	-0-			-0-
08	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	854	1	8955	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	9361	-0-	-329	-0-	823	1	8538	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	8406	-0-	-1607	-0-	762	1	7644	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

05	12524	X	10898	-0-	-1626	-0-	920	1	9978	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11100	-0-	-570	-0-	970	1	10130	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	11353	-0-	-706	-0-	985	1	10368	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	11241	-0-	-105	-0-	979	1	10262	2	N	-0-			-0-
09	11100	X	10957	-0-	-143	-0-	964	1	9993	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	11219	-0-	-251	-0-	1017	1	10202	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

05	15593	X	13903	-0-	-1690	-0-	1174	1	12729	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	13535	-0-	-835	-0-	1183	1	12352	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	13909	-0-	-940	-0-	1207	1	12702	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	14197	-0-	-497	-0-	1236	1	12961	2	N	-0-			-0-
09	14220	X	13435	-0-	-785	-0-	1182	1	12253	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	13676	-0-	-305	-0-	1239	1	12437	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

05	17484	X	14627	-0-	-2857	-0-	1235	1	13392	2	N	-0-			-0-
06	16230	X	16166	-0-	-64	-0-	1413	1	14753	2	N	-0-			-0-
07	16771	X	16655	-0-	-116	-0-	1445	1	15210	2	N	-0-			-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1451	1	15211	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15788	-0-	-382	-0-	1389	1	14399	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15910	-0-	-799	-0-	1442	1	14468	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

05	12679	X	10748	-0-	-1931	-0-	908	1	9840	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10102	-0-	-1418	-0-	883	1	9219	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	11765	-0-	-139	-0-	1021	1	10744	2	N	-0-			-0-
08	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	1014	1	10632	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1012	1	10490	2	N	-0-			-0-
10	11780	X	11245	-0-	-535	-0-	1019	1	10226	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	T. A.		7231	-0-	7231	7234	7231	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		8247	-0-	8247	15481	8247	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	273	1	10091	2	N	-0-			-0-
06	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	270	1	8025	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	255	1	8146	2	N	-0-			-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	275	1	9407	2	N	-0-			-0-
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	243	1	8008	2	N	-0-			-0-
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	276	1	7546	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	257	1	9458	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	243	1	7217	2	N	-0-					-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	275	1	8758	2	N	-0-					-0-
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	255	1	8739	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	270	1	8880	2	N	-0-					-0-
*10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	254	1	6909	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	6340	-0-	-3363	-0-	598	1	5742	2	Y	-0-					99
06	6990	X	5298	-0-	-1692	-0-	517	1	4750	2	Y	28	96	1			31
							31	9									
07	7223	X	6668	-0-	-555	-0-	731	1	5858	2	Y	72					103
							79	9									
08	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	634	1	4823	2	Y	29	97	1			35
							32	9									
09	6690	X	5074	-0-	-1616	-0-	526	1	4544	2	Y	4					39
							4	9									
10	6665	X	4312	-0-	-2353	-0-	485	1	3788	2	Y	35					74
							39	9									

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
05	6975	X	5457	-0-	-1518	-0-	2974	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	4669	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	6317	1	6376	2	N	-0-					-0-
*08	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	5053	1	4399	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	5522	1	4943	2	N	-0-					-0-
*10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	6583	1	6294	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
05	19530	X	17022	-0-	-2508	-0-	1437	1	15585	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	10590	-0-	-8310	-0-	925	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	10677	-0-	-8853	-0-	927	1	9750	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	10537	-0-	-8621	-0-	917	1	9620	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	10077	-0-	-8463	-0-	886	1	9191	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	10141	-0-	-6878	-0-	919	1	9222	2	N	-0-					-0-

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
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1570	1	13286	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	11658	-0-	-1482	-0-	1382	1	10276	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	11293	-0-	-2285	-0-	1296	1	9997	2	N	-0-					-0-
*08	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	1365	1	11304	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	9533	-0-	-3607	-0-	1198	1	8335	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	5826	-0-	-7752	-0-	750	1	5076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3095	-0-	-1524	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1795	-0-	-2390	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	1172	-0-	-1928	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2208	-0-	-892	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13609	X	7554	-0-	-6055	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10557	-0-	-2613	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
*08	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
09	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	7855	-0-	-3522	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	535	1	5139	2	Y	-0-					100
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	579	1	5324	2	Y	27	96	1			31
							30	9									
07	6169	X	3703	-0-	-2466	-0-	402	1	3221	2	Y	73					104
							80	9									
08	5673	X	4327	-0-	-1346	-0-	499	1	3797	2	Y	28	97	1			35
							31	9									
09	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	570	1	4919	2	Y	4					39
							4	9									
10	6138	X	5745	-0-	-393	-0-	648	1	5058	2	Y	35					74
							39	9									

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	T. A.		1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					56
10	T. A.		8935	-0-	8935	10392	8914	2	21	9	Y	19					75

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8798	-0-	-1463	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8883	-0-	-1047	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9956	-0-	-305	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9355	-0-	-906	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	7242	-0-	-2568	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8971	-0-	-980	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	567	1	2878	2	N	-0-					151
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	2	N	-0-					151
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	567	1	3879	2	N	-0-					151
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	567	1	2964	2	N	-0-					151
09	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	549	1	2725	2	N	-0-					151
10	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	566	1	3449	2	N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	566	1	1827	2	N	-0-					70
06	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	548	1	2113	2	N	64					134
							70	9									
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	567	1	4761	2	N	70					204
							77	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	566	1	3599	2	N	-0-					204
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	548	1	4226	2	N	-0-					204
10	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	566	1	3767	2	N	-0-					204

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
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8364	-0-	-6	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

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
05	4278	X	1133	-0-	-3145	-0-	1133	1			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	48	-0-	-3238	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	157	1	5204	2	Y	-0-					59
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	145	1	5292	2	Y	-0-					59
07	3100	X	1893	-0-	-1207	-0-	62	1	1831	2	Y	-0-					59
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	6198	2	Y	-0-					59
10	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	141	1	4226	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15491	2	6	9	N	5	96	1			86
06	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16338	2	53	9	N	48					134
07	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-					134
*08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	14874	2	53	9	N	48	59	7			123
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-	95	1			28
*10	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14574	2	28	9	N	25					53

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
05	11532	X	11369	-0-	-163	-0-	775	1	10594	2	N	-0-					-0-
06	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	846	1	11976	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11183	-0-	-349	-0-	867	1	10316	2	N	-0-					-0-
*08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	784	1	10580	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	10502	-0-	-2218	-0-	761	1	9741	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	11140	-0-	-2004	-0-	837	1	10303	2	N	-0-					-0-

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
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	494	1	16424	2	Y	71					154
							78	9									
06	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	369	1	13409	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	527	1	15559	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	16					123
							18	9									
09	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	490	1	15097	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
*10	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	464	1	13917	2	Y	42	98	1			41
							46	9									

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
05	13423	X	10685	-0-	-2738	-0-	10562	2	123	9	N	112	96	1			123
06	13920	X	6875	-0-	-7045	-0-	6856	2	19	9	N	17					140
07	14384	X	8281	-0-	-6103	-0-	8281	2			N	-0-					140
*08	14384	X	9694	-0-	-4690	-0-	9602	2	92	9	N	84	76	7			148
09	12180	X	9605	-0-	-2575	-0-	9602	2	3	9	N	3	101	1			50
*10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11472	2	99	9	N	90					140

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
05	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	25797	2	120	9	N	109	195	1			190
06	23310	X	22724	-0-	-586	-0-	22703	2	21	9	N	19					209
07	24087	X	22865	-0-	-1222	-0-	22730	2	135	9	N	123	190	1			142
08	24087	X	20189	-0-	-3898	-0-	20148	2	41	9	N	37					179
09	23310	X	22069	-0-	-1241	-0-	22023	2	46	9	N	42					221
10	24087	X	21751	-0-	-2336	-0-	21690	2	61	9	N	55					276

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	6448	X	3373	-0-	-3075	-0-	361	1	3012	2	N	-0-					137
06	6240	X	6058	-0-	-182	-0-	552	1	5506	2	N	-0-					137
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	536	1	4991	2	N	-0-					137
08	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	412	1	3032	2	N	-0-					137
09	6060	X	2392	-0-	-3668	-0-	277	1	2115	2	N	-0-					137
10	6262	X	1563	-0-	-4699	-0-	201	1	1350	2	N	11	110	1			38
							12	9									

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
05	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	879	1	21827	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	21392	-0-	-238	-0-	869	1	20523	2	N	-0-					-0-
07	22351	X	21586	-0-	-765	-0-	894	1	20692	2	N	-0-					-0-
08	22444	X	20878	-0-	-1566	-0-	894	1	19984	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	19499	-0-	-2221	-0-	874	1	18625	2	N	-0-					-0-
10	22444	X	18040	-0-	-4404	-0-	834	1	17206	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	197	1	665	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8494	X	8403	-0-	-91	-0-	1133	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3920	-0-	-3730	-0-	899	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	189	-0-	-7716	-0-	63	1	126	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	42	-0-	-8359	-0-	37	1	5	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

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
05	19561	X	17854	-0-	-1707	-0-	360	1	17494	2	N	-0-					-0-
06	18296	X	18296	-0-	-0-	-0-	413	1	17883	2	N	-0-					-0-
07	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	364	1	17916	2	N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	372	1	18854	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16861	-0-	-1439	-0-	349	1	16512	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	16781	-0-	-2129	-0-	332	1	16449	2	N	-0-					-0-

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
05	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	449	1	21809	2	N	-0-					-0-
06	21510	X	16250	-0-	-5260	-0-	367	1	15883	2	N	-0-					-0-
07	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	404	1	19872	2	N	-0-					-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	433	1	21973	2	N	-0-					-0-
09	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	450	1	21283	2	N	-0-					-0-
*10	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	462	1	22886	2	N	-0-					-0-

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
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1133	1	2510	2	N	-0-					76
06	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	1097	1	1722	2	N	-0-					76
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1133	1	2697	2	N	-0-					76
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1132	1	2639	2	N	-0-					76
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1096	1	2878	2	N	-0-					76
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1132	1	2978	2	N	42					118
							46	9									

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
05	14601	X	14569	-0-	-32	-0-	14554	2	15	9	Y	14					171
06	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14984	2	15	9	Y	14					185
07	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16448	2	10	9	Y	9	138	1			56
08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16565	2	13	9	Y	12					68
09	15000	X	14961	-0-	-39	-0-	14961	2			Y	-0-					68
*10	15562	X	15327	-0-	-235	-0-	15309	2	18	9	Y	16					84

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
05	7809	X	5483	-0-	-2326	-0-	5481	2	2	9	Y	2					22
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	2	2	9	Y	2					24
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7908	2	1	9	Y	1	18	1			7
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7639	2	1	9	Y	1					8
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					8
*10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	9	Y	3					11

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14

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
05	11160	X	9344	-0-	-1816	-0-	791	1	8553	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9051	-0-	-1209	-0-	753	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	787	1	8700	2	N	-0-					-0-
*08	9331	X	8269	-0-	-1062	-0-	722	1	7547	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7682	-0-	-1378	-0-	678	1	7004	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7349	-0-	-2137	-0-	671	1	6678	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 #: 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
05	16678	X	16063	-0-	-615	-0-	1360	1	14703	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	15544	-0-	-596	-0-	1293	1	14251	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15409	-0-	-184	-0-	1278	1	14131	2	N	-0-					-0-
*08	16058	X	14548	-0-	-1510	-0-	1271	1	13277	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	13914	-0-	-1626	-0-	1228	1	12686	2	N	-0-					-0-
10	16058	X	14399	-0-	-1659	-0-	1314	1	13085	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
05	10421	X	-0-	-0-	-10421	-0-					Y	71					154
06	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	201	1	7306	2	Y	62	98	1			118
							68	9									
07	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	436	1	12906	2	Y	92	103	1			107
							101	9									
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	16					123
							18	9									
09	780	X	228	-0-	-552	-0-	5	1	146	2	Y	70	96	1			97
							77	9									
10	806	X	74	-0-	-732	-0-	1	1	27	2	Y	42	98	1			41
							46	9									

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
05	20274	X	19173	-0-	-1101	-0-	1623	1	17550	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	18864	-0-	-756	-0-	1569	1	17295	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	19086	-0-	-382	-0-	1583	1	17503	2	N	-0-					-0-
*08	19158	X	17899	-0-	-1259	-0-	1564	1	16335	2	N	-0-					-0-
09	18870	X	17223	-0-	-1647	-0-	1521	1	15702	2	N	-0-					-0-
10	19499	X	18669	-0-	-830	-0-	1703	1	16966	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
05	4681	X	1575	-0-	-3106	-0-	133	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	634	1	6989	2	N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1074	1	11880	2	N	-0-					-0-
*08	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	1087	1	11354	2	N	-0-					-0-
09	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1018	1	10514	2	N	-0-					-0-
*10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	1080	1	10760	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
05	17701	X	10079	-0-	-7622	-0-	853	1	9226	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	9621	-0-	-7509	-0-	800	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	9699	-0-	-8002	-0-	804	1	8895	2	N	-0-					-0-
*08	17453	X	9215	-0-	-8238	-0-	805	1	8410	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	8845	-0-	-3935	-0-	781	1	8064	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	10008	-0-	-67	-0-	913	1	9095	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
05	22382	X	20095	-0-	-2287	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	19356	-0-	-2304	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19701	-0-	-1596	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
*08	20925	X	19532	-0-	-1393	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17635	-0-	-1805	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18250	-0-	-1838	-0-	18250	2			N	-0-					-0-

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
05	14570	X	13490	-0-	-1080	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12540	-0-	-1560	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12932	-0-	-1359	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	11159	-0-	-2071	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	11679	-0-	-1806	-0-	11679	2			N	-0-					-0-

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
05	19437	X	17980	-0-	-1457	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17107	-0-	-1703	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17005	-0-	-2432	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
*08	18538	X	16653	-0-	-1885	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15897	-0-	-1893	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	15967	-0-	-2013	-0-	15967	2			N	-0-					-0-

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
05	18104	X	16142	-0-	-1962	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15745	-0-	-785	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	16020	-0-	-1030	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
*08	17050	X	15845	-0-	-1205	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14453	-0-	-1867	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	14998	-0-	-1277	-0-	14998	2			N	-0-					-0-

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
05	12292	X	11354	-0-	-938	-0-	11350	2	4	9	Y	4					45
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11123	2	4	9	Y	4					49
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3	37	1			15
08	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3					18
09	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					18
*10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13233	2	4	9	Y	4					22

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
05	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-	662	1	12870	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	13290	-0-	-1170	-0-	716	1	12574	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	12815	-0-	-2127	-0-	703	1	12112	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13006	-0-	-1316	-0-	731	1	12275	2	N	-0-					-0-
09	13290	X	11485	-0-	-1805	-0-	694	1	10791	2	N	-0-					-0-
10	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	744	1	11655	2	N	-0-					-0-

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
05	12307	X	11351	-0-	-956	-0-	555	1	10796	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	9808	-0-	-2102	-0-	528	1	9280	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10760	-0-	-1547	-0-	590	1	10170	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10392	-0-	-1636	-0-	584	1	9808	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8966	-0-	-2014	-0-	542	1	8424	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	8688	-0-	-2658	-0-	521	1	8167	2	N	-0-					-0-

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
05	14818	X	12593	-0-	-2225	-0-	616	1	11977	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	11182	-0-	-3158	-0-	602	1	10580	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	11356	-0-	-3462	-0-	623	1	10733	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	10945	-0-	-3780	-0-	615	1	10330	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	10511	-0-	-2509	-0-	635	1	9876	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	10923	-0-	-1663	-0-	655	1	10268	2	N	-0-					-0-

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
05	11284	X	8828	-0-	-2456	-0-	432	1	8396	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	6415	-0-	-3245	-0-	346	1	6069	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	6359	-0-	-3468	-0-	349	1	6010	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	5946	-0-	-3385	-0-	334	1	5612	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	5339	-0-	-3211	-0-	322	1	5017	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	5764	-0-	-3071	-0-	346	1	5418	2	N	-0-			-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

05	9331	X	8004	-0-	-1327	-0-	310	1	7694	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7665	-0-	-975	-0-	311	1	7354	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7744	-0-	-1091	-0-	321	1	7423	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	7491	-0-	-1344	-0-	321	1	7170	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7156	-0-	-1034	-0-	321	1	6835	2	N	-0-			-0-
10	7998	X	6435	-0-	-1563	-0-	298	1	6137	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

05	9083	X	7511	-0-	-1572	-0-	7511	2			N	-0-			148
06	8790	X	7429	-0-	-1361	-0-	7429	2			N	-0-			148
07	8711	X	8346	-0-	-365	-0-	8346	2			N	-0-			148
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-			148
09	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-			148
10	8339	X	7508	-0-	-831	-0-	7508	2			N	-0-			148

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

05	15624	X	10239	-0-	-5385	-0-	10239	2			N	-0-			45
06	15120	X	11131	-0-	-3989	-0-	11131	2			N	-0-			45
07	12462	X	10656	-0-	-1806	-0-	10656	2			N	-0-			45
08	12462	X	10686	-0-	-1776	-0-	10686	2			N	-0-			45
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	10465	2			N	-0-			45
10	11501	X	10518	-0-	-983	-0-	10518	2			N	-0-			45

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

05	18259	X	15718	-0-	-2541	-0-	15718	2			N	-0-			-0-
06	17670	X	16217	-0-	-1453	-0-	16217	2			N	-0-			-0-
07	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2			N	-0-			-0-
08	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	16062	2			N	-0-			-0-
09	16230	X	14782	-0-	-1448	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	15378	-0-	-1393	-0-	15378	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

05	10819	X	4835	-0-	-5984	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-			-0-
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-			-0-
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-			-0-
09	10470	X	8612	-0-	-1858	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
*10	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

05	24924	X	16533	-0-	-8391	-0-	16533	2			N	-0-			-0-
06	24120	X	20330	-0-	-3790	-0-	20330	2			N	-0-			-0-
07	24924	X	23423	-0-	-1501	-0-	23423	2			N	-0-			-0-
08	23312	X	22461	-0-	-851	-0-	22461	2			N	-0-			-0-
09	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	22172	2			N	-0-			-0-
10	23436	X	20547	-0-	-2889	-0-	20547	2			N	-0-			-0-

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
05	17639	X	15736	-0-	-1903	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13932	-0-	-3138	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15465	-0-	-97	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14163	-0-	-1585	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13634	-0-	-1606	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12084	-0-	-3664	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	21338	-0-	-3090	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	21045	-0-	-2235	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	20017	-0-	-2737	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20403	-0-	-2227	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20296	-0-	-1604	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
*10	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	24172	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30659	X	26743	-0-	-3916	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	24302	-0-	-4888	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	25952	-0-	-3281	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	21976	-0-	-4994	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
*10	34189	X	34189	-0-	-0-	-0-	34189	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	28440	-0-	-1382	-0-	2407	1	26033	2	N	-0-					-0-
06	28860	X	27768	-0-	-1092	-0-	2310	1	25458	2	N	-0-					-0-
07	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	2362	1	26122	2	N	-0-					-0-
*08	28427	X	27219	-0-	-1208	-0-	2378	1	24841	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26108	-0-	-1672	-0-	2305	1	23803	2	N	-0-					-0-
10	28706	X	26859	-0-	-1847	-0-	2451	1	24408	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15083	-0-	-1657	-0-	1277	1	13806	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	15090	-0-	-1110	-0-	1255	1	13835	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	15403	-0-	-531	-0-	1277	1	14126	2	N	-0-					-0-
*08	15097	X	14511	-0-	-586	-0-	1268	1	13243	2	N	-0-					-0-
09	15090	X	13628	-0-	-1462	-0-	1203	1	12425	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	10515	-0-	-5078	-0-	959	1	9556	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20386	-0-	-1314	-0-	1726	1	18660	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	20228	-0-	-772	-0-	1683	1	18545	2	N	-0-					-0-
07	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	1717	1	18986	2	N	-0-					-0-
*08	20398	X	19218	-0-	-1180	-0-	1679	1	17539	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18427	-0-	-1793	-0-	1627	1	16800	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	19212	-0-	-1682	-0-	1753	1	17459	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	1414	1	15291	2	N	-0-					-0-
06	17100	X	16164	-0-	-936	-0-	1345	1	14819	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	16132	-0-	-484	-0-	1338	1	14794	2	N	-0-					-0-
*08	16709	X	15341	-0-	-1368	-0-	1340	1	14001	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14403	-0-	-1767	-0-	1272	1	13131	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15323	-0-	-1386	-0-	1398	1	13925	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
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	1630	1	17629	2	N	-0-			-0-
06	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	1488	1	16399	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16859	-0-	-966	-0-	1398	1	15461	2	N	-0-			-0-
*08	19251	X	15147	-0-	-4104	-0-	1323	1	13824	2	N	-0-			-0-
09	18630	X	14409	-0-	-4221	-0-	1272	1	13137	2	N	-0-			-0-
10	19251	X	14423	-0-	-4828	-0-	1316	1	13107	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
05	13485	X	12484	-0-	-1001	-0-	1057	1	11427	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	9711	-0-	-3339	-0-	808	1	8903	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	10002	-0-	-476	-0-	829	1	9173	2	N	-0-			-0-
*08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1094	1	11433	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1052	1	10868	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12359	-0-	-134	-0-	1128	1	11231	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
05	28241	X	23289	-0-	-4952	-0-	23289	2			N	-0-			-0-
06	24900	X	22950	-0-	-1950	-0-	22950	2			N	-0-			-0-
07	24893	X	24067	-0-	-826	-0-	24067	2			N	-0-			-0-
*08	24893	X	23301	-0-	-1592	-0-	23301	2			N	-0-			-0-
09	22950	X	22347	-0-	-603	-0-	22347	2			N	-0-			-0-
10	24056	X	23750	-0-	-306	-0-	23750	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
05	21235	X	18106	-0-	-3129	-0-	18106	2			N	-0-			-0-
06	19710	X	18124	-0-	-1586	-0-	18124	2			N	-0-			-0-
07	19344	X	18680	-0-	-664	-0-	18680	2			N	-0-			-0-
*08	19344	X	17335	-0-	-2009	-0-	17335	2			N	-0-			-0-
09	18120	X	15712	-0-	-2408	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
10	18724	X	11111	-0-	-7613	-0-	11111	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
05	19561	X	16138	-0-	-3423	-0-	16138	2			N	-0-			-0-
06	16380	X	13988	-0-	-2392	-0-	13988	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	15509	-0-	-1355	-0-	15509	2			N	-0-			-0-
*08	16864	X	13965	-0-	-2899	-0-	13965	2			N	-0-			-0-
09	15630	X	10490	-0-	-5140	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
10	16151	X	11760	-0-	-4391	-0-	11760	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
05	14508	X	12761	-0-	-1747	-0-	12761	2			N	-0-			-0-
06	14040	X	10868	-0-	-3172	-0-	10868	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	10404	-0-	-3019	-0-	10404	2			N	-0-			-0-
*08	12772	X	11207	-0-	-1565	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
09	12360	X	10042	-0-	-2318	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
10	12772	X	9991	-0-	-2781	-0-	9991	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	15073	2			N	-0-			-0-
06	14010	X	12949	-0-	-1061	-0-	12949	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	10374	-0-	-3886	-0-	10374	2			N	-0-			-0-
*08	14477	X	12741	-0-	-1736	-0-	12741	2			N	-0-			-0-
09	14010	X	10232	-0-	-3778	-0-	10232	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	11266	-0-	-3211	-0-	11266	2			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	20600	-0-	-2960	-0-	20600	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	18506	-0-	-4294	-0-	18506	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	17299	-0-	-4215	-0-	17299	2	N	-0-					-0-
*08	20615	X	19092	-0-	-1523	-0-	19092	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	16526	-0-	-3424	-0-	16526	2	N	-0-					-0-
10	20615	X	17481	-0-	-3134	-0-	17481	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4922	X	4004	-0-	-918	-0-	101	1	3894	2	Y	8	8	1	6
							9	9							
06	4560	X	3865	-0-	-695	-0-	100	1	3755	2	Y	9	9	1	6
							10	9							
07	4712	X	3855	-0-	-857	-0-	104	1	3743	2	Y	7	9	1	4
							8	9							
08	4712	X	3664	-0-	-1048	-0-	95	1	3506	2	Y	57	6	1	55
							63	9							
09	4560	X	3405	-0-	-1155	-0-	89	1	3254	2	Y	56	66	1	45
							62	9							
10	3999	X	3396	-0-	-603	-0-	92	1	3250	2	Y	49	33	1	61
							54	9							

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	2775	2	Y	23	23	1	18
							25	9							
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	67	1	2525	2	Y	25	25	1	18
							28	9							
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	Y	22	27	1	13
							24	9							
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	42	14	1	41
							46	9							
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	48	55	1	34
							53	9							
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	70	1	2471	2	Y	37	25	1	46
							41	9							

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	2	Y	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	11840	-0-	-2761	-0-	11840	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	11632	-0-	-1598	-0-	11632	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11948	-0-	-607	-0-	11948	2	N	-0-					-0-
*08	12462	X	11259	-0-	-1203	-0-	11259	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10511	-0-	-1129	-0-	10511	2	N	-0-					-0-
10	12028	X	11316	-0-	-712	-0-	11316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	706	1	23498	2	Y	-0-					-0-
06	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	577	1	20984	2	Y	-0-					-0-
07	22351	X	13252	-0-	-9099	-0-	434	1	12818	2	Y	-0-					-0-
08	22351	X	21477	-0-	-874	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
09	21630	X	21477	-0-	-153	-0-	676	1	20801	2	Y	-0-					-0-
*10	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	724	1	21697	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

05	12893	X	11625	-0-	-1268	-0-	1345	1	10280	2	Y	-0-					101
06	11490	X	10535	-0-	-955	-0-	1284	1	9251	2	Y	-0-					101
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	1291	1	11598	2	Y	-0-					101
08	11873	X	11696	-0-	-177	-0-	993	1	10675	2	Y	25	99	1			27
							28	9									
09	11250	X	9899	-0-	-1351	-0-	783	1	9103	2	Y	12					39
							13	9									
10	11873	X	9772	-0-	-2101	-0-	717	1	8989	2	Y	60	62	1			37
							66	9									

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

05	20770	X	16630	-0-	-4140	-0-	486	1	16144	2	Y	-0-					-0-
06	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	496	1	18056	2	Y	-0-					-0-
07	17825	X	11807	-0-	-6018	-0-	386	1	11421	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	15141	-0-	-6187	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	15141	-0-	-5499	-0-	476	1	14665	2	Y	-0-					-0-
10	19158	X	16000	-0-	-3158	-0-	517	1	15483	2	Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

05	4960	X	3828	-0-	-1132	-0-	95	1	3678	2	Y	50	53	1			36
							55	9									
06	4170	X	3701	-0-	-469	-0-	94	1	3550	2	Y	52	53	1			35
							57	9									
07	4309	X	3429	-0-	-880	-0-	92	1	3290	2	Y	43	53	1			25
							47	9									
08	4247	X	3501	-0-	-746	-0-	91	1	3349	2	Y	55	27	1			53
							61	9									
09	4110	X	3446	-0-	-664	-0-	90	1	3290	2	Y	60	67	1			46
							66	9									
10	3813	X	3027	-0-	-786	-0-	82	1	2897	2	Y	44	34	1			56
							48	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

05	9942	X	7836	-0-	-2106	-0-	197	1	7609	2	Y	27	29	1			19
							30	9									
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	193	1	7268	2	Y	27	28	1			18
							30	9									
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	201	1	7239	2	Y	22	27	1			13
							24	9									
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	206	1	7589	2	Y	122	17	1			118
							134	9									
09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	200	1	7284	2	Y	133	150	1			101
							146	9									
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	215	1	7588	2	Y	115	75	1			141
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12014	X	9406	-0-	-2608	-0-	968	1	8438	2	Y	-0-					-0-
06	9420	X	9407	-0-	-13	-0-	957	1	8450	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	9297	-0-	-437	-0-	954	1	8343	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	8806	-0-	-928	-0-	956	1	7850	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	8309	-0-	-1111	-0-	994	1	7315	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	8282	-0-	-1452	-0-	1029	1	7253	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	983	1	8573	2	Y	-0-					-0-
06	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	906	1	8002	2	Y	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	981	1	8574	2	Y	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1058	1	8692	2	Y	-0-					-0-
09	9240	X	8977	-0-	-263	-0-	1074	1	7903	2	Y	-0-					-0-
10	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	1116	1	7865	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

05	11129	X	7158	-0-	-3971	-0-	474	1	6684	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	477	1	6308	2	Y	-0-					-0-
07	9796	X	7316	-0-	-2480	-0-	486	1	6830	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	6972	-0-	-2824	-0-	471	1	6501	2	Y	-0-					-0-
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	500	1	6726	2	Y	-0-					-0-
*10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	527	1	6804	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

05	12028	X	5716	-0-	-6312	-0-	412	1	5304	2	Y	-0-					-0-
06	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	755	1	11723	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
08	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
09	12000	X	7123	-0-	-4877	-0-	457	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	9270	-0-	-3130	-0-	581	1	8689	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

05	10104	X	8717	-0-	-1387	-0-	628	1	8089	2	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	461	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	6959	-0-	-1597	-0-	430	1	6529	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	7743	-0-	-906	-0-	582	1	7161	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	448	1	6537	2	Y	-0-					-0-
10	8649	X	7132	-0-	-1517	-0-	447	1	6685	2	Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

05	12090	X	66	-0-	-12024	-0-	11	1	55	2	N	-0-					161
06	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					161
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					161
08	11408	X	3687	-0-	-7721	-0-	258	1	3203	2	N	205	191	1			175
							226	9									
09	11040	X	7832	-0-	-3208	-0-	523	1	7309	2	N	-0-					175
*10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	572	1	5520	2	N	3					178
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	714	1	8980	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	8542	-0-	5442	5442	721	1	7821	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8605	-0-	5505	10947	642	1	7963	2	N	-0-					-0-
09	18134	X	7187	-0-	-10947	-0-	480	1	6707	2	N	-0-					-0-
*10	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	N	-0-					-0-

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
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1551	1	7582	2	N	-0-					-0-
06	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	972	1	12224	2	N	-0-					-0-
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	1008	1	10934	2	N	-0-					-0-
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	833	1	10329	2	N	-0-					-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	682	1	9517	2	N	-0-					-0-
*10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	988	1	9530	2	N	-0-					-0-

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
05	5064	X	1513	-0-	-3551	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	484	1	7356	2	Y	-0-					-0-
08	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	131	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	623	-0-	-847	-0-	40	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	703	-0-	-1436	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					-0-

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
05	2990	X	2869	-0-	-121	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					17
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	489	1	3524	2	Y	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	Y	-0-					17
08	1426	N	474	-0-	-952	-0-	40	1	432	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	220	1	2554	2	Y	-0-					2
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	346	1	4337	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11261	X	9201	-0-	-2060	-0-	610	1	8591	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	8885	-0-	-895	-0-	624	1	8261	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	9331	-0-	-124	-0-	620	1	8711	2	Y	-0-					-0-
08	9207	X	8884	-0-	-323	-0-	600	1	8284	2	Y	-0-					-0-
09	8910	X	8808	-0-	-102	-0-	610	1	8198	2	Y	-0-					-0-
10	9331	X	8715	-0-	-616	-0-	626	1	8089	2	Y	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	1468	-0-	-3771	-0-	124	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	Y	-0-					-0-
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	108	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	167	1	1607	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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
05	2046	N	1329	-0-	-717	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					28
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					28
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4894	2	44	9	N	40	40	1			28
*09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					28
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					44
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	2	7	9	N	6					50
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					50
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4087	2	18	9	N	16					66
09	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3696	2	19	9	N	17					83
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-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
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					33
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7	9	N	6					39
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					39
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4939	2	18	9	N	16					55
*09	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4832	2	19	9	N	17					72
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					72

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
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					66
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					66
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					66
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	7070	2			N	-0-					66
*09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7832	2	36	9	N	33					99
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					99

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8049	2	28	9	N	25					154
06	7800	X	7327	-0-	-473	-0-	7276	2	51	9	N	46	180	1			20
07	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	7456	2	6	9	N	5					25
08	8091	X	7522	-0-	-569	-0-	7503	2	19	9	N	17					42
09	7830	X	7118	-0-	-712	-0-	7115	2	3	9	N	3					45
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					45

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
05	11997	X	11537	-0-	-460	-0-	11526	2	11	9	N	10					135
06	11610	X	11012	-0-	-598	-0-	11001	2	11	9	N	10					145
07	12276	X	11616	-0-	-660	-0-	11533	2	83	9	N	75	187	1			33
08	12276	X	12032	-0-	-244	-0-	12022	2	10	9	N	9					42
*09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12903	2	7	9	N	6					48
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					48

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
05	13547	X	12380	-0-	-1167	-0-	12369	2	11	9	N	10					124
06	13110	X	11694	-0-	-1416	-0-	11683	2	11	9	N	10					134
07	13113	X	12052	-0-	-1061	-0-	11989	2	63	9	N	57	158	1			33
08	12772	X	10559	-0-	-2213	-0-	10549	2	10	9	N	9					42
09	12360	X	6082	-0-	-6278	-0-	6082	2			N	-0-					42
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3215	2	15	9	N	14					124
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	N	76	168	1			32
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					32
08	1891	X	1136	-0-	-755	-0-	1136	2			N	-0-					32
*09	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					32
*10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					32

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
05	0	Z	2929	-0-	2929	234105	2887	2	42	9	N	38	171	1			37
06	0	Z	2769	-0-	2769	236874	2758	2	11	9	N	10					47
07	0	Z	2761	-0-	2761	239635	2750	2	11	9	N	10					57
08	0	Z	2614	-0-	2614	242249	2605	2	9	9	N	8					65
09	0	Z	2429	-0-	2429	244678	2418	2	11	9	N	10					75
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	244678					N	NO RPT					75

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATO UNIT WELL #: RRCID -> 273582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	213	1	2252	2	N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	191	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1970	-0-	-510	-0-	179	1	1791	2	N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	205	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	326	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	291	1	3059	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	324	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	330	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	297	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	412	1	2428	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	406	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	410	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	401	1	2136	2	N	-0-					-0-
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	421	1	2354	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	499	1	5276	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5371	-0-	-89	-0-	466	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4913	-0-	-729	-0-	436	1	4477	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	462	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5331	-0-	-429	-0-	484	1	4847	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-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
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	518	1	3050	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	494	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	520	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	529	1	2823	2	N	-0-					-0-
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	479	1	2685	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	243	1	2572	2	N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	236	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	247	1	2530	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	243	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	225	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
05	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	337	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	386	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	395	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	410	1	4100	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	397	1	3975	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4212	-0-	-97	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3926	-0-	-244	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	242	1	2556	2	N	-0-					-0-
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	230	1	2427	2	N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	244	1	2498	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	236	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2118	-0-	-552	-0-	192	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
05	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6563	2	142	9	N	129	184	1			81
06	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	6271	2	103	9	N	94					175
07	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6498	2	100	9	N	91	185	1			81
08	6727	X	6695	-0-	-32	-0-	6585	2	110	9	N	100					181
09	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	6187	2	95	9	N	86	184	1			83
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
05	8680	X	8383	-0-	-297	-0-	8300	2	83	9	N	75					180
06	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8121	2	75	9	N	68	182	1			66
07	8587	X	8366	-0-	-221	-0-	8311	2	55	9	N	50					116
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8397	2	55	9	N	50					166
09	8190	X	8125	-0-	-65	-0-	8097	2	28	9	N	25					191
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					191

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
05	6758	X	6168	-0-	-590	-0-	6109	2	59	9	N	54					152
06	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6102	2	74	9	N	67					219
07	6944	X	6387	-0-	-557	-0-	6306	2	81	9	N	74	182	1			111
08	6944	X	6384	-0-	-560	-0-	6320	2	64	9	N	58					169
09	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6015	2	61	9	N	55					224
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					224

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
05	13826	X	13271	-0-	-555	-0-	12989	2	282	9	N	256	375	1			192
06	13380	X	12683	-0-	-697	-0-	12511	2	172	9	N	156	180	1			168
07	13826	X	13136	-0-	-690	-0-	12976	2	160	9	N	145	177	1			136
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	12846	2	157	9	N	143	182	1			97
09	12840	X	11995	-0-	-845	-0-	11882	2	113	9	N	103					200
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					200

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
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12336	2	160	9	N	145	192	1			189
06	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	11873	2	139	9	N	126	187	1			128
07	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12196	2	103	9	N	94					222
08	12524	X	12190	-0-	-334	-0-	12093	2	97	9	N	88	185	1			125
09	12120	X	11734	-0-	-386	-0-	11660	2	74	9	N	67					192
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					192

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
05	6386	X	6072	-0-	-314	-0-	5961	2	111	9	N	101	153	1			117
06	6180	X	785	-0-	-5395	-0-	730	2	55	9	N	50					167
07	6200	X	1087	-0-	-5113	-0-	1051	2	36	9	N	33					200
08	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7231	2	79	9	N	72					272
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	6964	2	89	9	N	81	172	1			181
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					181

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
05	10664	X	10128	-0-	-536	-0-	10048	2	80	9	N	73					133
06	10170	X	9621	-0-	-549	-0-	9563	2	58	9	N	53					186
07	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	9949	2	63	9	N	57	187	1			56
08	10323	X	10320	-0-	-3	-0-	10259	2	61	9	N	55					111
09	9810	X	9787	-0-	-23	-0-	9729	2	58	9	N	53					164
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					164

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8637	-0-	-1314	-0-	8615	2	22	9	N	20					189
06	9630	X	8859	-0-	-771	-0-	8847	2	12	9	N	11					200
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9329	2	24	9	N	22					222
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9303	2	21	9	N	19	149	1			92
*09	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8906	2	6	9	N	5					97
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					97

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

05	7750	X	7067	-0-	-683	-0-	7006	2	61	9	N	55					125
06	7500	X	6928	-0-	-572	-0-	6873	2	55	9	N	50					175
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7071	2	54	9	N	49					224
08	7130	X	7091	-0-	-39	-0-	7051	2	40	9	N	36	181	1			79
09	6930	X	6810	-0-	-120	-0-	6759	2	51	9	N	46					125
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					125

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

05	11687	X	11340	-0-	-347	-0-	10968	2	372	9	N	338	368	1			203
06	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	10410	2	330	9	N	300	370	1			133
07	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10666	2	309	9	N	281	178	1			236
08	11625	X	11062	-0-	-563	-0-	10750	2	312	9	N	284	364	1			156
09	11250	X	10453	-0-	-797	-0-	10181	2	272	9	N	247	184	1			219
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					219

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	405	1	2269	3	N	-0-					19
06	2820	X	1103	-0-	-1717	-0-	375	1	728	3	N	-0-					19
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					19
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					19
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

05	3410	X	1843	-0-	-1567	-0-	315	1	1528	3	N	-0-					100
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	450	1	4082	3	N	-0-					100
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	465	1	4317	3	N	-0-					100
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	465	1	4334	3	N	-0-					100
09	3300	X	2530	-0-	-770	-0-	360	1	2032	3	N	125	173	1			52
							138	9									
*10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	465	1	5148	3	N	-0-					52

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

05	21390	X	17125	-0-	-4265	-0-	17074	2	51	9	N	46	183	1			40
06	20700	X	16735	-0-	-3965	-0-	16665	2	70	9	N	64					104
07	18755	X	16486	-0-	-2269	-0-	16412	2	74	9	N	67					171
08	17546	X	16932	-0-	-614	-0-	16842	2	90	9	N	82					253
09	16740	X	16149	-0-	-591	-0-	16088	2	61	9	N	55	180	1			128
10	17298	X	16842	-0-	-456	-0-	16755	2	87	9	N	79	163	1			44

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

05	5084	X	3285	-0-	-1799	-0-	125	1	1892	2	N	10					60
							1257	5	11	9							
06	4920	X	4583	-0-	-337	-0-	210	1	3232	2	N	20					80
							1119	5	22	9							
07	4619	X	3934	-0-	-685	-0-	1	1	2589	2	N	-0-					80
							1344	5									
08	4619	X	3528	-0-	-1091	-0-	2012	2	1516	5	N	-0-					80
09	4590	X	3785	-0-	-805	-0-	3	1	2333	2	N	8					88
							1440	5	9	9							
10	4743	X	2245	-0-	-2498	-0-	169	2	2070	5	N	5					93
							6	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	15252	X	10588	-0-	-4664	-0-	149	1	10428	2	N	10					111
							11	9									
06	14760	X	8718	-0-	-6042	-0-	38	1	8669	2	N	10					121
							11	9									
07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	244	1	11732	2	N	23					144
							25	9									
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	397	1	10524	2	N	33					177
							36	9									
09	10410	X	10268	-0-	-142	-0-	245	1	9982	2	N	37	184	1			30
							41	9									
10	11997	X	10362	-0-	-1635	-0-	291	1	10016	2	N	50					80
							55	9									

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
05	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-	70	1	4879	2	N	50					187
							55	9									
06	6630	X	3993	-0-	-2637	-0-	17	1	3913	2	N	57	184	1			60
							63	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	110	1	5277	2	N	17					77
							19	9									
08	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	180	1	4768	2	N	7					84
							8	9									
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	119	1	4839	2	N	20					104
							22	9									
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	141	1	4846	2	N	40					144
							44	9									

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
05	3813	X	2401	-0-	-1412	-0-	94	1	2307	2	N	-0-					30
06	3690	X	2690	-0-	-1000	-0-	374	1	2305	2	N	10					40
							11	9									
07	3813	X	2824	-0-	-989	-0-	367	1	2457	2	N	-0-					40
08	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	199	1	2301	2	N	10					50
							11	9									
09	3030	X	2107	-0-	-923	-0-	173	1	1931	2	N	3					53
							3	9									
10	2821	X	2756	-0-	-65	-0-	273	1	2479	2	N	4					57
							4	9									

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
05	11067	X	9659	-0-	-1408	-0-	9604	2	55	9	N	50					151
06	10710	X	9130	-0-	-1580	-0-	9069	2	61	9	N	55					206
07	9982	X	9158	-0-	-824	-0-	9121	2	37	9	N	34	186	1			54
08	9827	X	9663	-0-	-164	-0-	9600	2	63	9	N	57					111
09	9510	X	9268	-0-	-242	-0-	9213	2	55	9	N	50					161
*10	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10191	2	69	9	N	63					224

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
05	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1654	2	2	9	N	2					1145
06	3000	X	1432	-0-	-1568	-0-	1390	2	42	9	N	38	107	1			1076
07	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	2293	2	9	9	N	8					1084
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2480	2	8	9	N	7					1091
*09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	N	8					1099
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2476	2	9	9	N	8					1107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					46
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					46
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			N	-0-					46
08	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	1375	2			N	-0-					46
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	1322	2			N	-0-					46
10	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	868	2	13	9	N	12					138
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	984	2	75	9	N	68	132	1			74
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					86
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1086	2	18	9	N	16					102
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1033	2	11	9	N	10					112
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6					118

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					272
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7	9	N	6					278
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					282
08	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	N	6					288
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1159	2	7	9	N	6					294
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	2	9	9	N	8					302

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	N	5					452
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9					461
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					468
08	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1274	2	4	9	N	4					472
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1160	2	6	9	N	5					477
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7					484

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
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4267	2	8	9	N	7					448
06	4950	X	3925	-0-	-1025	-0-	3912	2	13	9	N	12					460
07	5115	X	3934	-0-	-1181	-0-	3919	2	15	9	N	14					474
08	5115	X	3726	-0-	-1389	-0-	3715	2	11	9	N	10					484
09	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	3667	2	7	9	N	6					490
10	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	3683	2	13	9	N	12					502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
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
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

05	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052	3			N	-0-					1
06	2880	X	1597	-0-	-1283	-0-	1417	3	180	9	N	164	164	1			1
07	3069	X	109	-0-	-2960	-0-	109	3			N	-0-					1
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					1
09	2970	X	125	-0-	-2845	-0-	125	3			N	-0-					1
10	2046	X	925	-0-	-1121	-0-	925	3			N	-0-					1

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	2207	3	15	9	N	14					89
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2251	3	25	9	N	23					112
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	3	11	9	N	10					122
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					122
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2430	3	42	9	N	38					160
10	2635	X	2361	-0-	-274	-0-	2361	3			N	-0-					160

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3927	3	11	9	N	10	49	1			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3588	-0-	-349	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

05	3689	X	3009	-0-	-680	-0-	3009	3			N	-0-					25
06	3570	X	3204	-0-	-366	-0-	3204	3			N	-0-					25
07	3689	X	2805	-0-	-884	-0-	2805	3			N	-0-					25
08	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	3			N	-0-					25
09	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	2857	3			N	-0-					25
10	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	2658	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					44
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					44
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					44
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					44
09	4170	X	3678	-0-	-492	-0-	3678	3			N	-0-					44
10	4464	X	3371	-0-	-1093	-0-	3371	3			N	-0-					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
05	3286	X	2384	-0-	-902	-0-	2384	3			N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					26
08	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	1976	3	3	9	N	3	3	8			26
09	2370	X	1715	-0-	-655	-0-	1715	3			N	-0-					26
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					26

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
05	3317	X	2242	-0-	-1075	-0-	2242	3			N	-0-					168
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	2332	3	2	9	N	2					170
07	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2009	3	15	9	N	14					184
08	2883	X	1770	-0-	-1113	-0-	1758	3	12	9	N	11					195
09	2340	X	1981	-0-	-359	-0-	1980	3	1	9	N	1	157	1			39
10	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1844	3	1	9	N	1	1	8			39

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
05	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	3			N	-0-					180
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					180
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	3	2	9	N	2	2	8			180
08	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3460	3	2	9	N	2	2	8			180
09	3870	X	2833	-0-	-1037	-0-	2833	3			N	-0-					180
10	3999	X	3220	-0-	-779	-0-	3220	3			N	-0-					180

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
05	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	4944	3			N	-0-	80	1			22
06	5010	X	4682	-0-	-328	-0-	4682	3			N	-0-					22
07	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4262	3			N	-0-					22
08	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	4531	3	1	9	N	1	1	8			22
09	4770	X	4230	-0-	-540	-0-	4230	3			N	-0-					22
10	4929	X	4210	-0-	-719	-0-	4210	3			N	-0-					22

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
05	4247	X	3274	-0-	-973	-0-	3256	3	18	9	N	16					84
06	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2804	3	18	9	N	16					100
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2947	3	36	9	N	33	3	8			130
08	3286	X	2933	-0-	-353	-0-	2909	3	24	9	N	22	2	8			150
09	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2560	3	14	9	N	13	1	8			162
10	3286	X	2112	-0-	-1174	-0-	2101	3	11	9	N	10					172

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3			N	-0-					83
06	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	2970	3	99	9	N	90	173	1			-0-
07	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2823	-0-	-339	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

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
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					66
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					66
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2671	3	1	9	N	1	1	8			66
08	3193	X	1229	-0-	-1964	-0-	1228	3	1	9	N	1	1	8			66
09	3090	X	1564	-0-	-1526	-0-	1564	3			N	-0-					66
10	3193	X	1572	-0-	-1621	-0-	1572	3			N	-0-					66

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 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
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2221	3	282	9	N	256	170	1			86
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					86

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1490	3	188	9	N	171	171	1			1
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1504	3	189	9	N	172	166	1	6	8	1
08	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1250	3	8	9	N	7	7	8			1
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					1
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1933	3	207	9	N	188	166	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					1
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					1
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3878	3	162	9	N	147	146	1	1	8	1
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	3	1	9	N	1	1	8			1
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					1
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					1

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

05	34069	X	32056	-0-	-2013	-0-	32056	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	25125	-0-	-7845	-0-	25125	3			N	-0-					-0-
07	34069	X	29300	-0-	-4769	-0-	29300	3			N	-0-					-0-
08	33170	X	26706	-0-	-6464	-0-	26706	3			N	-0-					-0-
09	31020	X	17285	-0-	-13735	-0-	17285	3			N	-0-					-0-
10	32054	X	16112	-0-	-15942	-0-	16112	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

05	61349	X	42805	-0-	-18544	-0-	42805	3			N	-0-					-0-
06	54420	X	41654	-0-	-12766	-0-	41654	3			N	-0-					-0-
07	50003	X	39015	-0-	-10988	-0-	39015	3			N	-0-					-0-
08	47244	X	36755	-0-	-10489	-0-	36755	3			N	-0-					-0-
09	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	45060	3			N	-0-					-0-
*10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	45977	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

05	10509	X	9059	-0-	-1450	-0-	9002	3	57	9	N	52					182
06	9810	X	8984	-0-	-826	-0-	8937	3	47	9	N	43					225
07	10137	X	9038	-0-	-1099	-0-	9034	3	4	9	N	4					229
08	9579	X	8608	-0-	-971	-0-	8608	3			N	-0-					229
09	9240	X	8409	-0-	-831	-0-	8385	3	24	9	N	22	169	1			82
10	9269	X	8058	-0-	-1211	-0-	8058	3			N	-0-					82

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

05	120962	X	84226	-0-	-36736	-0-	84226	3			N	-0-					-0-
06	113100	X	76772	-0-	-36328	-0-	76772	3			N	-0-					-0-
07	105152	X	75416	-0-	-29736	-0-	75416	3			N	-0-					-0-
08	96379	X	72470	-0-	-23909	-0-	72470	3			N	-0-					-0-
09	87840	X	64868	-0-	-22972	-0-	64868	3			N	-0-					-0-
10	84227	X	65400	-0-	-18827	-0-	65400	3			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

05	245085	X	128340	-0-	-116745	-0-	128340	3			N	-0-					-0-
06	98045	X	98045	-0-	-0-	-0-	98045	3			N	-0-					-0-
07	120652	X	104928	-0-	-15724	-0-	104928	3			N	-0-					-0-
08	128340	X	88121	-0-	-40219	-0-	88121	3			N	-0-					-0-
09	124200	X	90904	-0-	-33296	-0-	90904	3			N	-0-					-0-
10	128340	X	88588	-0-	-39752	-0-	88588	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42904	X	33765	-0-	-9139	-0-	33765	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	31538	-0-	-8182	-0-	31538	3			N	-0-					-0-
07	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					-0-
08	37262	X	29504	-0-	-7758	-0-	29504	3			N	-0-					-0-
09	34290	X	27782	-0-	-6508	-0-	27782	3			N	-0-					-0-
10	33759	X	28123	-0-	-5636	-0-	28123	3			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

05	60729	X	48887	-0-	-11842	-0-	48887	3			N	-0-					-0-
06	58320	X	45432	-0-	-12888	-0-	45432	3			N	-0-					-0-
07	57319	X	45272	-0-	-12047	-0-	45272	3			N	-0-					-0-
08	53940	X	43269	-0-	-10671	-0-	43269	3			N	-0-					-0-
09	49650	X	41338	-0-	-8312	-0-	41338	3			N	-0-					-0-
10	48887	X	40300	-0-	-8587	-0-	40300	3			N	-0-					-0-

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

05	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	6397	3	48	9	N	44	164	1			82
06	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5695	3	55	9	N	50					132
07	6355	X	3936	-0-	-2419	-0-	3890	3	46	9	N	42	5	8			169
08	6448	X	3929	-0-	-2519	-0-	3911	3	18	9	N	16	6	8			179
09	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	3			N	-0-					179
10	6448	X	3803	-0-	-2645	-0-	3750	3	53	9	N	48	174	1			53

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

05	0	W	193603	-0-	193603	749179	193603	3			N	-0-					-0-
06	0	W	196184	-0-	196184	945363	196184	3			N	-0-					-0-
07	1130676	X	185313	-0-	-945363	-0-	185313	3			N	-0-					-0-
08	143313	X	133060	-0-	-10253	-0-	133060	3			N	-0-					-0-
09	138690	X	59380	-0-	-79310	-0-	59380	3			N	-0-					-0-
10	143313	X	133981	-0-	-9332	-0-	133981	3			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

05	186633	X	186633	-0-	-0-	-0-	186633	3			N	-0-					-0-
06	209117	X	209117	-0-	-0-	-0-	209117	3			N	-0-					-0-
07	202379	X	202379	-0-	-0-	-0-	202379	3			N	-0-					-0-
08	156457	X	146058	-0-	-10399	-0-	146058	3			N	-0-					-0-
09	151410	X	108520	-0-	-42890	-0-	108520	3			N	-0-					-0-
*10	159229	X	159229	-0-	-0-	-0-	159229	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

05	124000	X	94410	-0-	-29590	-0-	94410	3			N	-0-					-0-
06	120000	X	85563	-0-	-34437	-0-	85563	3			N	-0-					-0-
07	113894	X	84243	-0-	-29651	-0-	84243	3			N	-0-					-0-
08	108283	X	81146	-0-	-27137	-0-	81146	3			N	-0-					-0-
09	97620	X	72080	-0-	-25540	-0-	72080	3			N	-0-					-0-
10	94395	X	66048	-0-	-28347	-0-	66048	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

05	117800	X	88213	-0-	-29587	-0-	88213	3			N	-0-					-0-
06	114000	X	80572	-0-	-33428	-0-	80572	3			N	-0-					-0-
07	108407	X	78519	-0-	-29888	-0-	78519	3			N	-0-					-0-
08	100223	X	77060	-0-	-23163	-0-	77060	3			N	-0-					-0-
09	90660	X	69269	-0-	-21391	-0-	69269	3			N	-0-					-0-
10	88226	X	68922	-0-	-19304	-0-	68922	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124000	X	81704	-0-	-42296	-0-	81704	3			N	-0-					-0-
06	120000	X	74829	-0-	-45171	-0-	74829	3			N	-0-					-0-
07	101401	X	73619	-0-	-27782	-0-	73619	3			N	-0-					-0-
08	93279	X	59929	-0-	-33350	-0-	59929	3			N	-0-					-0-
09	84210	X	62628	-0-	-21582	-0-	62628	3			N	-0-					-0-
10	81716	X	62934	-0-	-18782	-0-	62934	3			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136400	X	91104	-0-	-45296	-0-	91104	3			N	-0-					-0-
06	132000	X	83080	-0-	-48920	-0-	83080	3			N	-0-					-0-
07	111693	X	81730	-0-	-29963	-0-	81730	3			N	-0-					-0-
08	104656	X	78312	-0-	-26344	-0-	78312	3			N	-0-					-0-
09	94170	X	70638	-0-	-23532	-0-	70638	3			N	-0-					-0-
10	91109	X	70814	-0-	-20295	-0-	70814	3			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236034	X	197518	-0-	-38516	-0-	197518	3			N	-0-					-0-
06	228420	X	176386	-0-	-52034	-0-	176386	3			N	-0-					-0-
07	233523	X	153770	-0-	-79753	-0-	153770	3			N	-0-					-0-
08	227571	X	163460	-0-	-64111	-0-	163460	3			N	-0-					-0-
09	211530	X	149966	-0-	-61564	-0-	149966	3			N	-0-					-0-
10	197532	X	147099	-0-	-50433	-0-	147099	3			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62930	X	50038	-0-	-12892	-0-	50038	3			N	-0-					-0-
06	60900	X	34346	-0-	-26554	-0-	34346	3			N	-0-					-0-
07	62930	X	7072	-0-	-55858	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
08	62930	X	10223	-0-	-52707	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
09	0	W	8722	-0-	8722	8722	8722	3			N	-0-					-0-
10	0	W	11200	-0-	11200	19922	11200	3			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38626	X	36839	-0-	-1787	-0-	36839	3			N	-0-					-0-
06	37380	X	16083	-0-	-21297	-0-	16083	3			N	-0-					-0-
07	38626	X	5552	-0-	-33074	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	38626	X	971	-0-	-37655	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	37380	X	699	-0-	-36681	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	36828	X	1006	-0-	-35822	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8849 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
05	SHUT IN		121824	-0-	121824	121824	121824	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		101326	-0-	101326	223150	101326	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		94151	-0-	94151	317301	94151	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		95105	-0-	95105	412406	95105	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		77600	-0-	77600	490006	77600	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		76080	-0-	76080	566086	76080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2359	-0-	-101	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2365	-0-	-5	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

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
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	496	X	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			N	-0-					-0-

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
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, BOB 662705
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PHILLIPS, BOB //CONT.// 662705
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	3			N	-0-					-0-
06	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	9505	-0-	-1841	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	7499	-0-	-3481	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					90
06	3450	X	2752	-0-	-698	-0-	2752	2			N	-0-					90
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					90
08	3689	X	2254	-0-	-1435	-0-	2254	2			N	-0-					90
*09	3570	X	1944	-0-	-1626	-0-	1944	3			N	-0-					90
10	3689	X	953	-0-	-2736	-0-	953	2			N	-0-					90

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	3109	2			N	-0-					42
06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2			N	-0-					42
07	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	2			N	-0-					42
08	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	1899	2			N	-0-					42
*09	3000	X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	3			N	-0-					42
10	3100	X	802	-0-	-2298	-0-	802	2			N	-0-					42

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11/21/13

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
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	598 8	1 9	226	3	N	7					79
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	579 44	1 9	1212	3	N	40					119
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	598	1	1425	3	N	-0-					119
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	597 39	1 9	1492	3	N	35					154
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	579	1	1263	3	N	-0-					154
10	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	581 52	1 9	1014	3	N	47	171	1			30

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
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	578	1	5030	3	N	-0-					231
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	3	N	-0-					231
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	578 17	1 9	5624	3	N	15	170	1			76
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	577	1	4570	3	N	-0-					76
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	560	1	4144	3	N	-0-					76
*10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	563	1	4029	3	N	-0-					76

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
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4354	3	10	9	N	9					54
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					54
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					54
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					54
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					54
10	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3872	3	4	9	N	4					58

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	204	1	5367	3	N	-0-					48
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	240	1	7095	3	N	63	42	1			69
							69	9									
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	224	1	7530	3	N	37	69	1			37
							41	9									
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7218	3	63	9	N	57	67	1			27
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7379	3	41	9	N	37					64
10	1457	X	325	-0-	-1132	-0-	176	1	139	3	N	9	63	1			10
							10	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

05	16585	X	14546	-0-	-2039	-0-	14444	3	102	9	Y	93	81	1			61
06	15510	X	14014	-0-	-1496	-0-	13922	3	92	9	Y	84	82	1			63
07	15159	X	14382	-0-	-777	-0-	14305	3	77	9	Y	70	77	1			56
08	15159	X	14122	-0-	-1037	-0-	13992	3	130	9	Y	118	152	1			22
09	14550	X	12670	-0-	-1880	-0-	12584	3	86	9	Y	78	68	1			32
10	14539	X	12191	-0-	-2348	-0-	12068	3	123	9	Y	112	74	1	1	8	69

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

05	1767	X	859	-0-	-908	-0-	512	1	202	3	N	132	182	1	5	8	46
							145	9									
06	1380	X	675	-0-	-705	-0-	495	1	55	3	N	114	126	1			34
							125	9									
07	1271	X	735	-0-	-536	-0-	507	1	30	3	N	180	166	1	9	8	39
							198	9									
08	1271	X	661	-0-	-610	-0-	512	1	149	9	N	135	171	1			3
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	495	1	882	3	N	123	59	1	6	8	61
							135	9									
*10	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	510	1	503	3	N	117	116	1	7	8	55
							129	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

05	17577	X	16065	-0-	-1512	-0-	15958	3	107	9	Y	97	86	1			64
06	16050	X	15319	-0-	-731	-0-	15211	3	108	9	Y	98	88	1			74
07	16988	X	15652	-0-	-1336	-0-	15549	3	103	9	Y	94	93	1			75
08	16988	X	15287	-0-	-1701	-0-	15110	3	177	9	Y	161	206	1			30
09	16440	X	14143	-0-	-2297	-0-	14030	3	113	9	Y	103	91	1			42
10	16058	X	14166	-0-	-1892	-0-	14001	3	165	9	Y	150	99	1	1	8	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	5147	-0-	5147	13946	512	1	4494	3	Y	128	182	1			47
							141	9									
06	19247	X	5301	-0-	-13946	-0-	495	1	4681	3	Y	114	127	1			34
							125	9									
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	510	1	4681	3	Y	172	167	1			39
							189	9									
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	512	1	4172	3	Y	138	173	1			4
							152	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	495	1	4147	3	Y	116	59	1			61
							128	9									
*10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	509	1	4314	3	Y	118	116	1	7	8	56
							130	9									

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
05	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6748	3	31	9	Y	28	50	1			49
06	6930	X	6617	-0-	-313	-0-	6562	3	55	9	Y	50	36	1			63
07	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	6405	3	61	9	Y	55	40	1			78
08	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6636	3	29	9	Y	26	43	1			61
09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6761	3	67	9	Y	61	84	1			38
10	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	5920	3	33	9	Y	30					68

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
05	0	W	8297	-0-	8297	29823	298	1	7999	3	N	-0-					148
06	38815	X	8992	-0-	-29823	-0-	240	1	8663	3	N	81	129	1			100
							89	9									
07	10075	X	9227	-0-	-848	-0-	272	1	8893	3	N	56	101	1			55
							62	9									
08	10075	X	9139	-0-	-936	-0-	496	1	8532	3	N	101	108	1			48
							111	9									
09	9750	X	7864	-0-	-1886	-0-	478	1	7314	3	N	65					113
							72	9									
*10	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	320	1	15045	3	N	15	112	1			16
							17	9									

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	512	1	12157	3	Y	-0-					45
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	495	1	9011	3	Y	21	55	1			11
							23	9									
07	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	393	1	14783	3	Y	1					12
							1	9									
08	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	512	1	12488	3	Y	81	59	1			34
							89	9									
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	412	1	8472	3	Y	-0-					34
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	50	59	1			25

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	446	1	16228	3	Y	-0-					39
06	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15332	3	24	9	Y	22	50	1			11
07	15190	X	14836	-0-	-354	-0-	86	1	14749	3	Y	1					12
							1	9									
08	16368	X	13821	-0-	-2547	-0-	13753	3	68	9	Y	62	48	1			26
09	15840	X	10928	-0-	-4912	-0-	55	1	10873	3	Y	-0-					26
10	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	49	50	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	512	1	2422	3	Y	102	156	1			37
							112	9									
06	3300	X	2400	-0-	-900	-0-	495	1	1817	3	Y	80	93	1			24
							88	9									
07	4278	X	2964	-0-	-1314	-0-	512	1	2229	3	Y	203	181	1			46
							223	9									
08	4278	X	3367	-0-	-911	-0-	512	1	2723	3	Y	120	163	1			3
							132	9									
09	4140	X	2126	-0-	-2014	-0-	495	1	1507	3	Y	113	57	1			59
							124	9									
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	510	1	2962	3	Y	117	114	1	7	8	55
							129	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	2389	-0-	2389	19402	512	1	1802	3	Y	68	44	1			27
							75	9									
06	23094	X	3692	-0-	-19402	-0-	494	1	3124	3	Y	67	86	1			8
							74	9									
07	9145	X	3045	-0-	-6100	-0-	510	1	2436	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	9145	X	2005	-0-	-7140	-0-	510	1	1407	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	7080	X	2017	-0-	-5063	-0-	494	1	1437	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	3813	X	1631	-0-	-2182	-0-	510	1	1034	3	Y	79	86	1	8	8	26
							87	9									

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
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	512	1	18012	3	Y	6	159	1	5	8	141
							7	9									
06	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	495	1	16075	3	Y	6					147
							7	9									
07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	512	1	15487	3	Y	101	143	1	2	8	103
							111	9									
08	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	512	1	8017	3	Y	10	87	1	2	8	24
							11	9									
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	495	1	15617	3	Y	-0-					24
*10	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	512	1	16362	3	Y	66	72	1	1	8	17
							73	9									

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1285	-0-	-1474	-0-	512	1	754	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6486	3	Y	21	16	1			17
							23	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	463	1	5331	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8	16	1			2
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	4	4	8			2

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	512	1	8	9	Y	7	14	1	6	8	13
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	1	7	9	Y	6					19
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	116	1	110	9	Y	100	19	1			100
08	527	N	208	-0-	-319	-0-	206	1	2	9	Y	2	85	1	2	8	15
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	1			Y	-0-					15
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	512	1	74	9	Y	67	63	1	2	8	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	512	1	4137	3	Y	94	98	1			68
							103	9									
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	495	1	5091	3	Y	126	92	1			102
							139	9									
07	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	466	1	3091	3	Y	44	98	1			48
							48	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	47	86	1			9
09	3990	X	23	-0-	-3967	-0-	23	1			Y	-0-					9
10	4123	X	149	-0-	-3974	-0-	145	1	4	9	Y	4	4	8			9

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
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	512	1	5284	3	Y	60	62	1			44
							66	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	492	1	4097	3	Y	78	58	1			64
							86	9									
07	4123	X	1689	-0-	-2434	-0-	446	1	1212	3	Y	28	61	1			31
							31	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	46	68	1			9
09	3990	X	190	-0-	-3800	-0-	190	1			Y	-0-					9
10	4123	X	334	-0-	-3789	-0-	330	1	4	9	Y	4	4	8			9

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
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	512	1	1514	3	N	69	45	1			27
							76	9									
06	1410	X	1167	-0-	-243	-0-	492	1	601	3	N	67	86	1			8
							74	9									
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	510	1	1140	3	N	89	85	1			12
							98	9									
08	1457	X	1324	-0-	-133	-0-	512	1	725	3	N	79	85	1			6
							87	9									
09	1410	X	1211	-0-	-199	-0-	495	1	632	3	N	76	42	1			40
							84	9									
10	1457	X	931	-0-	-526	-0-	511	1	332	3	N	80	86	1	7	8	27
							88	9									

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
05	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	512	1	11629	3	Y	-0-					50
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	495	1	12283	3	Y	22	61	1			11
							24	9									
07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	512	1	11597	3	Y	1					12
							1	9									
08	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	507	1	11091	3	Y	91	65	1			38
							100	9									
09	10980	X	9678	-0-	-1302	-0-	349	1	9329	3	Y	-0-					38
10	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	50	63	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20777	X	20777	-0-	-0-	-0-	511	1	20196	3	Y	64	42	1			25
							70	9									
06	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	495	1	18727	3	Y	67	84	1			8
							74	9									
07	19712	X	19712	-0-	-0-	-0-	512	1	19101	3	Y	90	86	1			12
							99	9									
08	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	510	1	19780	3	Y	81	87	1			6
							89	9									
09	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	495	1	19157	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
*10	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	511	1	19617	3	Y	75	84	1	7	8	25
							83	9									

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
05	3100	N	3244	-0-	144	1052	481	1	2696	3	Y	61	40	1			24
							67	9									
06	3551	X	2499	-0-	-1052	-0-	495	1	1931	3	Y	66	82	1			8
							73	9									
07	2232	X	1764	-0-	-468	-0-	510	1	1157	3	Y	88	84	1			12
							97	9									
08	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	512	1	1582	3	Y	80	86	1			6
							88	9									
09	2160	X	1355	-0-	-805	-0-	495	1	774	3	Y	78	43	1			41
							86	9									
10	2232	X	1923	-0-	-309	-0-	509	1	1328	3	Y	78	85	1	8	8	26
							86	9									

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
05	21421	X	10503	-0-	-10918	-0-	322	1	10067	3	Y	104	60	1			64
							114	9									
06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	389	1	12198	3	Y	42	63	1			43
							46	9									
07	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	277	1	9860	3	Y	91	118	1			16
							100	9									
08	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17856	3	146	9	Y	133	119	1			30
09	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14452	3	95	9	Y	86	61	1			55
*10	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10578	3	125	9	Y	114	62	1	1	8	106

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
05	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	392	1	12571	3	Y	108	62	1			66
							119	9									
06	0	W	8780	-0-	8780	8780	389	1	8346	3	Y	41	66	1			41
							45	9									
07	0	W	10181	-0-	10181	18961	315	1	9766	3	Y	91	116	1			16
							100	9									
08	0	W	10750	-0-	10750	29711	336	1	10278	3	Y	124	112	1			28
							136	9									
09	40825	X	11114	-0-	-29711	-0-	240	1	10784	3	Y	82	58	1			52
							90	9									
*10	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	248	1	13564	3	Y	110	59	1	1	8	102
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	512 196	1 9	7892	3	Y	178	199	1			61
06	8850	X	7379	-0-	-1471	-0-	495 195	1 9	6689	3	Y	177	201	1			37
07	9145	X	7594	-0-	-1551	-0-	512 229	1 9	6853	3	Y	208	201	1			44
08	9145	X	8246	-0-	-899	-0-	512 195	1 9	7539	3	Y	177	167	1			54
09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	474 182	1 9	7924	3	Y	165	165	1			54
10	8587	X	8435	-0-	-152	-0-	496 180	1 9	7759	3	Y	164	161	1	8	8	49

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
05	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	512 221	1 9	7200	3	Y	201	223	1			69
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	495 222	1 9	7706	3	Y	202	229	1			42
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	509 261	1 9	7407	3	Y	237	229	1			50
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	512 218	1 9	7419	3	Y	198	188	1			60
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	495 207	1 9	6651	3	Y	188	187	1			61
*10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	511 211	1 9	6367	3	Y	192	187	1	8	8	58

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
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	Y	20					44
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					44
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					44
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

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
05	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	512 250	1 9	8919	3	Y	227	269	1	3	8	115
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	495 194	1 9	8711	3	Y	176	172	1			119
07	9486	X	882	-0-	-8604	-0-	462 89	1 9	331	3	Y	81	171	1			29
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					29
09	9180	X	411	-0-	-8769	-0-	374	1	37	9	Y	34					63
10	9486	X	3471	-0-	-6015	-0-	1023 153	1 9	2295	3	Y	139	101	1	1	8	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	512	1	3899	3	Y	143	108	1			77
							157	9									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	495	1	6876	3	Y	111	145	1			43
							122	9									
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	512	1	5612	3	Y	89	84	1			48
							98	9									
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	512	1	6136	3	Y	121	128	1			41
							133	9									
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	495	1	5218	3	Y	65	78	1			28
							72	9									
*10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	512	1	6818	3	Y	41	51	1			18
							45	9									

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	14	1	15	8	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-					26
06	T. A.		336	-0-	336	336	336	1			Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					26
09	T. A.		103	-0-	103	439	103	1			Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					26

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2514	-0-	-803	-0-	512	1	1819	3	Y	166	131	1			90
							183	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	495	1	1345	3	Y	186	204	1			72
							205	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	512	1	3124	3	Y	156	144	1			84
							172	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	512	1	3421	3	Y	185	206	1			63
							204	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	495	1	2998	3	Y	153	150	1			66
							168	9									
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	512	1	3066	3	Y	171	164	1			73
							188	9									

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	512	1	15463	3	Y	108	82	1	2	8	115
							119	9									
06	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	411	1	13816	3	Y	101	173	1			43
							111	9									
07	10881	X	8419	-0-	-2462	-0-	190	1	8140	3	Y	81	4	8			120
							89	9									
08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	224	1	12343	3	Y	74	96	1			98
							81	9									
09	10530	X	10412	-0-	-118	-0-	201	1	10133	3	Y	71	100	1	4	8	65
							78	9									
10	10881	X	9606	-0-	-1275	-0-	207	1	9311	3	Y	80	12	8			133
							88	9									

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
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	482	1	21	9	Y	19	1	8			52
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					52
07	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	1			Y	-0-					52
08	496	N	182	-0-	-314	-0-	182	1			Y	-0-					52
09	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	1			Y	-0-					52
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	1	8	9	Y	7	7	8			52

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	512	1	3698	3	Y	215	221	1	2	8	109
							237	9									
06	3000	N	4007	-0-	1007	1007	495	1	3313	3	Y	181	168	1			122
							199	9									
07	1598	N	591	-0-	-1007	-0-	512	1	79	9	Y	72	168	1			26
08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					26
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	495	1	48	9	Y	44					70
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	11	72	1	3	8	6

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

05	4619	X	4453	-0-	-166	-0-	512	1	3888	3	Y	48					82
							53	9									
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	495	1	4512	3	Y	12	67	1			27
							13	9									
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	512	1	4365	3	Y	56	72	1			11
							62	9									
08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	512	1	4433	3	Y	42					53
							46	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	487	1	4408	3	Y	41	74	1			20
							45	9									
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	498	1	4375	3	Y	15					35
							17	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

05	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	512	1	8677	3	Y	48	67	1			50
							53	9									
06	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	495	1	8924	3	Y	58	80	1			28
							64	9									
07	8091	X	5536	-0-	-2555	-0-	495	1	5017	3	Y	22					50
							24	9									
08	9238	X	6288	-0-	-2950	-0-	512	1	5724	3	Y	47	74	1			23
							52	9									
09	9090	X	6466	-0-	-2624	-0-	487	1	5972	3	Y	6					29
							7	9									
10	9393	X	5234	-0-	-4159	-0-	413	1	4762	3	Y	54	59	1			24
							59	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

05	24800	X	10997	-0-	-13803	-0-	436	1	10483	3	Y	71	166	1			77
							78	9									
06	19620	X	11046	-0-	-8574	-0-	495	1	10419	3	Y	120	140	1			57
							132	9									
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	116	1	21228	3	Y	45					102
							50	9									
08	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	21639	3	114	9	Y	104	155	1			51
09	20493	X	20493	-0-	-0-	-0-	20449	3	44	9	Y	40					91
*10	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	92	1	21061	3	Y	145	172	1			64
							160	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	507 210	1 9	4177	3	Y	191	213	1			65
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	489 213	1 9	5462	3	Y	194	219	1			40
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	511 239	1 9	5098	3	Y	217	211	1			46
08	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	512 206	1 9	4841	3	Y	187	176	1			57
09	6030	X	4900	-0-	-1130	-0-	495 194	1 9	4211	3	Y	176	176	1			57
10	6231	X	3539	-0-	-2692	-0-	510 199	1 9	2830	3	Y	181	176	1	8	8	54

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	512 207	1 9	9262	3	Y	188	201	1	9	8	61
06	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	495 196	1 9	9074	3	Y	178	202	1			37
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	511 250	1 9	8883	3	Y	227	205	1	14	8	45
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	512 188	1 9	8297	3	Y	171	164	1			52
09	8700	X	7935	-0-	-765	-0-	486 187	1 9	7262	3	Y	170	161	1	9	8	52
10	8990	X	8240	-0-	-750	-0-	508 177	1 9	7555	3	Y	161	157	1	8	8	48

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11651	-0-	-5	-0-	283 85	1 9	11283	3	Y	77	45	1			47
06	12330	X	7080	-0-	-5250	-0-	170 45	1 9	6865	3	Y	41	47	1			41
07	12741	X	8928	-0-	-3813	-0-	309 100	1 9	8519	3	Y	91	116	1			16
08	12741	X	8938	-0-	-3803	-0-	272 140	1 9	8526	3	Y	127	114	1			29
09	11280	X	10455	-0-	-825	-0-	240 91	1 9	10124	3	Y	83	59	1			53
*10	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	248 123	1 9	13042	3	Y	112	60	1	1	8	104

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
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	512 173	1 9	1426	3	Y	157	121	1			85
06	2460	X	2210	-0-	-250	-0-	495 171	1 9	1544	3	Y	155	180	1			60
07	2542	X	1455	-0-	-1087	-0-	512 132	1 9	811	3	Y	120	115	1			65
08	2542	X	1121	-0-	-1421	-0-	512 165	1 9	444	3	Y	150	164	1			51
09	2370	X	854	-0-	-1516	-0-	495 128	1 9	231	3	Y	116	117	1			50
10	2294	X	658	-0-	-1636	-0-	512	1	146	9	Y	133	126	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	496	1	11865	3	N	185	173	1	2	8	192
							204	9									
06	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	480	1	11746	3	N	181	174	1			199
							199	9									
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	496	1	12406	3	N	172	171	1	1	8	199
							189	9									
08	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	496	1	12167	3	N	166	316	1	2	8	47
							183	9									
09	12420	X	10272	-0-	-2148	-0-	480	1	9521	3	N	246	169	1			124
							271	9									
10	13082	X	7453	-0-	-5629	-0-	392	1	6930	3	N	119	162	1	1	8	80
							131	9									

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
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3501	3	Y	45					64
							50	9									
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	495	1	4349	3	Y	7	52	1			19
							8	9									
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	508	1	3965	3	Y	36	48	1			7
							40	9									
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	512	1	4279	3	Y	20					27
							22	9									
09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	495	1	4360	3	Y	32	44	1			15
							35	9									
10	5022	X	4021	-0-	-1001	-0-	498	1	3509	3	Y	13					28
							14	9									

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
05	4929	X	3534	-0-	-1395	-0-	512	1	2968	3	Y	49					65
							54	9									
06	4410	X	4407	-0-	-3	-0-	495	1	3905	3	Y	6	52	1			19
							7	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	512	1	4086	3	Y	37	49	1			7
							41	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	512	1	3982	3	Y	29					36
							32	9									
09	4410	X	4262	-0-	-148	-0-	495	1	3732	3	Y	32	53	1			15
							35	9									
10	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	498	1	3546	3	Y	12					27
							13	9									

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
05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	21947	3	80	9	Y	73	120	1	4	8	73
06	22500	X	21154	-0-	-1346	-0-	21060	3	94	9	Y	85	117	1			41
07	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20433	3	42	9	Y	38	5	8			74
08	23250	X	19538	-0-	-3712	-0-	19458	3	80	9	Y	73	111	1			36
09	21570	X	18142	-0-	-3428	-0-	18112	3	30	9	Y	27	4	8			59
10	22041	X	17963	-0-	-4078	-0-	17857	3	106	9	Y	96	110	1	5	8	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	225	1	5720	3	Y	34	54	1			57
							37	9									
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	240	1	5428	3	Y	59	41	1			75
							65	9									
07	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	256	1	5514	3	Y	60	48	1			87
							66	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	248	1	5900	3	Y	31	48	1			70
							34	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	271	1	6033	3	Y	52	90	1			32
							57	9									
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	Y	25					57
							28	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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-

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

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-

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	535	1	1482	3	N	183	166	1			142
							201	9									
06	3000	N	5269	-0-	2269	2269	510	1	4675	3	N	76	170	1			48
							84	9									
07	3100	N	5710	-0-	2610	4879	527	1	5135	3	N	44					92
							48	9									
08	3100	N	5501	-0-	2401	7280	552	1	4877	3	N	65					157
							72	9									
09	12128	X	4848	-0-	-7280	-0-	534	1	4242	3	N	65	169	1			53
							72	9									
*10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	527	1	3717	3	N	29					82
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	6206	-0-	-3063	-0-	496 276	1 9	5434	3	N	251	164	1	10	8	151
06	8970	X	6207	-0-	-2763	-0-	480 222	1 9	5505	3	N	202	174	1			179
07	9269	X	6406	-0-	-2863	-0-	496 265	1 9	5645	3	N	241	173	1	7	8	240
08	6572	X	6246	-0-	-326	-0-	496 255	1 9	5495	3	N	232	328	1	8	8	136
09	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	480 206	1 9	4495	3	N	187	166	1			157
10	6417	X	4136	-0-	-2281	-0-	384 171	1 9	3581	3	N	155	169	1	9	8	134

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	89	1			-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
06	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	400	1	13560	3	Y	137	200	1			111
							151	9									
06	14640	X	10678	-0-	-3962	-0-	210	1	10424	3	Y	40	91	1			60
							44	9									
07	15128	X	5695	-0-	-9433	-0-	376	1	5254	3	Y	59					119
							65	9									
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	472	1	13772	3	Y	71	94	1			96
							78	9									
09	13650	X	12348	-0-	-1302	-0-	240	1	12030	3	Y	71	95	1			72
							78	9									
10	14105	X	11913	-0-	-2192	-0-	239	1	11600	3	Y	67					139
							74	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	12565	-0-	-5787	-0-	96	1	12331	3	Y	125	157	1			101
							138	9									
06	17760	X	16315	-0-	-1445	-0-	210	1	16064	3	Y	37	83	1			55
							41	9									
07	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	88	1	19035	3	Y	58					113
							64	9									
08	18228	X	15674	-0-	-2554	-0-	24	1	15583	3	Y	61	89	1			85
							67	9									
09	16320	X	14358	-0-	-1962	-0-	240	1	14065	3	Y	48	84	1			49
							53	9									
10	19189	X	11436	-0-	-7753	-0-	239	1	11150	3	Y	43					92
							47	9									

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
05	3100	N	4954	-0-	1854	2989	469	1	4301	3	N	167	177	1			181
							184	9									
06	8709	X	5720	-0-	-2989	-0-	476	1	5135	3	N	99					280
							109	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	483	1	4036	3	N	80	174	1			186
							88	9									
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	498	1	2840	3	N	76					262
							84	9									
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	466	1	3297	3	N	75	174	1			163
							83	9									
*10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	512	1	2567	3	N	89					252
							98	9									

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
05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	487	1	3970	3	N	231	174	1			124
							254	9									
06	3000	N	3197	-0-	197	1808	407	1	2621	3	N	154	178	1			100
							169	9									
07	7618	X	5810	-0-	-1808	-0-	441	1	5220	3	N	135	170	1			65
							149	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	498	1	4918	3	N	160	178	1			47
							176	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	367	1	3911	3	N	122					169
							134	9									
*10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	439	1	1263	3	N	136	174	1			131
							150	9									

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
05	21948	X	18019	-0-	-3929	-0-	496	1	17418	3	N	95	172	1	2	8	174
							105	9									
06	21180	X	16302	-0-	-4878	-0-	480	1	15715	3	N	97	167	1			104
							107	9									
07	19375	X	17034	-0-	-2341	-0-	496	1	16385	3	N	139	164	1	2	8	77
							153	9									
08	19375	X	17697	-0-	-1678	-0-	496	1	17061	3	N	127	152	1			52
							140	9									
09	18750	X	16419	-0-	-2331	-0-	480	1	15782	3	N	143	1	8			194
							157	9									
10	18011	X	16691	-0-	-1320	-0-	496	1	16081	3	N	104	174	1			124
							114	9									

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
05	1147	N	421	-0-	-726	-0-	217	1	203	3	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	176	1	2	3	N	-0-					95
07	992	N	730	-0-	-262	-0-	496	1	213	3	N	19	2	8			112
							21	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	496	1	353	3	N	35					147
							39	9									
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	480	1	169	3	N	16	123	1	1	8	39
							18	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	496	1	324	3	N	-0-					39

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
05	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	496	1	7613	3	Y	195	245	1			67
							215	9									
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	480	1	8807	3	Y	-0-					67
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	494	1	8375	3	Y	354	258	1			163
							389	9									
08	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	491	1	7667	3	Y	188	184	1			167
							207	9									
09	8880	X	8258	-0-	-622	-0-	480	1	7621	3	Y	143	229	1			81
							157	9									
10	9176	X	8405	-0-	-771	-0-	492	1	7631	3	Y	256	170	1	1	8	166
							282	9									

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
05	7440	X	3725	-0-	-3715	-0-	488	1	3064	3	Y	157	120	1	13	8	110
							173	9									
06	5070	X	1958	-0-	-3112	-0-	480	1	1417	3	Y	55	122	1			43
							61	9									
07	5239	X	2409	-0-	-2830	-0-	495	1	1894	3	Y	18	45	1			16
							20	9									
08	5239	X	3199	-0-	-2040	-0-	488	1	2699	3	Y	11	20	1			7
							12	9									
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	479	1	3394	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
10	3720	X	1797	-0-	-1923	-0-	249	1	1540	3	Y	7	6	1	4	8	1
							8	9									

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
05	21948	X	21941	-0-	-7	-0-	496	1	20995	3	Y	409	410	1	9	8	306
							450	9									
06	22110	X	20134	-0-	-1976	-0-	480	1	19265	3	Y	354	383	1			277
							389	9									
07	25420	X	20738	-0-	-4682	-0-	495	1	19835	3	Y	371	299	1			349
							408	9									
08	25420	X	20035	-0-	-5385	-0-	478	1	19008	3	Y	499	505	1			343
							549	9									
09	24600	X	19602	-0-	-4998	-0-	476	1	18724	3	Y	365	492	1			216
							402	9									
10	21948	X	9860	-0-	-12088	-0-	242	1	9401	3	Y	197	340	1	2	8	71
							217	9									

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
05	18910	X	14821	-0-	-4089	-0-	496	1	13999	3	Y	296	286	1			102
							326	9									
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	480	1	11309	3	Y	176					278
							194	9									
07	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	242	1	16616	3	Y	297	438	1			137
							327	9									
08	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21070	3	242	9	Y	220	162	1			195
09	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19211	3	243	9	Y	221	291	1			125
*10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18738	3	198	9	Y	180	188	1	1	8	116

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
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	496	1	9098	3	N	59	2	8			119
							65	9									
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	480	1	9065	3	N	73					192
							80	9									
07	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	496	1	9785	3	N	49	172	1	3	8	66
							54	9									
08	9672	X	9670	-0-	-2	-0-	470	1	9154	3	N	42					108
							46	9									
09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	476	1	9191	3	N	36	1	8			143
							40	9									
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	496	1	9405	3	N	66	16	8			193
							73	9									

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
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	496	1	9394	3	N	220	180	1	6	8	140
							242	9									
06	7800	X	6626	-0-	-1174	-0-	470	1	5925	3	N	210	177	1			173
							231	9									
07	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496	1	6881	3	N	166	170	1	9	8	160
							183	9									
08	12772	X	6475	-0-	-6297	-0-	485	1	5824	3	N	151	171	1			140
							166	9									
09	12360	X	6507	-0-	-5853	-0-	474	1	5882	3	N	137	172	1	4	8	101
							151	9									
10	10137	X	8023	-0-	-2114	-0-	496	1	7146	3	N	346	346	1	47	8	54
							381	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	5655	-0-	-4575	-0-	496	1	4939	3	Y	200	112	1			187
							220	9									
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	474	1	5597	3	Y	168	196	1			159
							185	9									
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	496	1	9076	3	Y	170	179	1			150
							187	9									
08	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	430	1	14668	3	Y	163	250	1			63
							179	9									
09	20092	X	20092	-0-	-0-	-0-	344	1	19557	3	Y	174	126	1			111
							191	9									
*10	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	29099	3	183	9	Y	166	213	1	4	8	60

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

05	1457	X	518	-0-	-939	-0-	496	1	22	9	N	20					124
06	1410	X	529	-0-	-881	-0-	479	1	50	9	N	45					169
07	1457	X	520	-0-	-937	-0-	491	1	29	9	N	26					195
08	538	X	538	-0-	-0-	-0-	496	1	42	9	N	38					233
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	480	1			N	-0-					233
10	558	X	496	-0-	-62	-0-	496	1			N	-0-					233

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

05	14911	X	11650	-0-	-3261	-0-	496	1	11086	3	N	62					151
							68	9									
06	14430	X	6467	-0-	-7963	-0-	479	1	5916	3	N	65	184	1			32
							72	9									
07	14539	X	9512	-0-	-5027	-0-	495	1	8915	3	N	93					125
							102	9									
08	14539	X	11233	-0-	-3306	-0-	496	1	10591	3	N	133	169	1			89
							146	9									
09	14070	X	13113	-0-	-957	-0-	480	1	12503	3	N	118					207
							130	9									
10	11656	X	9003	-0-	-2653	-0-	492	1	8431	3	N	73	174	1			106
							80	9									

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

05	9300	X	2296	-0-	-7004	-0-	496	1	1654	3	N	133	171	1	5	8	137
							146	9									
06	9000	X	1593	-0-	-7407	-0-	480	1	1022	3	N	83	173	1			47
							91	9									
07	7161	X	554	-0-	-6607	-0-	496	1	58	9	N	53	1	8			99
08	4433	X	539	-0-	-3894	-0-	496	1	43	9	N	39	2	8			136
09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	480	1	5037	3	N	235	170	1			201
							259	9									
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	384	1	4499	3	N	106	163	1	3	8	141
							117	9									

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
05	9331	X	8283	-0-	-1048	-0-	496	1	7610	3	N	161	171	1			254
							177	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	480	1	7537	3	N	127	167	1			214
							140	9									
07	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	491	1	7884	3	N	138	170	1			182
							152	9									
08	8277	X	8094	-0-	-183	-0-	496	1	7444	3	N	140	172	1			150
							154	9									
09	8160	X	7852	-0-	-308	-0-	480	1	7237	3	N	123	177	1			96
							135	9									
10	8525	X	8448	-0-	-77	-0-	496	1	7731	3	N	201	171	1			126
							221	9									

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	496	1	11263	3	N	292	171	1			281
							321	9									
06	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	480	1	9812	3	N	234	345	1			170
							257	9									
07	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	494	1	8465	3	N	303	355	1			118
							333	9									
08	9703	X	9366	-0-	-337	-0-	496	1	8609	3	N	237	173	1			182
							261	9									
09	9390	X	9160	-0-	-230	-0-	479	1	8459	3	N	202	345	1			39
							222	9									
*10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	493	1	9902	3	N	265	171	1	3	8	130
							292	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24242	X	20104	-0-	-4138	-0-	19953	3	151	9	N	137	172	1			79
06	23460	X	19670	-0-	-3790	-0-	19571	3	99	9	N	90					169
07	21979	X	19838	-0-	-2141	-0-	19666	3	172	9	N	156	166	1			159
08	21948	X	19374	-0-	-2574	-0-	19267	3	107	9	N	97	162	1			94
09	20130	X	18514	-0-	-1616	-0-	18422	3	92	9	N	84					178
10	20336	X	18080	-0-	-2256	-0-	18017	3	63	9	N	57	166	1			69

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
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	496	1	13478	3	N	558	686	1	15	8	164
							614	9									
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	480	1	13871	3	N	592	513	1			243
							651	9									
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	496	1	15442	3	N	465	510	1	2	8	196
							512	9									
08	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	496	1	15394	3	N	496	515	1	6	8	171
							546	9									
09	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	480	1	15530	3	N	413	520	1			64
							454	9									
*10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	496	1	16262	3	N	451	347	1	1	8	167
							496	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 10/03/2012 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	496 1 320 9		4738	3	Y	291	297	1	2	8	131
06	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	480 1 287 9		5338	3	Y	261	229	1			163
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	493 1 300 9		5813	3	Y	273	325	1	4	8	107
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	496 1 296 9		6027	3	Y	269	201	1			175
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	480 1 217 9		6931	3	Y	197	207	1	1	8	164
*10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	496 1 213 9		7040	3	Y	194	173	1			185

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
05	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	496 1 661 9		14820	3	N	601	488	1	8	8	268
06	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	480 1 526 9		13706	3	N	478	523	1			223
07	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	496 1 492 9		14058	3	N	447	513	1	1	8	156
08	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	496 1 448 9		13315	3	N	407	342	1	3	8	218
09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	480 1 454 9		12476	3	N	413	346	1			285
*10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	496 1 470 9		12146	3	N	427	503	1	1	8	208

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
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	496 1 408 9		5937	3	Y	371	389	1	4	8	166
06	6960	X	5885	-0-	-1075	-0-	480 1 354 9		5051	3	Y	322	288	1			200
07	7192	X	6342	-0-	-850	-0-	493 1 311 9		5538	3	Y	283	368	1	4	8	111
08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	496 1 334 9		5459	3	Y	304	217	1			198
09	6930	X	6159	-0-	-771	-0-	480 1 196 9		5483	3	Y	178	228	1	1	8	147
10	6851	X	5327	-0-	-1524	-0-	496 1 204 9		4627	3	Y	185	157	1			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	496	1	14858	3	Y	326	221	1			305
							359	9									
06	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	480	1	14713	3	Y	317	321	1			301
							349	9									
07	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	495	1	10832	3	Y	258	332	1			227
							284	9									
08	12772	X	7560	-0-	-5212	-0-	496	1	6697	3	Y	334	432	1			129
							367	9									
09	12360	X	7826	-0-	-4534	-0-	480	1	7075	3	Y	246	218	1			157
							271	9									
10	12772	X	2346	-0-	-10426	-0-	496	1	1601	3	Y	226	297	1	4	8	82
							249	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
05	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	496	1	22537	3	Y	162	229	1			81
							178	9									
06	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	480	1	21588	3	Y	146	78	1			149
							161	9									
07	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	496	1	21824	3	Y	133	227	1			55
							146	9									
08	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	80	1	22400	3	Y	107					162
							118	9									
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19752	3	76	9	Y	69	126	1			105
*10	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19368	3	72	9	Y	65					170

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
05	6727	X	3275	-0-	-3452	-0-	496	1	2485	3	N	267	352	1	13	8	127
							294	9									
06	6510	X	1506	-0-	-5004	-0-	480	1	675	3	N	319	166	1			280
							351	9									
07	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	496	1	4233	3	N	355	514	1	2	8	119
							391	9									
08	5332	X	3735	-0-	-1597	-0-	489	1	2976	3	N	245	171	1	2	8	191
							270	9									
09	5160	X	540	-0-	-4620	-0-	474	1	66	9	N	60	165	1			86
10	5115	X	519	-0-	-4596	-0-	496	1	23	9	N	21	1	8			106

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
05	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	509	1	16478	3	Y	111	93	1	2	8	119
							122	9									
06	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	491	1	15135	3	Y	92	172	1			39
							101	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	321	1	13775	3	Y	52	2	8			89
							57	9									
08	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	287	1	15812	3	Y	53	71	1			71
							58	9									
09	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	294	1	14865	3	Y	50	72	1	3	8	46
							55	9									
*10	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	295	1	13243	3	Y	50	8	8			88
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	496	1	14988	3	Y	191	297	1			96
							210	9									
06	20910	X	14989	-0-	-5921	-0-	480	1	14357	3	Y	138	93	1			141
							152	9									
07	21607	X	15304	-0-	-6303	-0-	496	1	14509	3	Y	272	300	1			113
							299	9									
08	17329	X	16093	-0-	-1236	-0-	496	1	15408	3	Y	172					285
							189	9									
09	15180	X	14572	-0-	-608	-0-	478	1	13955	3	Y	126	222	1			189
							139	9									
10	15686	X	14257	-0-	-1429	-0-	496	1	13626	3	Y	123	1	8			311
							135	9									

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
05	18073	X	6971	-0-	-11102	-0-	496	1	6139	3	N	305	341	1	5	8	209
							336	9									
06	14220	X	5388	-0-	-8832	-0-	480	1	4607	3	N	274	344	1			139
							301	9									
07	14384	X	4956	-0-	-9428	-0-	496	1	4185	3	N	250	171	1	5	8	213
							275	9									
08	14384	X	4506	-0-	-9878	-0-	496	1	3788	3	N	202	322	1	6	8	87
							222	9									
09	13920	X	3785	-0-	-10135	-0-	480	1	3105	3	N	182	158	1			111
							200	9									
10	6975	X	3613	-0-	-3362	-0-	392	1	2978	3	N	221	171	1	3	8	158
							243	9									

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
05	32054	X	26131	-0-	-5923	-0-	496	1	25156	3	N	435	347	1	5	8	298
							479	9									
06	31020	X	25209	-0-	-5811	-0-	480	1	24358	3	N	337	347	1			288
							371	9									
07	26257	X	25131	-0-	-1126	-0-	496	1	24254	3	N	346	506	1	2	8	126
							381	9									
08	26133	X	24688	-0-	-1445	-0-	496	1	23859	3	N	303	321	1	5	8	103
							333	9									
09	25290	X	23842	-0-	-1448	-0-	480	1	23050	3	N	284	171	1			216
							312	9									
10	26133	X	18200	-0-	-7933	-0-	387	1	17585	3	N	207	172	1	4	8	247
							228	9									

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
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	496	1	4981	3	N	103	173	1			151
							113	9									
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	466	1	4477	3	N	159	172	1			138
							175	9									
07	5239	X	4819	-0-	-420	-0-	463	1	4281	3	N	68					206
							75	9									
08	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	496	1	4340	3	N	75	172	1			109
							83	9									
09	5370	X	4628	-0-	-742	-0-	463	1	4078	3	N	79					188
							87	9									
10	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	496	1	3538	3	N	94	169	1	7	8	106
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	496 111	1 9	2468	3	N	101	9	8			155
06	5070	X	3051	-0-	-2019	-0-	480 255	1 9	2316	3	N	232	171	1			216
07	5239	X	2945	-0-	-2294	-0-	495 129	1 9	2321	3	N	117	174	1	15	8	144
08	5239	X	2310	-0-	-2929	-0-	464 70	1 9	1776	3	N	64	159	1			49
09	4080	X	3564	-0-	-516	-0-	480 114	1 9	2970	3	N	104	20	8			133
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	492 88	1 9	2509	3	N	80	158	1			55

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22692	X	152	-0-	-22540	-0-	128	1	24	9	N	22	143	1			8
06	21960	X	2300	-0-	-19660	-0-	480 1027	1 9	793	3	N	934	870	1			72
07	18786	X	7482	-0-	-11304	-0-	496 1421	1 9	5565	3	N	1292	1204	1	4	8	156
08	16771	X	9887	-0-	-6884	-0-	496 1504	1 9	7887	3	N	1367	1379	1	2	8	142
09	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	472 1350	1 9	9141	3	N	1227	1203	1			166
*10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	363 1235	1 9	8588	3	N	1123	1198	1	2	8	89

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24056	X	145	-0-	-23911	-0-	144	1	1	9	N	1	154	1	1	8	7
06	23280	X	2572	-0-	-20708	-0-	476 602	1 9	1494	3	N	547	520	1			34
07	22940	X	5804	-0-	-17136	-0-	496 721	1 9	4587	3	N	655	522	1	3	8	164
08	14167	X	7667	-0-	-6500	-0-	465 732	1 9	6470	3	N	665	682	1	3	8	144
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	469 707	1 9	9252	3	N	643	676	1			111
*10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	323 553	1 9	6866	3	N	503	507	1	1	8	106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	24676	X	19933	-0-	-4743	-0-	496	1	19303	3	N	122	173	1	6	8	106
							134	9									
06	23880	X	18525	-0-	-5355	-0-	480	1	17916	3	N	117	167	1			56
							129	9									
07	22878	X	19091	-0-	-3787	-0-	496	1	18482	3	N	103	1	8			158
							113	9									
08	22847	X	18050	-0-	-4797	-0-	496	1	17444	3	N	100	176	1	3	8	79
							110	9									
09	20190	X	16904	-0-	-3286	-0-	467	1	16334	3	N	94					173
							103	9									
10	19933	X	17085	-0-	-2848	-0-	496	1	16497	3	N	84	169	1	1	8	87
							92	9									

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
05	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	496	1	17540	3	N	138	178	1	6	8	127
							152	9									
06	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	480	1	14942	3	N	140	176	1			91
							154	9									
07	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	496	1	16392	3	N	127	177	1	6	8	35
							140	9									
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	496	1	17116	3	N	216	178	1	1	8	72
							238	9									
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	480	1	13815	3	N	112					184
							123	9									
10	12028	X	11363	-0-	-665	-0-	496	1	10673	3	N	176	176	1			184
							194	9									

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
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	230	1	8077	3	Y	106	69	1			136
							117	9									
06	8400	X	8392	-0-	-8	-0-	240	1	8041	3	Y	101	99	1			138
							111	9									
07	8370	X	8355	-0-	-15	-0-	240	1	8007	3	Y	98	88	1			148
							108	9									
08	8432	X	7525	-0-	-907	-0-	248	1	7192	3	Y	77	81	1			144
							85	9									
09	8400	X	7587	-0-	-813	-0-	64	1	7431	3	Y	84	175	1			53
							92	9									
10	8680	X	6152	-0-	-2528	-0-	6060	3	92	9	Y	84					137

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	27617	3	194	9	Y	176	195	1			50
06	26370	X	24919	-0-	-1451	-0-	24840	3	79	9	Y	72	105	1			17
07	27745	X	24550	-0-	-3195	-0-	24469	3	81	9	Y	74	62	1			29
08	27745	X	23137	-0-	-4608	-0-	23075	3	62	9	Y	56	59	1			26
09	26850	X	21291	-0-	-5559	-0-	21236	3	55	9	Y	50	54	1			22
10	27745	X	20526	-0-	-7219	-0-	20484	3	42	9	Y	38	47	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30473	X	24067	-0-	-6406	-0-	496	1	23185	3	Y	351	312	1			80
							386	9									
06	28620	X	18819	-0-	-9801	-0-	480	1	18006	3	Y	303	252	1			131
							333	9									
07	29574	X	17521	-0-	-12053	-0-	496	1	16739	3	Y	260	322	1			69
							286	9									
08	29574	X	16684	-0-	-12890	-0-	496	1	15899	3	Y	263	201	1			131
							289	9									
09	28620	X	14810	-0-	-13810	-0-	480	1	14084	3	Y	224	271	1			84
							246	9									
10	29574	X	15653	-0-	-13921	-0-	496	1	14959	3	Y	180	153	1			111
							198	9									

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

05	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	496	1	16235	3	Y	610	545	1			140
							671	9									
06	17160	X	14893	-0-	-2267	-0-	480	1	13864	3	Y	499	423	1			216
							549	9									
07	22754	X	13534	-0-	-9220	-0-	496	1	12562	3	Y	433	534	1			115
							476	9									
08	22754	X	12355	-0-	-10399	-0-	496	1	11413	3	Y	405	318	1			202
							446	9									
09	22020	X	11452	-0-	-10568	-0-	480	1	10587	3	Y	350	421	1			131
							385	9									
10	17391	X	649	-0-	-16742	-0-	495	1	154	9	Y	140	185	1			86

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

05	25513	X	12539	-0-	-12974	-0-	496	1	11896	3	N	134	178	1	6	8	59
							147	9									
06	23910	X	13123	-0-	-10787	-0-	480	1	12500	3	N	130					189
							143	9									
07	20243	X	9011	-0-	-11232	-0-	496	1	8402	3	N	103	175	1	1	8	116
							113	9									
08	16616	X	5139	-0-	-11477	-0-	496	1	4540	3	N	94	173	1	2	8	35
							103	9									
09	13110	X	10091	-0-	-3019	-0-	480	1	9499	3	N	102					137
							112	9									
*10	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	496	1	16300	3	N	99	172	1			64
							109	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

05	35867	X	27899	-0-	-7968	-0-	26903	3	996	9	Y	905	880	1			254
06	30600	X	23980	-0-	-6620	-0-	23024	3	956	9	Y	869	873	1			250
07	31620	X	21766	-0-	-9854	-0-	20957	3	809	9	Y	735	732	1			253
08	0	W	20541	-0-	20541	20541	19949	3	592	9	Y	538	443	1			348
09	0	W	27326	-0-	27326	47867	26652	3	674	9	Y	613	728	1			233
10	0	W	27896	-0-	27896	75763	27350	3	546	9	Y	496	549	1	1	8	179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	1798	X	468	-0-	-1330	-0-	460	1	8	9	N	7	6	8			107
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	400	1	4	9	N	4					111
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					111
08	2728	X	175	-0-	-2553	-0-	169	1	6	9	N	5					116
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	480	1	7	9	N	6					122
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	496	1	1215	3	N	92	169	1			45
							101	9									

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

05	15903	X	10346	-0-	-5557	-0-	496	1	9678	3	Y	156	295	1			82
							172	9									
06	15390	X	9844	-0-	-5546	-0-	480	1	9221	3	Y	130	110	1			102
							143	9									
07	13578	X	9280	-0-	-4298	-0-	479	1	8657	3	Y	131	112	1			121
							144	9									
08	12059	X	8568	-0-	-3491	-0-	496	1	7881	3	Y	174	127	1			168
							191	9									
09	10860	X	7863	-0-	-2997	-0-	480	1	7252	3	Y	119	158	1			129
							131	9									
10	10354	X	8145	-0-	-2209	-0-	495	1	7528	3	Y	111	78	1			162
							122	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

05	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	496	1	16578	3	Y	227	284	1			119
							250	9									
06	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	479	1	15624	3	Y	202	163	1			158
							222	9									
07	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	479	1	15479	3	Y	156	169	1			145
							172	9									
08	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	495	1	14582	3	Y	278	155	1			268
							306	9									
09	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	480	1	11834	3	Y	106	252	1			122
							117	9									
*10	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	496	1	7755	3	Y	72	74	1			120
							79	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

05	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	24185	3	836	9	Y	760	971	1			216
06	26430	X	26390	-0-	-40	-0-	25371	3	1019	9	Y	926	923	1			219
07	27311	X	25592	-0-	-1719	-0-	24638	3	954	9	Y	867	742	1			344
08	27311	X	23432	-0-	-3879	-0-	22577	3	855	9	Y	777	756	1			365
09	26430	X	20908	-0-	-5522	-0-	20119	3	789	9	Y	717	766	1			316
10	27280	X	20012	-0-	-7268	-0-	19354	3	658	9	Y	598	712	1			202

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

05	12152	X	11190	-0-	-962	-0-	336	1	10685	3	Y	154	149	1			43
							169	9									
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13035	3	189	9	Y	172	166	1			49
07	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12592	3	153	9	Y	139	140	1			48
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12210	3	92	9	Y	84	77	1			55
09	9360	X	7365	-0-	-1995	-0-	338	1	6885	3	Y	129	135	1			49
							142	9									
10	9672	X	8435	-0-	-1237	-0-	490	1	7788	3	Y	143	140	1	1	8	51
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	3	1	29108	3	Y	469	416	1			134
							516	9									
06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	5	1	28624	3	Y	89	202	1			21
							98	9									
07	0	W	28157	-0-	28157	28157	28063	3	94	9	Y	85	72	1			34
08	0	W	26460	-0-	26460	54617	26383	3	77	9	Y	70	71	1			33
09	0	W	24197	-0-	24197	78814	24134	3	63	9	Y	57	65	1			25
*10	101284	X	22470	-0-	-78814	-0-	22405	3	65	9	Y	59	64	1			20

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

05	18538	X	10662	-0-	-7876	-0-	496	1	10059	3	Y	97	122	1			51
							107	9									
06	15630	X	9597	-0-	-6033	-0-	480	1	9030	3	Y	79	68	1			62
							87	9									
07	14849	X	9987	-0-	-4862	-0-	479	1	9428	3	Y	73	67	1			68
							80	9									
08	13392	X	9868	-0-	-3524	-0-	496	1	9216	3	Y	142	73	1			137
							156	9									
09	11310	X	7758	-0-	-3552	-0-	480	1	7236	3	Y	38	128	1			47
							42	9									
10	10664	X	7503	-0-	-3161	-0-	496	1	6884	3	Y	112	29	1			130
							123	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

05	26102	X	12940	-0-	-13162	-0-	496	1	9769	3	N	2432	2275	1	16	8	270
							2675	9									
06	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	480	1	22529	3	N	2115	2244	1			141
							2327	9									
07	26102	X	22246	-0-	-3856	-0-	496	1	19995	3	N	1595	1523	1	13	8	200
							1755	9									
08	26102	X	18074	-0-	-8028	-0-	495	1	16181	3	N	1271	1390	1			81
							1398	9									
09	25260	X	14317	-0-	-10943	-0-	480	1	12741	3	N	996	846	1	15	8	216
							1096	9									
10	26102	X	10116	-0-	-15986	-0-	419	1	9014	3	N	621	701	1			136
							683	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

05	20646	X	1585	-0-	-19061	-0-	72	1	1484	3	Y	26	60	1	1	8	51
							29	9									
06	19980	X	278	-0-	-19702	-0-	216	1	62	9	Y	56					107
07	13020	X	2599	-0-	-10421	-0-	493	1	1765	3	Y	310	348	1	4	8	65
							341	9									
08	12834	X	4814	-0-	-8020	-0-	496	1	4084	3	Y	213	137	1			141
							234	9									
09	12000	X	5497	-0-	-6503	-0-	480	1	4838	3	Y	163	175	1	4	8	125
							179	9									
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	496	1	3772	3	Y	140	174	1			91
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	838	-0-	-18878	-0-	72	1	731	3	N	32	1	8			158
							35	9									
06	19080	X	217	-0-	-18863	-0-	216	1	1	9	N	1					159
07	15314	X	3096	-0-	-12218	-0-	493	1	2042	3	N	510	506	1	4	8	159
							561	9									
08	13640	X	4400	-0-	-9240	-0-	496	1	3506	3	N	362	342	1			179
							398	9									
09	13200	X	5374	-0-	-7826	-0-	480	1	4540	3	N	322	333	1	4	8	164
							354	9									
*10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	496	1	4198	3	N	270	325	1			109
							297	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

05	36270	X	23664	-0-	-12606	-0-	496	1	22880	3	Y	262	230	1			66
							288	9									
06	35100	X	9322	-0-	-25778	-0-	480	1	8723	3	Y	108	41	1			133
							119	9									
07	33945	X	12942	-0-	-21003	-0-	493	1	12260	3	Y	172	278	1			27
							189	9									
08	0	W	14976	-0-	14976	14976	496	1	14335	3	Y	132	131	1			28
							145	9									
09	0	W	15716	-0-	15716	30692	480	1	15106	3	Y	118	117	1			29
							130	9									
10	0	W	16514	-0-	16514	47206	496	1	15898	3	Y	109	112	1			26
							120	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	496	1	315	9	Y	286	327	1			53
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	480	1	102	9	Y	93	69	1			77
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	493	1	121	9	Y	110	101	1			86
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	496	1	4250	3	Y	361	264	1			183
							397	9									
09	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	480	1	9792	3	Y	340	361	1	2	8	160
							374	9									
*10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	496	1	1082	3	Y	55	121	1			94
							61	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

05	30659	X	28946	-0-	-1713	-0-	496	1	26059	3	Y	2174	2231	1	3	8	339
							2391	9									
06	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	480	1	28709	3	Y	1799	1963	1			175
							1979	9									
07	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	496	1	31758	3	Y	1805	1660	1	2	8	318
							1986	9									
08	30659	X	30176	-0-	-483	-0-	496	1	27907	3	Y	1612	1720	1			210
							1773	9									
09	29670	X	26211	-0-	-3459	-0-	480	1	24279	3	Y	1320	1307	1	1	8	222
							1452	9									
10	30659	X	24020	-0-	-6639	-0-	496	1	22237	3	Y	1170	1239	1			153
							1287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	360 501	1 9	17545	3	Y	455	164	1	8	8	372
06	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	477 179	1 9	20017	3	Y	163	454	1			81
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	484 246	1 9	17758	3	Y	224	205	1	5	8	95
08	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	487 195	1 9	19294	3	Y	177	122	1			150
09	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	480 121	1 9	20429	3	Y	110	209	1	6	8	45
*10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	492 243	1 9	17879	3	Y	221	138	1			128

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	1001	-0-	-11151	-0-	363 35	1 9	603	3	Y	32	87	1	14	8	15
06	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	477 353	1 9	12448	3	Y	321	176	1			160
07	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	496 257	1 9	21531	3	Y	234	288	1	8	8	98
08	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	495 195	1 9	21235	3	Y	177	125	1			150
09	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	480 145	1 9	17764	3	Y	132	221	1	7	8	54
*10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	487 119	1 9	17057	3	Y	108	99	1			63

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	496 492	1 9	14943	3	Y	447	543	1			50
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	480 243	1 9	12686	3	Y	221	66	1			205
07	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	496 362	1 9	15148	3	Y	329	471	1			63
08	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	496 409	1 9	14050	3	Y	372	369	1			66
09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	478 238	1 9	13436	3	Y	216	166	1			116
*10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	496 374	1 9	12663	3	Y	340	291	1	1	8	164

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 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
05	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-	145	1			-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
09	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
10	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	37	157	1			-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	496 992	1 9	16676	3	N	902	854	1	6	8	174
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	480 705	1 9	14557	3	N	641	681	1			134
07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	496 537	1 9	15912	3	N	488	491	1	6	8	125
08	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	496 648	1 9	15300	3	N	589	514	1			200
09	15180	X	10898	-0-	-4282	-0-	444 365	1 9	10089	3	N	332	350	1	5	8	177
10	15686	X	11105	-0-	-4581	-0-	445 457	1 9	10203	3	N	415	518	1			74

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	2555	-0-	-23981	-0-	149 76	1 9	2330	3	Y	69	109	1	2	8	112
06	25680	X	291	-0-	-25389	-0-	216	1	75	9	Y	68					180
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	482 455	1 9	4615	3	Y	414	501	1	7	8	86
08	13330	X	6979	-0-	-6351	-0-	496 403	1 9	6080	3	Y	366	210	1			242
09	11910	X	7602	-0-	-4308	-0-	480 326	1 9	6796	3	Y	296	304	1	5	8	229
*10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	496 289	1 9	8394	3	Y	263	321	1			171

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652	X	18150	-0-	-9502	-0-	372 905	1 9	16873	3	Y	823	781	1			206
06	26760	X	109	-0-	-26651	-0-	57 1	1 9	51	3	Y	1	130	1			77
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	493 1478	1 9	3659	3	Y	1344	1211	1			210
08	0	W	8882	-0-	8882	8882	496 1119	1 9	7267	3	Y	1017	1011	1			216
09	0	W	7765	-0-	7765	16647	480 948	1 9	6337	3	Y	862	865	1	2	8	211
10	0	W	11175	-0-	11175	27822	496 963	1 9	9716	3	Y	875	877	1			209

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	151	1			-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	496 246	1 9	22453	3	Y	224	312	1			25
06	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	480 67	1 9	20592	3	Y	61	30	1			56
07	21762	X	19478	-0-	-2284	-0-	495 299	1 9	18684	3	Y	272	276	1			52
08	21762	X	19117	-0-	-2645	-0-	496 174	1 9	18447	3	Y	158	182	1			28
09	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	478 111	1 9	16451	3	Y	101	75	1			54
10	21762	X	16596	-0-	-5166	-0-	464 55	1 9	16077	3	Y	50	79	1	1	8	24

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	17419	-0-	-6420	-0-	496 463	1 9	16460	3	Y	421	554	1			47
06	23070	X	15510	-0-	-7560	-0-	480 388	1 9	14642	3	Y	353	73	1			327
07	23839	X	15055	-0-	-8784	-0-	496 215	1 9	14344	3	Y	195	485	1			37
08	17422	X	14404	-0-	-3018	-0-	496 144	1 9	13764	3	Y	131	145	1			23
09	16860	X	13493	-0-	-3367	-0-	476 199	1 9	12818	3	Y	181	107	1			97
10	17422	X	12361	-0-	-5061	-0-	493 129	1 9	11739	3	Y	117	157	1			57

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	802	-0-	-12373	-0-	352 42	1 9	408	3	N	38	11	8			35
06	12750	X	9117	-0-	-3633	-0-	477 549	1 9	8091	3	N	499	336	1			198
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	483 294	1 9	4806	3	N	267	332	1	7	8	126
08	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	487 294	1 9	10881	3	N	267	339	1			54
09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	480 232	1 9	14765	3	N	211	170	1	9	8	86
*10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	492 222	1 9	11354	3	N	202	171	1			117

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	8784	-0-	-10312	-0-	496 532	1 9	7756	3	Y	484	455	1	5	8	86
06	18480	X	8315	-0-	-10165	-0-	480 499	1 9	7336	3	Y	454	483	1			57
07	19096	X	8397	-0-	-10699	-0-	496 374	1 9	7527	3	Y	340	330	1	5	8	62
08	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	496 296	1 9	6929	3	Y	269	304	1			27
09	11280	X	6515	-0-	-4765	-0-	480 279	1 9	5756	3	Y	254	61	1	5	8	215
10	8773	X	4608	-0-	-4165	-0-	323 252	1 9	4033	3	Y	229	141	1			303

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	18854	-0-	-4179	-0-	475	1	18024	3	Y	323	362	1			60
							355	9									
06	22290	X	19366	-0-	-2924	-0-	480	1	18629	3	Y	234	101	1			193
							257	9									
07	23033	X	18052	-0-	-4981	-0-	487	1	17335	3	Y	209	238	1			164
							230	9									
08	23033	X	14849	-0-	-8184	-0-	496	1	14158	3	Y	177	251	1			90
							195	9									
09	21270	X	11846	-0-	-9424	-0-	480	1	11221	3	Y	132	159	1			63
							145	9									
10	20026	X	12554	-0-	-7472	-0-	496	1	11913	3	Y	132	47	1			148
							145	9									

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	496	1	30036	3	Y	1802	1836	1	2	8	281
							1982	9									
06	31260	X	14719	-0-	-16541	-0-	478	1	13260	3	Y	892	1086	1			87
							981	9									
07	32302	X	13521	-0-	-18781	-0-	443	1	11983	3	Y	995	905	1	2	8	175
							1095	9									
08	32302	X	32170	-0-	-132	-0-	496	1	30088	3	Y	1442	1429	1			188
							1586	9									
09	31260	X	27514	-0-	-3746	-0-	480	1	25911	3	Y	1021	1036	1	1	8	172
							1123	9									
10	0	W	27482	-0-	27482	27482	496	1	25944	3	Y	947	995	1			124
							1042	9									

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	8	1	24481	3	Y	311	316	1			57
							342	9									
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	192	1	20264	3	Y	276	212	1			121
							304	9									
07	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	494	1	20847	3	Y	164	218	1			67
							180	9									
08	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	480	1	19502	3	Y	171	140	1			98
							188	9									
09	18180	X	17417	-0-	-763	-0-	478	1	16825	3	Y	104	145	1			57
							114	9									
10	18786	X	16070	-0-	-2716	-0-	486	1	15487	3	Y	88	85	1	5	8	55
							97	9									

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95108	X	25759	-0-	-69349	-0-	21635	3	4124	9	Y	3749	3776	1	1	8	163
06	92040	X	18505	-0-	-73535	-0-	454	1	15558	3	Y	2266	2233	1			196
							2493	9									
07	95108	X	24552	-0-	-70556	-0-	496	1	21933	3	Y	1930	1807	1	7	8	312
							2123	9									
08	95108	X	19972	-0-	-75136	-0-	496	1	17737	3	Y	1581	1747	1			146
							1739	9									
09	92040	X	18456	-0-	-73584	-0-	480	1	16601	3	Y	1250	1273	1	5	8	118
							1375	9									
10	95108	X	16193	-0-	-78915	-0-	447	1	14661	3	Y	986	998	1			106
							1085	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64	-0-	64	64	64	1			N	-0-					-0-
07	16554	X	13429	-0-	-3125	-0-	496	1	9720	3	Y	2921	2728	1	4	8	189
							3213	9									
08	16554	X	13279	-0-	-3275	-0-	496	1	11455	3	Y	1207	1185	1			211
							1328	9									
09	16020	X	11395	-0-	-4625	-0-	480	1	10013	3	Y	820	910	1	1	8	120
							902	9									
10	16554	X	11832	-0-	-4722	-0-	492	1	10601	3	Y	672	581	1			211
							739	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		84	-0-	84	84	64	1	20	9	N	18					18
07	17422	X	13496	-0-	-3926	-0-	496	1	8888	3	Y	3738	3512	1	2	8	242
							4112	9									
08	17422	X	12157	-0-	-5265	-0-	496	1	10186	3	Y	1341	1348	1			235
							1475	9									
09	16860	X	9946	-0-	-6914	-0-	480	1	8549	3	Y	834	946	1	1	8	122
							917	9									
10	17422	X	8862	-0-	-8560	-0-	492	1	7621	3	Y	681	589	1			214
							749	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		4241	-0-	4241	4241	192	1	1457	3	Y	2356	2082	1			274
							2592	9									
07	27605	X	23364	-0-	-4241	-0-	496	1	15744	3	Y	6476	6480	1	1	8	269
							7124	9									
08	20677	X	18699	-0-	-1978	-0-	496	1	16389	3	Y	1649	1814	1			104
							1814	9									
09	20010	X	17892	-0-	-2118	-0-	480	1	16407	3	Y	914	899	1	1	8	118
							1005	9									
10	20677	X	16151	-0-	-4526	-0-	496	1	14973	3	Y	620	653	1			85
							682	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		45831	-0-	45831	140805	38886	3	6945	9	Y	6314	6399	1	1	8	275
06	SHUT IN		35148	-0-	35148	175953	30784	3	4364	9	Y	3967	3899	1			343
07	SHUT IN		10670	-0-	10670	186623	336	1	8485	3	Y	1681	1743	1	10	8	271
							1849	9									
08	SHUT IN		12943	-0-	12943	199566	496	1	9700	3	Y	2497	2538	1			230
							2747	9									
09	SHUT IN		14763	-0-	14763	214329	480	1	11967	3	Y	2105	2128	1	9	8	198
							2316	9									
10	SHUT IN		15336	-0-	15336	229665	447	1	12905	3	Y	1804	1808	1			194
							1984	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	496	1	17262	3	Y	1532	1415	1	8	8	273
							1685	9									
06	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	480	1	13774	3	Y	1284	1395	1			162
							1412	9									
07	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	496	1	13368	3	Y	1091	1042	1	10	8	201
							1200	9									
08	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	496	1	12435	3	Y	948	1054	1			95
							1043	9									
09	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	956	3	Y	59	103	1	1	8	50
							65	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			17

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100656	X	34943	-0-	-65713	-0-	496	1	28465	3	Y	5438	5465	1	28	8	259
							5982	9									
06	29130	X	28129	-0-	-1001	-0-	478	1	23586	3	Y	3695	3707	1			247
							4065	9									
07	30101	X	14436	-0-	-15665	-0-	400	1	11460	3	Y	2342	2403	1	18	8	168
							2576	9									
08	30101	X	20145	-0-	-9956	-0-	495	1	16881	3	Y	2517	2483	1			202
							2769	9									
09	29130	X	23099	-0-	-6031	-0-	480	1	20229	3	Y	2173	2115	1	24	8	236
							2390	9									
10	30101	X	15568	-0-	-14533	-0-	419	1	13782	3	Y	1243	1360	1			119
							1367	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103720	X	34745	-0-	-68975	-0-	28552	3	6193	9	Y	5630	5663	1	1	8	245
06	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	442	1	22320	3	Y	3646	3576	1			315
							4011	9									
07	24955	X	2921	-0-	-22034	-0-	211	1	2360	3	Y	318	573	1	10	8	50
							350	9									
08	24955	X	12599	-0-	-12356	-0-	488	1	9116	3	Y	2723	2522	1			251
							2995	9									
09	24150	X	20166	-0-	-3984	-0-	480	1	16724	3	Y	2693	2676	1	15	8	253
							2962	9									
10	24955	X	12945	-0-	-12010	-0-	447	1	10488	3	Y	1827	1883	1			197
							2010	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	25606	X	19342	-0-	-6264	-0-	492	1	15757	3	Y	2812	2830	1	1	8	277
							3093	9									
*06	24780	X	15341	-0-	-9439	-0-	480	1	12717	3	Y	1949	2128	1			98
							2144	9									
*07	25606	X	21647	-0-	-3959	-0-	368	1	19526	3	Y	1594	1536	1	11	8	145
							1753	9									
*08	25606	X	16358	-0-	-9248	-0-	288	1	14541	3	Y	1390	1401	1			134
							1529	9									
*09	24780	X	15721	-0-	-9059	-0-	480	1	13950	3	Y	1174	1180	1	11	8	117
							1291	9									
*10	25606	X	11681	-0-	-13925	-0-	447	1	10137	3	Y	997	905	1			209
							1097	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		15255	-0-	15255	15255		12942	3	2313	9	N	2103	1914	1	2	8	187
06	SHUT IN		31308	-0-	31308	46563		479	1	29104	3	N	1568	1396	1			359
								1725	9									
07	SHUT IN		28771	-0-	28771	75334		496	1	27303	3	N	884	1036	1			207
								972	9									
08	SHUT IN		26550	-0-	26550	101884		496	1	25253	3	N	728	698	1			237
								801	9									
09	SHUT IN		21755	-0-	21755	123639		464	1	20695	3	N	542	532	1			247
								596	9									
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	123639						N	2	169	1			80

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

05	9393	X	2621	-0-	-6772	-0-		363	1	2137	3	Y	110	87	1	13	8	81
								121	9									
06	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-		477	1	13792	3	Y	215	189	1			107
								237	9									
07	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-		480	1	15279	3	Y	127	174	1	9	8	51
								140	9									
08	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-		495	1	19730	3	Y	153	74	1			130
								168	9									
09	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-		480	1	15545	3	Y	185	230	1	9	8	76
								204	9									
*10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-		492	1	15951	3	Y	36	91	1			21
								40	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-		240	1	781	3	Y	2254	1992	1			262
								2479	9									
07	0	W	16061	-0-	16061	16061		496	1	11700	3	Y	3514	3629	1	1	8	146
								3865	9									
08	0	W	12256	-0-	12256	28317		496	1	10576	3	Y	1076	1154	1			68
								1184	9									
09	0	W	11248	-0-	11248	39565		480	1	9963	3	Y	732	704	1	2	8	94
								805	9									
10	0	W	10640	-0-	10640	50205		494	1	9533	3	Y	557	574	1			77
								613	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

*05	28334	X	15848	-0-	-12486	-0-		13069	3	2779	9	N	2526	2241	1			285
*06	27420	X	24558	-0-	-2862	-0-		479	1	21674	3	N	2186	2071	1			400
								2405	9									
*07	28334	X	20356	-0-	-7978	-0-		496	1	18113	3	N	1588	1576	1			412
								1747	9									
*08	28334	X	17440	-0-	-10894	-0-		496	1	15475	3	N	1335	1542	1			205
								1469	9									
*09	27420	X	17199	-0-	-10221	-0-		480	1	15429	3	N	1173	1048	1	1	8	329
								1290	9									
*10	28334	X	14659	-0-	-13675	-0-		323	1	13581	3	N	686	870	1			145
								755	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	15930	-0-	-2298	-0-	488 803	1 9	14639	3	Y	730	738	1	1	8	134
06	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	480 717	1 9	16761	3	Y	652	500	1			286
07	18228	X	15812	-0-	-2416	-0-	489 407	1 9	14916	3	Y	370	505	1			151
08	18228	X	12857	-0-	-5371	-0-	496 355	1 9	12006	3	Y	323	289	1			185
09	17640	X	9531	-0-	-8109	-0-	478 277	1 9	8776	3	Y	252	299	1			138
10	18228	X	8311	-0-	-9917	-0-	479 222	1 9	7610	3	Y	202	205	1	4	8	131

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	26443	-0-	-0-	-0-	5 353	1 9	26085	3	Y	321	327	1			59
06	23790	X	22989	-0-	-801	-0-	22793	3	196	9	Y	178	159	1			78
07	24583	X	19685	-0-	-4898	-0-	19566	3	119	9	Y	108	142	1			44
08	24583	X	18223	-0-	-6360	-0-	18111	3	112	9	Y	102	88	1			58
09	23790	X	15917	-0-	-7873	-0-	15840	3	77	9	Y	70	90	1			38
10	24583	X	15753	-0-	-8830	-0-	15684	3	69	9	Y	63	58	1	4	8	39

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22624	X	19173	-0-	-3451	-0-	496 2624	1 9	16053	3	Y	2385	2386	1	18	8	149
06	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	463 955	1 9	15883	3	Y	868	896	1			121
07	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	445 541	1 9	10485	3	Y	492	527	1	1	8	85
08	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	495 385	1 9	11893	3	Y	350	360	1			75
09	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	480 461	1 9	14097	3	Y	419	393	1	15	8	86
*10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	490 249	1 9	11738	3	Y	226	296	1			16

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		11273	-0-	11273	13421	496 2892	1 9	7885	3	Y	2629	2533	1	13	8	165
06	SHUT IN		22297	-0-	22297	35718	463 1893	1 9	19941	3	Y	1721	1646	1			240
07	SHUT IN		19886	-0-	19886	55604	463 1019	1 9	18404	3	Y	926	1003	1	4	8	159
08	SHUT IN		19401	-0-	19401	75005	463 856	1 9	18082	3	Y	778	771	1			166
09	SHUT IN		24484	-0-	24484	99489	480 666	1 9	23338	3	Y	605	627	1	20	8	124
10	SHUT IN		22502	-0-	22502	121991	491 519	1 9	21492	3	Y	472	562	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		2177	-0-	2177	3196	496	1	1681	9	Y	1528	2079	1	13	8	93
06	17340	X	1355	-0-	-15985	-0-	463	1	892	9	Y	811	747	1			157
07	17918	X	1685	-0-	-16233	-0-	446	1	834	3	Y	368	491	1	6	8	28
							405	9									
08	17918	X	14550	-0-	-3368	-0-	479	1	13524	3	Y	497	389	1			136
							547	9									
09	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	480	1	17103	3	Y	585	608	1	30	8	83
							644	9									
*10	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	487	1	17143	3	Y	398	381	1			100
							438	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	17537	-0-	-9123	-0-	496	1	13903	3	Y	2853	3337	1	33	8	174
							3138	9									
06	25800	X	20463	-0-	-5337	-0-	450	1	19176	3	Y	761	788	1			147
							837	9									
07	26660	X	19190	-0-	-7470	-0-	436	1	18308	3	Y	405	517	1	4	8	31
							446	9									
08	26660	X	24161	-0-	-2499	-0-	495	1	23303	3	Y	330	271	1			90
							363	9									
09	25800	X	23388	-0-	-2412	-0-	480	1	22688	3	Y	200	238	1	26	8	26
							220	9									
10	26660	X	18520	-0-	-8140	-0-	492	1	17887	3	Y	128	122	1			32
							141	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		5541	-0-	5541	5541	384	1	3564	3	N	1448	1248	1	6	8	194
							1593	9									
*10	28474	X	22933	-0-	-5541	-0-	496	1	20618	3	N	1654	1724	1			124
							1819	9									

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		6397	-0-	6397	6397	384	1	4790	3	N	1112	958	1	5	8	149
							1223	9									
*10	27272	X	20875	-0-	-6397	-0-	496	1	19378	3	N	910	991	1			68
							1001	9									

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		23144	-0-	23144	38505	496	1	21397	3	Y	1137	1259	1	5	8	211
							1251	9									
06	58107	X	19602	-0-	-38505	-0-	477	1	18439	3	Y	624	687	1			148
							686	9									
07	25544	X	19049	-0-	-6495	-0-	496	1	17960	3	Y	539	638	1	1	8	48
							593	9									
08	25544	X	18771	-0-	-6773	-0-	496	1	17800	3	Y	432	368	1			112
							475	9									
09	24720	X	17524	-0-	-7196	-0-	480	1	16677	3	Y	334	289	1	6	8	151
							367	9									
10	25544	X	16933	-0-	-8611	-0-	492	1	16152	3	Y	263	315	1			99
							289	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		1843	-0-	1843	3709	496 824	1 9	523	3	Y	749	752	1	8	8	138
06	17520	X	7777	-0-	-9743	-0-	461 783	1 9	6533	3	Y	712	681	1			169
07	18104	X	12389	-0-	-5715	-0-	491 437	1 9	11461	3	Y	397	530	1	1	8	35
08	18104	X	14297	-0-	-3807	-0-	496 399	1 9	13402	3	Y	363	304	1			94
09	17520	X	14531	-0-	-2989	-0-	480 285	1 9	13766	3	Y	259	221	1	23	8	109
10	18104	X	11971	-0-	-6133	-0-	484 107	1 9	11380	3	Y	97	169	1			37

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		27402	-0-	27402	37227	496 1744	1 9	25162	3	N	1585	1677	1	11	8	117
*06	58555	X	21328	-0-	-37227	-0-	476 711	1 9	20141	3	N	646	683	1			80
*07	24769	X	20205	-0-	-4564	-0-	496 530	1 9	19179	3	N	482	523	1	1	8	38
*08	24769	X	19062	-0-	-5707	-0-	496 392	1 9	18174	3	N	356	334	1			60
*09	23970	X	18470	-0-	-5500	-0-	480 315	1 9	17675	3	N	286	168	1	11	8	167
*10	24769	X	18309	-0-	-6460	-0-	492 245	1 9	17572	3	N	223	337	1			53

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		17337	-0-	17337	17393	496 3036	1 9	13805	3	Y	2760	2545	1	8	8	207
06	41585	X	24192	-0-	-17393	-0-	475 1021	1 9	22696	3	Y	928	985	1			150
07	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	496 520	1 9	23287	3	Y	473	442	1			181
08	23963	X	21566	-0-	-2397	-0-	496 296	1 9	20774	3	Y	269	366	1			84
09	23190	X	20294	-0-	-2896	-0-	480 213	1 9	19601	3	Y	194	189	1	3	8	86
10	23963	X	19849	-0-	-4114	-0-	492 158	1 9	19199	3	Y	144	97	1			133

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11741	-0-	11741	11789	496 2827	1 9	8418	3	Y	2570	2367	1	11	8	192
06	34562	X	22773	-0-	-11789	-0-	477 1071	1 9	21225	3	Y	974	1009	1			157
07	26288	X	23807	-0-	-2481	-0-	496 421	1 9	22890	3	Y	383	393	1	1	8	146
08	26288	X	21163	-0-	-5125	-0-	428 257	1 9	20478	3	Y	234	307	1			73
09	25440	X	22076	-0-	-3364	-0-	480 140	1 9	21456	3	Y	127	140	1	5	8	55
10	26288	X	20680	-0-	-5608	-0-	435 135	1 9	20110	3	Y	123	64	1			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		16765	-0-	16765	16814	493	1	13749	3	N	2294	2203	1	12	8	79
							2523	9									
*06	36071	X	19257	-0-	-16814	-0-	472	1	17958	3	N	752	679	1			152
							827	9									
*07	24769	X	14077	-0-	-10692	-0-	405	1	13279	3	N	357	319	1			190
							393	9									
*08	24769	X	22714	-0-	-2055	-0-	485	1	21864	3	N	332	338	1			184
							365	9									
*09	23970	X	22924	-0-	-1046	-0-	476	1	22178	3	N	245	331	1	4	8	94
							270	9									
*10	24769	X	21568	-0-	-3201	-0-	492	1	20821	3	N	232	166	1			160
							255	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	85	64	1	21	9	N	19	1	8			18
08	15314	X	14981	-0-	-333	-0-	496	1	10455	3	Y	3664	3500	1			182
							4030	9									
09	14820	X	12420	-0-	-2400	-0-	477	1	10769	3	Y	1067	1083	1	1	8	165
							1174	9									
10	15314	X	9581	-0-	-5733	-0-	435	1	8457	3	Y	626	652	1			139
							689	9									

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15717	X	5808	-0-	-9909	-0-	192	1	2248	3	Y	3062	2668	1			394
							3368	9									
09	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	480	1	14687	3	Y	4202	4445	1	4	8	147
							4622	9									
10	15717	X	12824	-0-	-2893	-0-	435	1	10418	3	Y	1792	1799	1			140
							1971	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	21607	X	5411	-0-	-16196	-0-	80	1	2335	3	Y	2724	2374	1			350
							2996	9									
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	480	1	17313	3	Y	4229	4425	1	6	8	148
							4652	9									
10	21607	X	15495	-0-	-6112	-0-	435	1	12896	3	Y	1967	1961	1			154
							2164	9									

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		10124	-0-	10124	10124	7972	3	2152	9	N	1956	1867	1	4	8	85
*10	31651	X	21527	-0-	-10124	-0-	20266	3	1261	9	N	1146	1019	1			212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		2277	-0-	2277	2277	192	1	666	3	Y	1290	1140	1			150
							1419	9									
07	25234	X	15549	-0-	-9685	-0-	496	1	7334	3	Y	7017	6872	1	3	8	292
							7719	9									
08	25234	X	22435	-0-	-2799	-0-	496	1	18314	3	Y	3295	3380	1			207
							3625	9									
09	24420	X	21046	-0-	-3374	-0-	480	1	18480	3	Y	1896	1855	1	4	8	244
							2086	9									
10	25234	X	17032	-0-	-8202	-0-	494	1	15003	3	Y	1395	1447	1			192
							1535	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		1101	-0-	1101	1101	240	1	523	3	Y	307	177	1			130
							338	9									
*07	23064	X	19568	-0-	-3496	-0-	492	1	14597	3	Y	4072	3983	1	20	8	199
							4479	9									
*08	23064	X	22789	-0-	-275	-0-	496	1	20824	3	Y	1335	1468	1			66
							1469	9									
*09	22320	X	14960	-0-	-7360	-0-	480	1	13766	3	Y	649	590	1	8	8	117
							714	9									
*10	23064	X	13695	-0-	-9369	-0-	496	1	12783	3	Y	378	466	1			29
							416	9									

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2294	-0-	2294	2294	128	1	1081	3	Y	986	871	1			115
							1085	9									
07	T. A.		14617	-0-	14617	16911	496	1	8695	3	Y	4933	4842	1	1	8	205
							5426	9									
08	T. A.		9437	-0-	9437	26348	496	1	6678	3	Y	2057	2133	1			129
							2263	9									
09	T. A.		5665	-0-	5665	32013	477	1	3232	3	Y	1778	1677	1	1	8	229
							1956	9									
10	T. A.		15339	-0-	15339	47352	496	1	12873	3	Y	1791	1773	1			247
							1970	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		559	-0-	559	559	240	1	319	9	Y	290	167	1			123
07	20925	X	13970	-0-	-6955	-0-	492	1	8597	3	Y	4437	4332	1	11	8	217
							4881	9									
08	20925	X	15303	-0-	-5622	-0-	496	1	13129	3	Y	1525	1666	1			76
							1678	9									
09	20250	X	20031	-0-	-219	-0-	480	1	18233	3	Y	1198	1051	1	6	8	217
							1318	9									
10	20925	X	17836	-0-	-3089	-0-	496	1	16353	3	Y	897	1045	1			69
							987	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		12334	-0-	12334	12337	432	1	6839	3	Y	4603	4374	1			229
							5063	9									
09	T. A.		19382	-0-	19382	31719	477	1	16002	3	Y	2639	2457	1	3	8	408
							2903	9									
10	T. A.		16061	-0-	16061	47780	435	1	13706	3	Y	1745	1765	1			388
							1920	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	23436	X	9305	-0-	-14131	-0-	320	1	5501	3	Y	3167	2784	1			383
							3484	9									
*09	22680	X	19809	-0-	-2871	-0-	480	1	17403	3	Y	1751	2032	1	2	8	100
							1926	9									
*10	23436	X	14488	-0-	-8948	-0-	429	1	13175	3	Y	804	783	1			121
							884	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	15779	X	8287	-0-	-7492	-0-	288	1	5088	3	Y	2646	2326	1			320
							2911	9									
*09	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	480	1	14829	3	Y	1584	1811	1	3	8	90
							1742	9									
*10	15779	X	11801	-0-	-3978	-0-	431	1	10557	3	Y	739	718	1			111
							813	9									

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17391	X	4673	-0-	-12718	-0-	320	1	1616	3	Y	2488	2187	1			301
							2737	9									
09	24451	X	24451	-0-	-0-	-0-	480	1	20927	3	Y	2767	2908	1	2	8	158
							3044	9									
10	17391	X	13717	-0-	-3674	-0-	431	1	12139	3	Y	1043	1044	1			157
							1147	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		151	-0-	151	151	138	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	T. A.		9813	-0-	9813	9964	5096	3	4717	9	Y	4288	3752	1			536
03	T. A.		29316	-0-	29316	39280	262	1	16929	3	Y	11023	11204	1			355
							12125	9									
04	T. A.		37985	-0-	37985	77265	473	1	28457	3	Y	8232	8244	1			343
							9055	9									
*05	115944	X	38679	-0-	-77265	-0-	496	1	32074	3	Y	5554	5611	1	21	8	265
							6109	9									
*06	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	480	1	31720	3	Y	3727	3743	1			249
							4100	9									
*07	36797	X	30377	-0-	-6420	-0-	496	1	26799	3	Y	2802	2837	1	12	8	202
							3082	9									
*08	36797	X	27311	-0-	-9486	-0-	495	1	24389	3	Y	2206	2231	1			177
							2427	9									
*09	35610	X	19719	-0-	-15891	-0-	480	1	17392	3	Y	1679	1660	1	13	8	183
							1847	9									
*10	36797	X	14871	-0-	-21926	-0-	323	1	13094	3	Y	1322	1378	1			127
							1454	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4664	-0-	4664	4664	1957	3	2707	9	Y	2461	2001	1			460
*03	30752	X	26088	-0-	-4664	-0-	272	1	15507	3	Y	9372	9463	1			369
							10309	9									
*04	27656	X	27656	-0-	-0-	-0-	480	1	22781	3	Y	3995	4121	1			243
							4395	9									
*05	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	496	1	21209	3	Y	2317	2331	1	1	8	228
							2549	9									
*06	21900	X	19889	-0-	-2011	-0-	480	1	17728	3	Y	1528	1679	1			77
							1681	9									
*07	22630	X	17751	-0-	-4879	-0-	496	1	15700	3	Y	1414	1353	1	9	8	129
							1555	9									
*08	22630	X	19099	-0-	-3531	-0-	496	1	17340	3	Y	1148	1166	1			111
							1263	9									
*09	21900	X	16503	-0-	-5397	-0-	480	1	15076	3	Y	861	881	1	5	8	86
							947	9									
*10	22630	X	15245	-0-	-7385	-0-	447	1	13993	3	Y	732	664	1			154
							805	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	23064	X	17859	-0-	-5205	-0-	142	1	17152	3	N	514	500	1			14
							565	9									
*09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					14
*10	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					14

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		5595	-0-	5595	5595	80	1	2121	3	Y	3085	2726	1			359
							3394	9									
*07	20478	X	14883	-0-	-5595	-0-	496	1	11028	3	Y	3054	3286	1			127
							3359	9									
*08	12896	X	8142	-0-	-4754	-0-	496	1	6186	3	Y	1327	1371	1			83
							1460	9									
*09	12480	X	8808	-0-	-3672	-0-	480	1	7188	3	Y	1036	985	1	1	8	133
							1140	9									
*10	12896	X	9355	-0-	-3541	-0-	496	1	7197	3	Y	1511	1436	1			208
							1662	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		2700	-0-	2700	2700	112	1	1248	3	N	1218	691	1			527
							1340	9									
09	T. A.		15439	-0-	15439	18139	480	1	11110	3	N	3499	3794	1	2	8	230
							3849	9									
10	T. A.		12054	-0-	12054	30193	435	1	9394	3	N	2023	2024	1			229
							2225	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	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	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		5789	-0-	5789	5789	312	1	4255	3	Y	1111	889	1	8	8	214
							1222	9									
10	T. A.		19820	-0-	19820	25609	494	1	17894	3	Y	1302	1405	1			111
							1432	9									

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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	638	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	9	1	594	2	Y	-0-					29
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	35	1	606	2	Y	1					30
							1	9									
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					30
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					30
*10	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					30

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					52
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					52
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	472	2	47	9	N	43					95
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					95
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					95
*10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					95

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		317	-0-	317	317	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		297	-0-	297	614	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		235	-0-	235	849	20	1	215	2	Y	-0-					-0-
*10	1081	X	232	-0-	-849	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			N	-0-					57
06	360	N	315	-0-		-45	-0-	315	2			N	-0-					57
07	405	N	405	-0-		-0-	-0-	405	2			N	-0-					57
08	684	N	684	-0-		-0-	-0-	684	2			N	-0-					57
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	2			N	-0-					57
*10	746	N	746	-0-		-0-	-0-	746	2			N	-0-					57

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-					6
06	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	113	1	1253	2	Y	-0-	5	1			1
07	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					1
08	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	-0-					1
09	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

05	853	N	853	-0-		-0-	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					4
06	900	N	900	-0-		-0-	-0-	77	1	822	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
07	958	N	958	-0-		-0-	-0-	79	1	872	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
08	896	N	896	-0-		-0-	-0-	76	1	814	2	Y	5					9
								6	9									
09	895	N	895	-0-		-0-	-0-	76	1	811	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
*10	921	N	921	-0-		-0-	-0-	78	1	835	2	Y	7	8	1			4
								8	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

05	5022	X	4306	-0-		-716	-0-	108	1	4198	2	N	-0-					100
06	4590	X	4339	-0-		-251	-0-	166	1	4173	2	N	-0-					100
07	4743	X	4282	-0-		-461	-0-	168	1	4108	2	N	5					105
								6	9									
08	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-	195	1	4217	2	N	-0-					105
09	4350	X	4139	-0-		-211	-0-	176	1	3963	2	N	-0-					105
10	4495	X	3964	-0-		-531	-0-	163	1	3757	2	N	40					145
								44	9									

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-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

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
*10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	72	1	2543	2	Y	-0-					10
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2345	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2242	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	202	1	2178	2	Y	4					9
							4	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2077	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
*10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	216	1	2319	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	713	1	6796	2	N	-0-					84
06	5940	X	5117	-0-	-823	-0-	667	1	4450	2	N	-0-					84
07	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	719	1	4797	2	N	-0-					84
08	6138	X	5717	-0-	-421	-0-	748	1	4969	2	N	-0-					84
09	5940	X	5436	-0-	-504	-0-	717	1	4719	2	N	-0-					84
10	6138	X	5464	-0-	-674	-0-	687	1	4715	2	N	56					140
							62	9									

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	3170	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	46	1	3049	2	Y	-0-					29
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	167	1	2920	2	Y	1					30
							1	9									
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	164	1	2886	2	Y	-0-					30
09	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					30
*10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	157	1	2773	2	Y	-0-					30

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	78	1	1819	2	Y	-0-					7
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	158	1	1782	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	2	Y	5					10
							6	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	157	1	1682	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					78
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-					3
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	-0-	2	1			1
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	12	1	129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	190	-0-	-244	-0-	16	1	172	2	Y	2					3
							2	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					10
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					10
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					10
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					10
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					10
*10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					10

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
05	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					60
06	5520	X	5258	-0-	-262	-0-	289	1	4969	2	N	-0-					60
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	380	1	6159	2	N	-0-					60
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	418	1	6048	2	N	-0-					60
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	415	1	5320	2	N	-0-					60
10	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	335	1	4144	2	N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9858	X	9833	-0-	-25	-0-	9833	2			N	-0-					68
06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9816	2	40	9	N	36					104
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					104
08	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					104
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	2			N	-0-					104
*10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					104

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	777	1	5040	2	N	-0-					98
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	833	1	4282	2	N	-0-					98
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	887	1	4339	2	N	4					102
							4	9									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	921	1	4324	2	N	6					108
							7	9									
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	922	1	4492	2	N	-0-					108
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	913	1	4441	2	N	31					139
							34	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

05	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	581	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	759	1	1994	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	834	1	2069	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	771	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	772	1	2148	2	N	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	834	1	2121	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	62	1			29
06	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	26	1	1727	2	Y	-0-					29
07	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	70	1	1227	2	Y	1					30
							1	9									
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	93	1	1641	2	Y	-0-					30
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-					30
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	102	1	1799	2	Y	-0-					30

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
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	582	1	3900	2	N	5					38
							6	9									
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	437	1	4262	2	N	65					103
							72	9									
07	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	462	1	4159	2	N	14					117
							15	9									
08	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	525	1	4132	2	N	-0-					117
09	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	437	1	3808	2	N	-0-					117
10	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	530	1	4093	2	N	8	55	1			70
							9	9									

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
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	702	1	2974	2	N	-0-					153
06	3270	X	2949	-0-	-321	-0-	778	1	2171	2	N	-0-					153
07	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	855	1	2188	2	N	30					183
							33	9									
08	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	855	1	2188	2	N	-0-					183
09	3510	X	3068	-0-	-442	-0-	798	1	2270	2	N	-0-	167	1			16
10	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	848	1	2408	2	N	-0-					16

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
05	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			N	-0-					28
06	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					28
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3297	2			N	-0-					28
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			N	-0-					28
09	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					28
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					28

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	382	1	1724	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	705	1	972	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1645	-0-	-463	-0-	750	1	895	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	718	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	713	1	1005	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	797	1	1004	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	665	1	5709	2	N	-0-					206
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	601	1	5596	2	N	-0-	177	1			29
07	6572	X	6349	-0-	-223	-0-	717	1	5547	2	N	77					106
							85	9									
08	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	736	1	5548	2	N	-0-					106
09	6360	X	5591	-0-	-769	-0-	710	1	4881	2	N	-0-					106
*10	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	730	1	5968	2	N	-0-					106

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
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	119	1	3027	2	Y	-0-					12
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	568	1	2722	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	598	1	2550	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	623	1	2765	2	Y	8					19
							9	9									
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	592	1	2619	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	611	1	2649	2	Y	10	13	1			6
							11	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	515	1	4975	2	N	-0-					33
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	900	1	4855	2	N	-0-					33
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	979	1	5056	2	N	-0-					33
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	988	1	4927	2	N	-0-					33
09	5760	X	5759	-0-	-1	-0-	916	1	4812	2	N	28					61
							31	9									
10	6045	X	6008	-0-	-37	-0-	996	1	5012	2	N	-0-					61

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2549	-0-	-334	-0-	2549	2			N	-0-					43
06	2610	N	2374	-0-	-236	-0-	35	1	2339	2	N	-0-					43
07	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	130	1	2275	2	N	-0-					43
08	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					43
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	136	1	2368	2	N	-0-					43
*10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	141	1	2494	2	N	-0-					43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	292	1	2003	2	N	-0-					22
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	423	1	2492	2	N	-0-					22
07	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	414	1	2621	2	N	-0-					22
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	472	1	3073	2	N	-0-					22
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	405	1	2413	2	N	-0-					22
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	455	1	2660	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	564	1	3227	2	N	-0-					5
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	735	1	2925	2	N	-0-					5
07	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	808	1	2826	2	N	-0-					5
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	854	1	2789	2	N	-0-					5
09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	822	1	2692	2	N	-0-					5
10	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	870	1	2780	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	654	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2387	-0-	-643	-0-	667	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	978	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	981	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	982	1	2121	2	N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1083	1	2374	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	696	1	1382	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	708	1	562	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	779	1	654	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	774	1	560	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	729	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	775	1	576	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

05	5580	X	4284	-0-	-1296	-0-	351	1	3933	2	Y	-0-					37
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	543	1	3653	2	Y	-0-					37
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	596	1	3710	2	Y	-0-					37
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	699	1	3993	2	Y	-0-					37
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	689	1	3908	2	Y	-0-					37
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	692	1	3181	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-					2
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	76	1	817	2	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1	833	2	Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	445	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8653	-0-	5653	5653	1156	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1275	-0-	-1825	3828	933	1	342	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	421	-0-	-2679	1149	421	1			N	-0-					-0-
09	1992	X	843	-0-	-1149	-0-	843	1			N	-0-					-0-
*10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	518	1	779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	563	1	1498	2	N	-0-					140
06	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	58	1	1438	2	N	-0-					140
07	1953	N	1643	-0-	-310	-0-	87	1	1526	2	N	27					167
							30	9									
08	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	84	1	1478	2	N	-0-					167
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					167
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					167

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	696	1	8322	2	N	38					80
							42	9									
06	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	385	1	8103	2	N	-0-					80
07	8618	X	6989	-0-	-1629	-0-	330	1	6659	2	N	-0-					80
08	8618	X	2299	-0-	-6319	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					80
09	8340	X	2152	-0-	-6188	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					80
10	8618	X	6269	-0-	-2349	-0-	325	1	5944	2	N	-0-					80

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					85
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	862	1	2838	2	N	55					140
							61	9									
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	977	1	2920	2	N	77					217
							85	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	967	1	2761	2	N	-0-					217
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1063	1	2694	2	N	-0-	192	1			25
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1109	1	2639	2	N	73					98
							80	9									

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

05	8308	X	8263	-0-	-45	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	8195	-0-	-25	-0-	252	1	7943	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8405	-0-	-89	-0-	284	1	8121	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8214	-0-	-280	-0-	290	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7921	-0-	-269	-0-	306	1	7615	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7919	-0-	-544	-0-	294	1	7625	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
05	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	43	1	1897	2	N	-0-					12
06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	708	1	1277	2	N	10					22
							11	9									
07	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	816	1	1080	2	N	-0-					22
08	2263	X	1762	-0-	-501	-0-	869	1	893	2	N	-0-					22
09	2010	X	605	-0-	-1405	-0-	605	1			N	-0-					22
10	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	853	1	1006	2	N	-0-					22

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
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-					215
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					215
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					215
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

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
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	713	1	4832	2	N	1	177	1			24
							1	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	601	1	4200	2	N	-0-					24
07	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	745	1	4165	2	N	-0-					24
08	4960	X	4897	-0-	-63	-0-	736	1	4119	2	N	38					62
							42	9									
09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	724	1	3948	2	N	1					63
							1	9									
10	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	740	1	3860	2	N	-0-					63

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
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					53
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-					53
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					53
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	16	1	104	2	N	-0-					53
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	N	-0-					53
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	10	1	55	2	N	-0-					53

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
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	281	1	9972	2	N	-0-					187
06	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	542	1	11221	2	N	-0-					187
07	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	556	1	17723	2	N	-0-					187
08	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	572	1	12799	2	N	33	192	1			28
							36	9									
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	573	1	5304	2	N	-0-					28
10	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	550	1	5006	2	N	35					63
							39	9									

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
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1092	1	6938	2	Y	11					91
							12	9									
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	642	1	6729	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	7626	X	7549	-0-	-77	-0-	668	1	6860	2	Y	19					77
							21	9									
08	7626	X	7180	-0-	-446	-0-	427	1	6753	2	Y	-0-					77
09	7380	X	7088	-0-	-292	-0-	416	1	6672	2	Y	-0-					77
10	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	421	1	6780	2	Y	10					87
							11	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	44	1	1309	2	Y	-0-					2
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1	1302	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	117	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	122	1	1307	2	Y	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5332	-0-	-682	-0-	511	1	4821	2	N	-0-					25
06	5820	X	4669	-0-	-1151	-0-	885	1	3784	2	N	-0-					25
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	1041	1	4679	2	N	-0-					25
08	5797	X	3888	-0-	-1909	-0-	836	1	3052	2	N	-0-					25
09	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	942	1	3662	2	N	-0-					25
10	5735	X	5525	-0-	-210	-0-	1108	1	4417	2	N	-0-					25

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	906	1	7237	2	N	141	182	1			176
							155	9									
06	6510	X	837	-0-	-5673	-0-	793	1	44	9	N	40	185	1			31
07	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	672	1	5411	2	N	131					162
							144	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	866	1	6155	2	N	90	194	1			58
							99	9									
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	842	1	5661	2	N	118					176
							130	9									
*10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	814	1	6750	2	N	129	185	1			120
							142	9									

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
05	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					80
06	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	1161	1	11353	2	N	28					108
							31	9									
07	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	1417	1	12957	2	N	-0-					108
08	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	1416	1	12028	2	N	75					183
							83	9									
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	1349	1	11811	2	N	80	184	1			79
							88	9									
10	13702	X	13321	-0-	-381	-0-	1387	1	11934	2	N	-0-					79

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3534	X	2999	-0-	-535	-0-	328	1	2661	2	N	9					57
							10	9									
06	3420	X	2652	-0-	-768	-0-	421	1	2231	2	N	-0-					57
07	3534	X	2534	-0-	-1000	-0-	452	1	1971	2	N	101					158
							111	9									
08	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	499	1	1813	2	N	-0-					158
09	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	500	1	1984	2	N	-0-					158
10	3007	X	1893	-0-	-1114	-0-	463	1	1405	2	N	23	171	1			10
							25	9									

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	904	1	5012	2	N	51					128
							56	9									
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	260	1	4773	2	N	-0-					128
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	N	-0-					128
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	287	1	5333	2	N	-0-					128
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	273	1	4780	2	N	47					175
							52	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	561	1	5020	2	N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4974	2	N	-0-					120
06	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	845	1	4351	2	N	10	130	1			-0-
							11	9									
07	5952	X	5938	-0-	-14	-0-	987	1	4951	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5807	-0-	-145	-0-	914	1	4893	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	901	1	4837	2	N	-0-					-0-
*10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	1001	1	5116	2	N	10					10
							11	9									

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

05	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					307
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	462	1	4500	2	N	-0-					307
07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	518	1	4501	2	N	91	126	1			272
							100	9									
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	549	1	4549	2	N	-0-					272
09	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	542	1	4154	2	N	-0-					272
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	540	1	4597	2	N	-0-					272

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

05	10881	X	9439	-0-	-1442	-0-	9439	2			N	-0-					9
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	992	1	8193	2	N	-0-					9
07	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	1275	1	10230	2	N	-0-					9
08	10881	X	7817	-0-	-3064	-0-	1038	1	6779	2	N	-0-					9
09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	1033	1	7146	2	N	-0-					9
10	10881	X	7127	-0-	-3754	-0-	1039	1	6088	2	N	-0-					9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	658	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3100	-0-	-500	-0-	911	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	1068	1	2525	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	1029	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3098	-0-	-502	-0-	972	1	2126	2	N	-0-					-0-
*10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	1159	1	3892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					57
*06	96	N	39	-0-	-57	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					57
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

05	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	417	1	1661	2	Y	-0-					22
06	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	155	1	2293	2	Y	-0-					22
07	4619	X	1977	-0-	-2642	-0-	124	1	1853	2	Y	-0-					22
08	4619	X	2439	-0-	-2180	-0-	134	1	2305	2	Y	-0-					22
09	4470	X	1980	-0-	-2490	-0-	113	1	1867	2	Y	-0-					22
10	2542	X	656	-0-	-1886	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					22

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

05	12772	X	11995	-0-	-777	-0-	684	1	11311	2	N	-0-					208
06	12360	X	11591	-0-	-769	-0-	509	1	11082	2	N	-0-					208
07	12648	X	11768	-0-	-880	-0-	609	1	11159	2	N	-0-					208
08	12493	X	7073	-0-	-5420	-0-	362	1	6711	2	N	-0-					208
09	12090	X	10786	-0-	-1304	-0-	1041	1	9745	2	N	-0-					208
10	11997	X	10583	-0-	-1414	-0-	1147	1	9395	2	N	37	200	1			45
							41	9									

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	507	1	5841	2	N	166					186
							183	9									
06	5970	X	5632	-0-	-338	-0-	45	1	5585	2	N	2					188
							2	9									
07	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	5553	2	20	9	N	18	86	1			120
08	6169	X	5873	-0-	-296	-0-	5873	2			N	-0-					120
09	5970	X	5570	-0-	-400	-0-	5559	2	11	9	N	10					130
10	6169	X	5567	-0-	-602	-0-	5567	2			N	-0-					130

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

05	3100	N	3325	-0-	225	1042	689	1	2636	2	N	-0-					89
06	2930	X	1888	-0-	-1042	-0-	694	1	1194	2	N	-0-					89
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	724	1	1856	2	N	51					140
							56	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	736	1	2395	2	N	-0-					140
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	724	1	1881	2	N	-0-					140
*10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	711	1	2190	2	N	42					182
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					78
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					78
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	N	70	132	1			16
							77	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	280	1	2046	2	N	-0-					16
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	287	1	1458	2	N	-0-					16
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	254	1	2349	2	N	26					42
							29	9									

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
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	656	1	2698	2	N	-0-					-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	767	1	2171	2	N	-0-					-0-
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	824	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	756	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	752	1	1677	2	N	-0-					-0-
*10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	791	1	880	2	N	-0-					-0-

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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	624	1	1949	2	N	-0-					11
06	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	690	1	1237	2	N	-0-					11
07	2232	N	1949	-0-	-283	-0-	777	1	1172	2	N	-0-					11
08	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	747	1	1468	2	N	-0-					11
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	728	1	1280	2	N	-0-					11
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	803	1	1449	2	N	12					23
							13	9									

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
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	717	1	4419	2	N	17					75
							19	9									
06	4950	X	3387	-0-	-1563	-0-	601	1	2786	2	N	-0-					75
07	5115	X	2258	-0-	-2857	-0-	739	1	1519	2	N	-0-					75
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5088	2	N	77					152
							85	9									
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	693	1	4413	2	N	1					153
							1	9									
10	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	724	1	3605	2	N	33					186
							36	9									

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
05	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	536	1	4754	2	N	-0-					48
06	5400	X	5178	-0-	-222	-0-	853	1	4324	2	N	1	36	1			13
							1	9									
07	5425	X	5285	-0-	-140	-0-	953	1	4332	2	N	-0-					13
08	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	877	1	4167	2	N	-0-					13
09	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	881	1	4401	2	N	-0-					13
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	963	1	4499	2	N	-0-					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	5890	X	5717	-0-	-173	-0-	1089	1	4616	2	Y	11					91
							12	9									
06	5940	X	4758	-0-	-1182	-0-	430	1	4313	2	Y	14	47	1			58
							15	9									
07	6603	X	5204	-0-	-1399	-0-	460	1	4723	2	Y	19					77
							21	9									
08	6603	X	4307	-0-	-2296	-0-	256	1	4051	2	Y	-0-					77
09	6390	X	4045	-0-	-2345	-0-	237	1	3808	2	Y	-0-					77
10	5704	X	3616	-0-	-2088	-0-	211	1	3394	2	Y	10					87
							11	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	253	1	2277	2	Y	-0-					16
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	455	1	2417	2	Y	10					26
							11	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	517	1	2399	2	Y	4					30
							4	9									
08	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	419	1	2180	2	Y	4					34
							4	9									
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	465	1	2452	2	Y	-0-	20	1			14
*10	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	443	1	2324	2	Y	4					18
							4	9									

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

05	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					13
06	2250	N	1988	-0-	-262	-0-	163	1	1824	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	157	1	1732	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	172	1	1849	2	Y	5					12
							6	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	204	1	2193	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	7471	X	7396	-0-	-75	-0-	742	1	6654	2	Y	-0-					88
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	810	1	5778	2	Y	-0-					88
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	2	Y	-0-					88
08	6417	X	6342	-0-	-75	-0-	674	1	5668	2	Y	-0-					88
09	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	692	1	6391	2	Y	-0-					88
*10	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	657	1	5943	2	Y	-0-					88

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
05	8308	X	7604	-0-	-704	-0-	157	1	7447	2	N	-0-					164
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	354	1	9175	2	N	-0-					164
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	353	1	8638	2	N	-0-					164
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	343	1	7431	2	N	-0-					164
09	8490	X	8229	-0-	-261	-0-	349	1	7880	2	N	-0-					164
*10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	368	1	8492	2	N	-0-					164

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
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	597	1	3373	2	N	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	770	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	819	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	811	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	796	1	2645	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	898	1	3023	2	N	-0-					-0-

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
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	590	1	8571	2	N	-0-					90
06	8700	X	8649	-0-	-51	-0-	521	1	8117	2	N	10					100
							11	9									
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	402	1	7797	2	N	78	60	1			118
							86	9									
08	8990	X	7806	-0-	-1184	-0-	280	1	7526	2	N	-0-					118
09	8700	X	7978	-0-	-722	-0-	287	1	7628	2	N	57					175
							63	9									
10	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	254	1	7274	2	N	36	186	1			25
							40	9									

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
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	603	1	2447	2	N	33					223
							36	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	598	1	2584	2	N	-0-	192	1			31
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	734	1	2664	2	N	-0-					31
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	733	1	2616	2	N	3					34
							3	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	723	1	2500	2	N	-0-					34
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	738	1	2444	2	N	47					81
							52	9									

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
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	344	1	2278	2	N	-0-					38
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	452	1	2167	2	N	-0-					38
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	489	1	2270	2	N	-0-					38
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	520	1	2070	2	N	-0-					38
09	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	2	N	19					57
							21	9									
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	462	1	1339	2	N	-0-					57

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
05	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	694	1	4037	2	N	-0-					93
06	4680	X	4672	-0-	-8	-0-	771	1	3807	2	N	85					178
							94	9									
07	4805	X	4036	-0-	-769	-0-	652	1	3367	2	N	15					193
							17	9									
08	4805	X	4674	-0-	-131	-0-	755	1	3919	2	N	-0-					193
09	4680	X	4334	-0-	-346	-0-	731	1	3600	2	N	3					196
							3	9									
10	4836	X	4393	-0-	-443	-0-	869	1	3476	2	N	44	179	1			61
							48	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	712	1	1625	2	N	22					249
							24	9									
06	900	N	697	-0-	-203	-0-	696	1	1	9	N	1	192	1			58
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	717	1	337	2	N	-0-					58
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	748	1	1723	2	N	-0-					58
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	673	1	618	2	N	-0-					58
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	718	1	668	2	N	41					99
							45	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	693	1	3166	2	N	4	164	1			30
							4	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	573	1	3054	2	N	-0-					30
07	2511	X	2320	-0-	-191	-0-	731	1	1589	2	N	-0-					30
08	2511	X	1327	-0-	-1184	-0-	708	1	617	2	N	2					32
							2	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	705	1	2719	2	N	-0-					32
*10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	741	1	2433	2	N	-0-					32

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	4474	-0-	1374	1374	1076	1	3398	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4446	-0-	1346	2720	1240	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	759	-0-	-2241	479	581	1	178	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	912	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1121	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1187	1	4381	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	1131	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	390	-0-	-3060	-0-	390	1			N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	670	1	7052	2	N	107	193	1			32
							118	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	45	1	6843	2	N	45					77
							50	9									
07	6944	X	6833	-0-	-111	-0-	6775	2	58	9	N	53					130
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					130
09	6720	X	6658	-0-	-62	-0-	1	1	6573	2	N	76	193	1			13
							84	9									
10	6944	X	6522	-0-	-422	-0-	15	1	6409	2	N	89					102
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	9610	X	9453	-0-	-157	-0-	138	1	9315	2	N	-0-					204
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	221	1	9384	2	N	-0-					204
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	128	1	10015	2	N	-0-					204
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					204
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					204
*10	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					204

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
05	8122	X	7141	-0-	-981	-0-	7141	2			N	-0-					143
06	7710	X	6940	-0-	-770	-0-	890	1	6050	2	N	-0-					143
07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	1049	1	6632	2	N	-0-					143
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1206	1	6894	2	N	-0-					143
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	1176	1	6615	2	N	-0-					143
10	7688	X	7577	-0-	-111	-0-	1216	1	6361	2	N	-0-					143

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
05	4743	X	4593	-0-	-150	-0-	354	1	4187	2	Y	47	91	1			15
							52	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	4452	2	Y	10					25
							11	9									
07	4371	X	3155	-0-	-1216	-0-	198	1	2957	2	Y	-0-					25
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	304	1	5230	2	Y	55					80
							61	9									
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	27	77	1			30
*10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	287	1	4667	2	Y	-0-					30

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
05	3162	X	2477	-0-	-685	-0-	416	1	2061	2	Y	-0-					23
06	3060	X	50	-0-	-3010	-0-	30	1	20	2	Y	-0-					23
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					23
08	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					23
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					23
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					23

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
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	97	1	2524	2	Y	-0-					11
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	447	1	2679	2	Y	-0-					11
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	519	1	2686	2	Y	-0-					11
08	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	438	1	2413	2	Y	12					23
							13	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	474	1	2697	2	Y	-0-					23
10	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	435	1	2463	2	Y	-0-					23

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
05	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	242	1	2722	2	Y	1					33
							1	9									
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	553	1	2375	2	Y	1					34
							1	9									
07	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	609	1	2150	2	Y	1					35
							1	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	618	1	2581	2	Y	13	37	1			11
							14	9									
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	627	1	2700	2	Y	-0-					11
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	608	1	2522	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	600	N	29	-0-	-571	-0-	29	1			N	-0-					99
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46						N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

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-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	571	1	490	2	N	-0-					-0-
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	201	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	343	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	401	1	981	2	N	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	350	1	757	2	N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	278	1	609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9364	-0-	-773	-0-	9364	2			Y	-0-					9
06	9750	X	9577	-0-	-173	-0-	385	1	9192	2	Y	-0-					9
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	483	1	9758	2	Y	-0-					9
08	9765	X	2546	-0-	-7219	-0-	129	1	2417	2	Y	-0-					9
09	9570	X	3135	-0-	-6435	-0-	141	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
10	10075	X	5533	-0-	-4542	-0-	287	1	5246	2	Y	-0-					10

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	591	-0-	-1424	-0-	478	1	113	2	N	-0-					75
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	484	1	1771	2	N	-0-					75
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	677	1	1086	2	N	7					82
							8	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	648	1	1908	2	N	-0-					82
09	2250	N	1344	-0-	-906	-0-	640	1	704	2	N	-0-					82
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	589	1	1763	2	N	-0-					82

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	358	1	4085	2	N	-0-					140
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	N	-0-					140
07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	759	1	5441	2	N	-0-					140
08	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	341	1	2856	2	N	45	173	1			12
							50	9									
09	4380	X	3109	-0-	-1271	-0-	327	1	2782	2	N	-0-					12
10	4526	X	3722	-0-	-804	-0-	403	1	3280	2	N	35					47
							39	9									

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
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					109
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					109
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					109
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	1	7	9	N	6					115
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					115
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					115

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	475	1	8498	2	N	-0-					45
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7971	2	N	-0-					45
07	8835	X	8281	-0-	-554	-0-	488	1	7793	2	N	-0-					45
08	8959	X	8842	-0-	-117	-0-	447	1	8395	2	N	-0-					45
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	474	1	8292	2	N	-0-					45
10	8959	X	8540	-0-	-419	-0-	499	1	8041	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4547	-0-	-1250	-0-	656	1	3891	2	N	-0-					38
06	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	584	1	4935	2	N	43					81
							47	9									
07	6324	X	5660	-0-	-664	-0-	747	1	4913	2	N	-0-					81
08	6324	X	5000	-0-	-1324	-0-	717	1	4283	2	N	-0-					81
09	6120	X	5381	-0-	-739	-0-	724	1	4657	2	N	-0-					81
10	5766	X	5033	-0-	-733	-0-	714	1	4319	2	N	-0-					81

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471	2	Y	-0-					2
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	326	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	280	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1540	-0-	-110	-0-	284	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1560	-0-	-145	-0-	292	1	1268	2	Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	990	-0-	-436	-0-	95	1	895	2	Y	-0-					13
06	3120	X	1035	-0-	-2085	-0-	184	1	850	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
07	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	164	1	701	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
08	3224	X	875	-0-	-2349	-0-	159	1	706	2	Y	9					16
							10	9									
09	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	198	1	877	2	Y	31	27	1			20
							34	9									
10	1085	X	1002	-0-	-83	-0-	182	1	792	2	Y	25	30	1			15
							28	9									

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
05	9579	X	9350	-0-	-229	-0-	133	1	9217	2	N	-0-					179
06	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	217	1	9252	2	N	-0-					179
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	121	1	9456	2	N	-0-					179
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					179
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					179
10	9796	X	9340	-0-	-456	-0-	9340	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	340	1	2859	2	N	-0-					18
06	3450	X	2006	-0-	-1444	-0-	208	1	1798	2	N	-0-					18
07	3565	X	843	-0-	-2722	-0-	103	1	740	2	N	-0-					18
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	389	1	3264	2	N	57	23	1			52
							63	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	395	1	3355	2	N	-0-					52
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	345	1	2806	2	N	38					90
							42	9									

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40
06	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	54	1	1554	2	Y	-0-					4
06	2070	N	1745	-0-	-325	-0-	142	1	1602	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	145	1	1598	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	2	Y	4					8
							4	9									
09	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	138	1	1481	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	141	1	1512	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	215	1	3110	2	N	4					36
							4	9									
06	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	482	1	2137	2	N	-0-					36
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	671	1	2642	2	N	4					40
							4	9									
08	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	558	1	492	2	N	17					57
							19	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	626	1	2650	2	N	-0-					57
10	3317	X	2121	-0-	-1196	-0-	589	1	1532	2	N	-0-					57

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
05	2325	X	2009	-0-	-316	-0-	47	1	1962	2	Y	-0-					7
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	377	1	1800	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	1643	N	1023	-0-	-620	-0-	192	1	819	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	399	1	1769	2	Y	7					15
							8	9									
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	381	1	1685	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	400	1	1736	2	Y	10	13	1			6
							11	9									

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
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	105	1	4180	2	Y	-0-					17
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	783	1	3777	2	Y	2	11	1			8
							2	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	895	1	3816	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	841	1	3731	2	Y	13					29
							14	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	817	1	3613	2	Y	30	40	1			19
							33	9									
*10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	882	1	3825	2	Y	23	28	1			14
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	159	1	2711	2	Y	34					63
							37	9									
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	241	1	2481	2	Y	10					73
							11	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	251	1	2603	2	Y	23	65	1			31
							25	9									
08	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	235	1	2509	2	Y	-0-					31
09	2730	N	2589	-0-	-141	-0-	219	1	2329	2	Y	37					68
							41	9									
10	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	258	1	2308	2	Y	53					121
							58	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	709	1	10914	2	N	40					160
							44	9									
06	11100	X	10678	-0-	-422	-0-	416	1	10217	2	N	41					201
							45	9									
07	11470	X	10529	-0-	-941	-0-	495	1	10034	2	N	-0-					201
08	11470	X	11424	-0-	-46	-0-	499	1	10925	2	N	-0-					201
09	11100	X	10663	-0-	-437	-0-	482	1	10150	2	N	28	178	1			51
							31	9									
10	11470	X	11323	-0-	-147	-0-	499	1	10779	2	N	41					92
							45	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	-0-					7
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	-0-	6	1			1
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	198	1	2185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	194	1	2086	2	Y	-0-					1
09	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	187	1	1998	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	186	1	2001	2	Y	-0-					-0-

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	507	1	3913	2	Y	12					97
							13	9									
06	4560	X	4216	-0-	-344	-0-	396	1	3814	2	Y	5					102
							6	9									
07	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	447	1	3954	2	Y	26	101	1			27
							29	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	2	Y	6					33
							7	9									
09	4290	X	4244	-0-	-46	-0-	412	1	3819	2	Y	12					45
							13	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	445	1	3846	2	Y	18					63
							20	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6261	-0-	-32	-0-	476	1	5772	2	Y	12					88
							13	9									
06	6900	X	5688	-0-	-1212	-0-	522	1	5160	2	Y	5					93
							6	9									
07	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	579	1	5114	2	Y	25	92	1			26
							28	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	560	1	5757	2	Y	6					32
							7	9									
09	6060	X	5658	-0-	-402	-0-	550	1	5094	2	Y	13					45
							14	9									
10	6262	X	5630	-0-	-632	-0-	582	1	5029	2	Y	17					62
							19	9									

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
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	Y	1					32
							1	9									
06	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	488	1	2085	2	Y	1					33
							1	9									
07	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	571	1	2016	2	Y	-0-					33
08	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	515	1	2153	2	Y	14	37	1			10
							15	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	2	Y	-0-					10
10	2666	X	2621	-0-	-45	-0-	509	1	2112	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	298	1	2891	2	Y	-0-					18
06	4500	X	3163	-0-	-1337	-0-	498	1	2654	2	Y	10					28
							11	9									
07	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	601	1	2789	2	Y	4					32
							4	9									
08	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	598	1	3113	2	Y	3					35
							3	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	616	1	3250	2	Y	-0-	21	1			14
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	564	1	2957	2	Y	5					19
							6	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

05	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	469	1	6298	2	Y	8					15
							9	9									
06	6780	X	6613	-0-	-167	-0-	551	1	6052	2	Y	9	18	1			6
							10	9									
07	7006	X	6940	-0-	-66	-0-	593	1	6339	2	Y	7					13
							8	9									
08	6944	X	6627	-0-	-317	-0-	583	1	6037	2	Y	6					19
							7	9									
09	6690	X	6465	-0-	-225	-0-	571	1	5894	2	Y	-0-	17	1			2
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	574	1	6007	2	Y	11					13
							12	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

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

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

05	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	710	1	4350	2	N	-0-					2
06	5340	X	4184	-0-	-1156	-0-	936	1	3245	2	N	3					5
							3	9									
07	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	1048	1	3765	2	N	-0-					5
08	5518	X	4122	-0-	-1396	-0-	1082	1	3040	2	N	-0-					5
09	5310	X	3254	-0-	-2056	-0-	1009	1	2245	2	N	-0-					5
10	5053	X	3397	-0-	-1656	-0-	1062	1	2335	2	N	-0-					5

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

05	620	N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	2	Y	-0-					2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	553	1	4354	2	N	23					78
							25	9									
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	622	1	4243	2	N	-0-					78
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	881	1	4375	2	N	15					93
							17	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	833	1	4288	2	N	-0-					93
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	833	1	4140	2	N	45					138
							50	9									
*10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	756	1	4380	2	N	-0-					138

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

05	6386	X	5927	-0-	-459	-0-	933	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3723	-0-	-2007	-0-	60	1	3663	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	1060	1	4598	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5375	-0-	-608	-0-	1060	1	4315	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5023	-0-	-767	-0-	1016	1	4007	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5220	-0-	-701	-0-	1055	1	4165	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	715	1	3023	2	N	19					106
							21	9									
06	4020	X	3381	-0-	-639	-0-	698	1	2683	2	N	-0-					106
07	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	748	1	2760	2	N	2					108
							2	9									
08	4092	X	3566	-0-	-526	-0-	735	1	2795	2	N	33					141
							36	9									
09	3810	X	3320	-0-	-490	-0-	699	1	2621	2	N	-0-					141
10	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	741	1	2651	2	N	37					178
							41	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

05	5332	X	3542	-0-	-1790	-0-	229	1	3300	2	N	12					145
							13	9									
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	31	1	6883	2	N	-0-					145
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					145
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					145
09	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	6079	2			N	-0-					145
*10	7471	X	6414	-0-	-1057	-0-	6363	2	51	9	N	46					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5547	-0-	-312	-0-	5547	2			Y	-0-					26
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	2	Y	-0-					26
07	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	203	1	5824	2	Y	9					35
							10	9									
08	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	228	1	5682	2	Y	-0-					35
09	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	217	1	5372	2	Y	22					57
							24	9									
10	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	217	1	5509	2	Y	11					68
							12	9									

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
05	8246	X	7541	-0-	-705	-0-	7540	2	1	9	Y	1					62
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	241	1	7730	2	Y	-0-					62
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	286	1	8195	2	Y	21					83
							23	9									
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	333	1	8312	2	Y	-0-					83
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	323	1	7973	2	Y	55					138
							61	9									
*10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	343	1	8721	2	Y	27					165
							30	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	458	1	3675	2	Y	-0-					113
06	3990	X	3988	-0-	-2	-0-	471	1	3517	2	Y	-0-					113
07	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	514	1	3335	2	Y	-0-					113
08	4123	X	3895	-0-	-228	-0-	570	1	3325	2	Y	-0-					113
09	3990	X	3418	-0-	-572	-0-	475	1	2943	2	Y	-0-	90	1			23
10	4123	X	3075	-0-	-1048	-0-	418	1	2657	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	242	1	2525	2	Y	2					35
							2	9									
06	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	536	1	2299	2	Y	1					36
							1	9									
07	3131	X	1898	-0-	-1233	-0-	419	1	1479	2	Y	-0-					36
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	627	1	2622	2	Y	13	37	1			12
							14	9									
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	586	1	2524	2	Y	-0-					12
10	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	567	1	2351	2	Y	-0-					12

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	295	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	233	1	560	2	N	-0-					-0-
07	930	N	710	-0-	-220	-0-	168	1	542	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	582	-0-	-534	-0-	154	1	428	2	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	225	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	274	1	809	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	N	5327	-0-	2227	2227	5327	2			N	-0-					28
06	3000	N	7653	-0-	4653	6880	784	1	6869	2	N	-0-					28
07	3100	N	8803	-0-	5703	12583	794	1	8009	2	N	-0-					28
08	19756	X	7173	-0-	-12583	-0-	694	1	6479	2	N	-0-					28
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	687	1	4612	2	N	-0-					28
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	694	1	2512	2	N	-0-					28

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	7855	2	233	9	N	212	189	1			102
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	471	1	7520	2	N	197					299
							217	9									
07	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	560	1	7948	2	N	201	197	1			303
							221	9									
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	561	1	8446	2	N	131	357	1			77
							144	9									
09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	534	1	7578	2	N	238	194	1			121
							262	9									
*10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	540	1	8989	2	N	40					161
							44	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	97	1	4259	2	Y	-0-					13
06	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	666	1	4039	2	Y	-0-					13
07	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	779	1	4029	2	Y	-0-					13
08	4991	X	4885	-0-	-106	-0-	749	1	4124	2	Y	11					24
							12	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	753	1	4283	2	Y	-0-					24
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	731	1	4143	2	Y	-0-					24

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	445	1	8505	2	Y	21					172
							23	9									
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	648	1	8105	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	572	1	7348	2	Y	11					126
							12	9									
08	8959	X	8849	-0-	-110	-0-	654	1	8159	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	8790	X	7053	-0-	-1737	-0-	471	1	6541	2	Y	37					100
							41	9									
10	9083	X	7002	-0-	-2081	-0-	503	1	6477	2	Y	20	98	1			22
							22	9									

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

05	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	418	1	3952	2	Y	21					172
							23	9									
06	4560	X	3107	-0-	-1453	-0-	245	1	2825	2	Y	34	91	1			115
							37	9									
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	370	1	4754	2	Y	11					126
							12	9									
08	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	300	1	3743	2	Y	33	96	1			63
							36	9									
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	427	1	5932	2	Y	37					100
							41	9									
*10	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	463	1	5964	2	Y	20	98	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	347	1	7766	2	N	-0-					140
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	417	1	6989	2	N	73	48	1			165
							80	9									
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					165
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	458	1	7104	2	N	-0-					165
09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	511	1	7631	2	N	53	193	1			25
							58	9									
10	7285	X	6440	-0-	-845	-0-	458	1	5934	2	N	44					69
							48	9									

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
05	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	715	1	5845	2	N	2					39
							2	9									
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	601	1	5591	2	N	-0-					39
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	728	1	6073	2	N	28					67
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	714	1	6406	2	N	-0-					67
09	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	715	1	5280	2	N	6					73
							7	9									
*10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	737	1	6206	2	N	2					75
							2	9									

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
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-

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
05	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	349	1	4608	2	Y	66					147
							73	9									
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	404	1	4381	2	Y	80	177	1			50
							88	9									
07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	394	1	4220	2	Y	69					119
							76	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	429	1	4441	2	Y	81					200
							89	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	419	1	4331	2	Y	-0-	179	1			21
*10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	416	1	4356	2	Y	135					156
							149	9									

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
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	74	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	857	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3767	-0-	-46	-0-	1031	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	1074	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3315	-0-	-375	-0-	1028	1	2287	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	1084	1	1731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	101	1	2303	2	N	-0-					125
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	538	1	2299	2	N	51					176
							56	9									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	561	1	2146	2	N	-0-					176
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	547	1	2458	2	N	9	170	1			15
							10	9									
09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	543	1	2287	2	N	-0-					15
*10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	524	1	2233	2	N	-0-					15

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	394	1	4761	2	N	-0-					105
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	618	1	4564	2	N	-0-					105
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	705	1	4609	2	N	-0-					105
08	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	684	1	4470	2	N	-0-					105
09	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	621	1	3955	2	N	-0-	76	1			29
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	693	1	4591	2	N	-0-					29

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

05	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	521	1	6782	2	N	-0-					68
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	505	1	7670	2	N	-0-					68
07	8339	X	8210	-0-	-129	-0-	519	1	7691	2	N	-0-					68
08	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	533	1	7371	2	N	-0-					68
09	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	516	1	7256	2	N	-0-					68
10	8339	X	8107	-0-	-232	-0-	519	1	7537	2	N	46					114
							51	9									

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

05	4650	X	2364	-0-	-2286	-0-	323	1	2041	2	N	-0-					55
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	280	1	4558	2	N	-0-					55
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	357	1	4999	2	N	-0-					55
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	305	1	4724	2	N	-0-					55
09	4500	X	3398	-0-	-1102	-0-	213	1	3185	2	N	-0-					55
10	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	288	1	3739	2	N	30					85
							33	9									

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

05	6355	X	6236	-0-	-119	-0-	810	1	5393	2	Y	30					35
							33	9									
06	6570	X	6018	-0-	-552	-0-	675	1	5300	2	Y	39					74
							43	9									
07	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	640	1	5413	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	593	1	6512	2	Y	-0-					21
09	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	689	1	7500	2	Y	36					57
							40	9									
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	749	1	6377	2	Y	1					58
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	149	1	3046	2	Y	47	91	1			19
							52	9									
06	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	219	1	3461	2	Y	10					29
							11	9									
07	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	226	1	3388	2	Y	10					39
							11	9									
08	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	202	1	3469	2	Y	54					93
							59	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	213	1	3518	2	Y	28	87	1			34
							31	9									
10	3813	X	3369	-0-	-444	-0-	195	1	3174	2	Y	-0-					34

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
05	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	260	1	4638	2	Y	1					32
							1	9									
06	5190	X	4977	-0-	-213	-0-	928	1	4048	2	Y	1					33
							1	9									
07	5363	X	4897	-0-	-466	-0-	1080	1	3816	2	Y	1					34
							1	9									
08	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	1013	1	4231	2	Y	13	38	1			9
							14	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1031	1	4436	2	Y	-0-					9
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1013	1	4202	2	Y	-0-					9

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
05	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	711	1	2593	2	N	-0-					105
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	687	1	2439	2	N	-0-					105
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	723	1	2184	2	N	7					112
							8	9									
08	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	860	1	2178	2	N	-0-					112
09	3210	X	3022	-0-	-188	-0-	838	1	2184	2	N	-0-					112
10	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	811	1	1237	2	N	35	142	1			5
							39	9									

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
05	4402	X	4095	-0-	-307	-0-	484	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	894	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1008	1	5364	2	N	-0-					-0-
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	859	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	892	1	4652	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2758	-0-	-3628	-0-	813	1	1945	2	N	-0-					-0-

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
05	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					40
06	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	496	1	7906	2	N	50					90
							55	9									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	532	1	8106	2	N	70	153	1			7
							77	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	535	1	8212	2	N	-0-					7
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	513	1	7617	2	N	-0-					7
*10	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	609	1	7627	2	N	110					117
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4054	-0-	-69	-0-	4040	2	14	9	N	13					95
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	415	1	3911	2	N	25					120
							28	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	483	1	3759	2	N	53					173
							58	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	561	1	3800	2	N	-0-					173
09	4350	X	4245	-0-	-105	-0-	543	1	3702	2	N	-0-					173
10	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	560	1	3679	2	N	1	164	1			10
							1	9									

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
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	444	1	3253	2	Y	-0-					8
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	472	1	3520	2	Y	-0-					8
07	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	511	1	3318	2	Y	-0-					8
08	4092	X	3110	-0-	-982	-0-	455	1	2655	2	Y	-0-					8
09	3990	X	3498	-0-	-492	-0-	486	1	3012	2	Y	-0-	6	1			2
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	597	1	3790	2	Y	-0-					2

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
05	4557	X	3358	-0-	-1199	-0-	300	1	3058	2	Y	-0-					15
06	4620	X	3673	-0-	-947	-0-	576	1	3086	2	Y	10					25
							11	9									
07	4774	X	3577	-0-	-1197	-0-	633	1	2940	2	Y	4					29
							4	9									
08	4774	X	4278	-0-	-496	-0-	689	1	3585	2	Y	4					33
							4	9									
09	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	626	1	3303	2	Y	-0-	19	1			14
*10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	669	1	3508	2	Y	5					19
							6	9									

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
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	275	1	6296	2	Y	34					63
							37	9									
06	6240	X	5635	-0-	-605	-0-	486	1	5138	2	Y	10					73
							11	9									
07	6448	X	5691	-0-	-757	-0-	499	1	5167	2	Y	23	65	1			31
							25	9									
08	6448	X	5999	-0-	-449	-0-	514	1	5485	2	Y	-0-					31
09	6240	X	6066	-0-	-174	-0-	519	1	5506	2	Y	37					68
							41	9									
10	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	622	1	5559	2	Y	-0-					68

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					73
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	1152	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2072	-0-	-2128	-0-	976	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2419	-0-	-1921	-0-	1032	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	746	-0-	-3594	-0-	668	1	78	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	1032	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	2697	-0-	-1240	-0-	1036	1	1661	2	N	-0-					-0-

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
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	878	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1695	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	3120	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	2081	-0-	-2259	-0-	1451	1	630	2	N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1312	1	3442	2	N	-0-					-0-
*10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1235	1	3731	2	N	-0-					-0-

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
05	6231	X	5858	-0-	-373	-0-	334	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4914	-0-	-1116	-0-	306	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	387	1	5221	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	348	1	5052	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5488	-0-	-542	-0-	365	1	5123	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	404	1	5356	2	N	-0-					-0-

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
05	9889	X	9482	-0-	-407	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9073	-0-	-497	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9189	-0-	-700	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8385	-0-	-1101	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 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
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	717 13	1 9	4872	2	N	12					42
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	750	1	4619	2	N	-0-					42
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	814 1	1 9	4666	2	N	1					43
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	873	1	4690	2	N	-0-					43
09	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	841	1	4437	2	N	-0-					43
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	873	1	4519	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10385	X	8788	-0-	-1597	-0-	363	1	8425	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9186	-0-	-864	-0-	345	1	8841	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8521	-0-	-1864	-0-	404	1	8117	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8215	-0-	-837	-0-	243	1	7972	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7386	-0-	-1794	-0-	2	1	7384	2	N	-0-					-0-
10	9486	X	7713	-0-	-1773	-0-	2	1	7711	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	183	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4085	-0-	-193	-0-	249	1	3836	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4256	-0-	-22	-0-	239	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	241	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4109	-0-	-169	-0-	249	1	3860	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

05	4805	X	3732	-0-	-1073	-0-	479	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	805	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	924	1	3851	2	N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	810	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	824	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4461	-0-	-313	-0-	913	1	3548	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

05	3658	X	3495	-0-	-163	-0-	163	1	3295	2	Y	34					63
							37	9									
06	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	282	1	2938	2	Y	10					73
							11	9									
07	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	289	1	2999	2	Y	24	66	1			31
							26	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	275	1	2931	2	Y	-0-					31
09	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	37					68
							41	9									
10	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	314	1	2806	2	Y	53					121
							58	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8324	-0-	-356	-0-	400	1	7924	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8295	-0-	-105	-0-	432	1	7863	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8378	-0-	-302	-0-	475	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	450	1	8264	2	N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7863	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	499	1	7281	2	N	-0-					-0-

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
05	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	421	1	12402	2	N	-0-					-0-
06	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	1563	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1779	1	12365	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	9860	-0-	-3749	-0-	1692	1	8168	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	10664	-0-	-2506	-0-	1671	1	8993	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	6792	-0-	-7344	-0-	1519	1	5273	2	N	-0-					-0-

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
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	211	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	461	1	2315	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	439	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	605	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	671	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2477	-0-	-406	-0-	489	1	1988	2	N	-0-					-0-

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
05	5487	X	3355	-0-	-2132	-0-	496	1	2859	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2815	-0-	-2495	-0-	403	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2846	-0-	-1928	-0-	411	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	427	1	2541	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	408	1	2212	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2730	-0-	-618	-0-	452	1	2278	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5243	-0-	2143	2143	1	1	5242	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	10085	-0-	7085	9228	1536	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	9657	-0-	6557	15785	1565	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	23926	X	8141	-0-	-15785	-0-	1690	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1605	1	6617	2	N	-0-					-0-
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	1846	1	5638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	700	1	6498	2	N	-0-					66
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	670	1	5709	2	N	-0-					66
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	694	1	5668	2	N	39					105
							43	9									
08	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	716	1	5946	2	N	70					175
							77	9									
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	694	1	5396	2	N	39	84	1			130
							43	9									
*10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	694	1	5594	2	N	-0-					130

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	86	1	2836	2	Y	-0-					7
06	3000	N	3136	-0-	136	136	250	1	2885	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3100	N	3174	-0-	74	210	263	1	2901	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	3100	N	3096	-0-	-4	206	262	1	2827	2	Y	6					12
							7	9									
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	258	1	2764	2	Y	11	16	1			7
							12	9									
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	262	1	2815	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	113	1	6464	2	Y	-0-					84
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	154	1	6477	2	Y	-0-					84
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	85	1	6647	2	Y	-0-					84
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					84
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					84
*10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			Y	-0-					84

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	483	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	453	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	471	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	440	1	2989	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3189	-0-	-771	-0-	408	1	2781	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	499	1	2651	2	N	-0-					-0-

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
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	474	1	1866	2	N	-0-					32
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	443	1	1758	2	N	-0-					32
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	474	1	1752	2	N	45					77
							50	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	561	1	1746	2	N	-0-					77
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	517	1	1677	2	N	55					132
							61	9									
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	560	1	1750	2	N	5					137
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	346	1	4471	2	N	-0-					150
06	6000	X	1187	-0-	-4813	-0-	105	1	1082	2	N	-0-	128	1			22
07	6200	X	927	-0-	-5273	-0-	87	1	840	2	N	-0-					22
08	6200	X	174	-0-	-6026	-0-	14	1	160	2	N	-0-					22
09	4650	X	361	-0-	-4289	-0-	27	1	334	2	N	-0-					22
*10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	306	1	4766	2	N	-0-					22

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	2067	1	11138	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	1950	1	11250	2	N	-0-					-0-
07	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	1113	1	11980	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12794	-0-	-412	-0-	1320	1	11474	2	N	-0-					-0-
09	13200	X	11681	-0-	-1519	-0-	1151	1	10530	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12601	-0-	-1039	-0-	1217	1	11384	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	964	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	578	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3269	-0-	-482	-0-	278	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	372	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	311	1	2844	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	316	1	2956	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1082	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	1045	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1075	1	2434	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	796	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1051	1	2435	2	N	-0-					-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	1098	1	2096	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

05	6293	X	4868	-0-	-1425	-0-	344	1	4524	2	N	-0-	60	1			-0-
06	6090	X	4556	-0-	-1534	-0-	209	1	4347	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4967	-0-	-613	-0-	366	1	4601	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4248	-0-	-1332	-0-	425	1	3823	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	622	1	4294	2	N	-0-					-0-
*10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	686	1	4501	2	N	-0-					-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					15
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					15
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					15
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

05	7657	X	7038	-0-	-619	-0-	352	1	6620	2	N	60					90
							66	9									
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	591	1	7387	2	N	-0-					90
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	764	1	7396	2	N	40					130
							44	9									
08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	697	1	8063	2	N	-0-					130
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	650	1	7999	2	N	87	194	1			23
							96	9									
10	8153	X	7277	-0-	-876	-0-	440	1	6837	2	N	-0-					23

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	706	1	5167	2	N	-0-					170
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4735	2	N	-0-					170
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	864	1	4952	2	N	-0-					170
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	867	1	4955	2	N	-0-					170
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	839	1	4667	2	N	-0-					170
*10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	855	1	4702	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

05	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	2434	2	88	9	N	80					120
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					120
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					120
08	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					120
09	3000	N	3669	-0-	669	747	3656	2	13	9	N	12					132
*10	3100	N	3307	-0-	207	954	3307	2			N	-0-	28	1			104

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

05	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4550	2	1	9	N	1					75
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	193	1	4565	2	N	-0-					75
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-					75
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	N	-0-					75
09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	N	-0-					75
10	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					75

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	496	1	8694	2	N	-0-					150
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	536	1	8501	2	N	33	153	1			30
							36	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	867	1	8643	2	N	-0-					30
08	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	818	1	7812	2	N	-0-					30
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	839	1	8346	2	N	-0-					30
*10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	857	1	8742	2	N	-0-					30

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
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	323	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	444	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	406	1	8337	2	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	377	1	8060	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8595	-0-	-178	-0-	405	1	8190	2	N	-0-					-0-

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	717	1	959	2	N	-0-					113
06	1440	N	327	-0-	-1113	-0-	46	1	281	2	N	-0-					113
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	849	1	837	2	N	-0-					113
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	749	1	765	2	N	-0-					113
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	706	1	590	2	N	-0-					113
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	721	1	1022	2	N	-0-					113

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	592	1	1460	2	N	-0-					125
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	587	1	2118	2	N	-0-					125
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	693	1	1361	2	N	-0-					125
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	621	1	1942	2	N	4					129
							4	9									
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	702	1	1622	2	N	-0-					129
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	595	1	1420	2	N	-0-					129

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
05	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	420	1	3279	2	Y	-0-					35
06	4290	X	2122	-0-	-2168	-0-	213	1	1909	2	Y	-0-					35
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					35
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					35
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					35
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	712	1	4444	2	Y	-0-					101
06	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	617	1	4769	2	Y	-0-					101
07	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	570	1	4571	2	Y	83	83	1			101
							91	9									
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	585	1	4873	2	Y	-0-					101
09	5850	X	5162	-0-	-688	-0-	562	1	4600	2	Y	-0-					101
*10	5580	X	3077	-0-	-2503	-0-	546	1	2531	2	Y	-0-					101

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
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-

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
05	1643	X	699	-0-	-944	-0-	699	1			N	-0-					-0-
06	2730	X	49	-0-	-2681	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	1603	1	490	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	777	-0-	-2044	-0-	777	1			N	-0-					-0-
09	2730	X	743	-0-	-1987	-0-	743	1			N	-0-					-0-
10	2108	X	777	-0-	-1331	-0-	777	1			N	-0-					-0-

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
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	689	1	3296	2	N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	670	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	694	1	3099	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	555	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	671	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	486	1	2724	2	N	-0-					-0-

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
05	4650	X	4059	-0-	-591	-0-	588	1	3471	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3895	-0-	-605	-0-	542	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3736	-0-	-573	-0-	539	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	596	1	3545	2	N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	661	1	3582	2	N	-0-					-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	995	1	5009	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 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
05	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	589	1	1460	2	N	-0-					32
06	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	320	1	1073	2	N	-0-					32
07	2170	X	965	-0-	-1205	-0-	326	1	639	2	N	-0-					32
08	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	374	1	1170	2	N	71					103
							78	9									
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	382	1	883	2	N	6					109
							7	9									
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1260	2	N	1					110
							1	9									

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	83	1	2714	2	Y	-0-					12
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	242	1	2606	2	Y	10					20
							11	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	237	1	2537	2	Y	19	27	1			12
							21	9									
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	218	1	2343	2	Y	12	16	1			8
							13	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	97	1	3655	2	Y	-0-					12
06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	584	1	3532	2	Y	-0-					12
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	677	1	3499	2	Y	-0-					12
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	665	1	3660	2	Y	11					23
							12	9									
09	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	687	1	3905	2	Y	-0-					23
*10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	669	1	3790	2	Y	-0-					23

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	1	116	1			18
							1	9									
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	928	1	5935	2	N	-0-					18
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	1051	1	6337	2	N	-0-					18
08	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	977	1	6173	2	N	-0-					18
09	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	947	1	5834	2	N	-0-					18
*10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1063	1	6379	2	N	-0-					18

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
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	750	1	2407	2	N	3					75
							3	9									
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	993	1	4643	2	N	3					78
							3	9									
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	1121	1	5476	2	N	2					80
							2	9									
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1203	1	5991	2	N	-0-					80
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1213	1	5185	2	N	35					115
							39	9									
*10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1105	1	5756	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	429	1	6958	2	Y	-0-					31
06	7170	X	7145	-0-	-25	-0-	625	1	6414	2	Y	96					127
							106	9									
07	7409	X	7278	-0-	-131	-0-	611	1	6667	2	Y	-0-	91	1			36
08	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	548	1	6640	2	Y	-0-					36
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	583	1	6339	2	Y	-0-					36
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	702	1	6127	2	Y	-0-					36

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	296	1	413	2	N	-0-					10
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					10
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					10
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			N	-0-					10
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					10
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 9642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6537	-0-	-1926	-0-	355	1	6182	2	Y	-0-					37
06	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	587	1	5852	2	Y	-0-					37
07	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	549	1	6164	2	Y	-0-					37
08	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	522	1	6731	2	Y	-0-					37
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	515	1	7641	2	Y	-0-					37
*10	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	537	1	7937	2	Y	-0-					37

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4637	-0-	-602	-0-	408	1	4229	2	Y	-0-					36
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	431	1	4190	2	Y	-0-					36
07	5642	X	4924	-0-	-718	-0-	402	1	4522	2	Y	-0-					36
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	368	1	4751	2	Y	-0-					36
09	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	472	1	6995	2	Y	-0-					36
*10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	455	1	6726	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					33
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	520	1	8282	2	N	95					128
							105	9									
07	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	525	1	8037	2	N	16	41	1			103
							18	9									
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	511	1	7853	2	N	-0-					103
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	503	1	7478	2	N	-0-					103
*10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	607	1	7609	2	N	4					107
							4	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	308	1	2364	2	Y	12					39
							13	9									
06	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	593	1	1901	2	Y	-0-					39
07	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	585	1	2093	2	Y	9					48
							10	9									
08	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	546	1	2153	2	Y	9					57
							10	9									
09	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	610	1	2072	2	Y	-0-	42	1			15
10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	534	1	2046	2	Y	14					29
							15	9									

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
05	4297	X	2545	-0-	-1752	-0-	523	1	2004	2	Y	16					46
							18	9									
06	4320	X	2478	-0-	-1842	-0-	469	1	2009	2	Y	-0-					46
07	4464	X	3168	-0-	-1296	-0-	550	1	2618	2	Y	-0-					46
08	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	595	1	2442	2	Y	4					50
							4	9									
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	308	1	1255	2	Y	-0-					50
10	3162	X	1757	-0-	-1405	-0-	328	1	1429	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	160	1	6046	2	N	214					246
							235	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	245	1	4492	2	N	21	187	1			80
							23	9									
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	245	1	4707	2	N	53					133
							58	9									
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	218	1	4169	2	N	109	185	1			57
							120	9									
09	4170	X	4123	-0-	-47	-0-	201	1	3736	2	N	169					226
							186	9									
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	246	1	4148	2	N	68	171	1			123
							75	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	894	1	1575	2	N	-0-					35
06	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	579	1	1125	2	N	-0-					35
07	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	591	1	1158	2	N	5					40
							6	9									
08	1953	N	1456	-0-	-497	-0-	569	1	876	2	N	10					50
							11	9									
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	546	1	1155	2	N	12					62
							13	9									
10	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	564	1	1151	2	N	14					76
							15	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

05	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	528	1	2070	2	Y	16					46
							18	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	493	1	2121	2	Y	-0-					46
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	470	1	2235	2	Y	-0-					46
08	2604	X	2187	-0-	-417	-0-	428	1	1755	2	Y	4					50
							4	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	674	1	2750	2	Y	-0-					50
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	694	1	3028	2	Y	-0-					50

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

05	1395	N	13	-0-	-1382	-0-	13	1			Y	-0-					21
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	68	1	1648	2	Y	-0-					21
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	-0-					21
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					21
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	-0-	15	1			6
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	Y	-0-					6

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

05	T. A.		1076	-0-	1076	3124	1063	2	13	9	Y	12					13
06	3199	X	75	-0-	-3124	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					13
07	1302	X	966	-0-	-336	-0-	211	1	755	2	Y	-0-					13
08	1302	X	1260	-0-	-42	-0-	255	1	1005	2	Y	-0-					13
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1	10	1			4
10	1085	X	1004	-0-	-81	-0-	208	1	796	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5341	-0-	-766	-0-	864	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4451	-0-	-1459	-0-	613	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3992	-0-	-1216	-0-	576	1	3416	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4133	-0-	-1199	-0-	595	1	3538	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5041	-0-	-119	-0-	786	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4685	-0-	-647	-0-	776	1	3909	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	466	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	1147	X	32	-0-	-1115	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	13	-0-	-1067	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	10	-0-	-1106	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	914	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1329	1	8720	2	N	-0-					-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	1616	1	9581	2	N	-0-					-0-
08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	1472	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6967	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	1039	-0-	-6091	-0-	172	1	867	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

05	8370	X	7723	-0-	-647	-0-	845	1	6878	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	78	-0-	-7932	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	8153	X	7467	-0-	-686	-0-	607	1	6860	2	N	-0-					-0-
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1431	1	6758	2	N	-0-					-0-
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	1386	1	6339	2	N	-0-					-0-
*10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	1473	1	6321	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

05	2232	X	823	-0-	-1409	-0-	657	1	166	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	920	-0-	-1120	-0-	98	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	787	-0-	-546	-0-	138	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	847	-0-	-269	-0-	305	1	542	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	296	1	442	2	N	-0-					-0-
10	961	X	840	-0-	-121	-0-	289	1	551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	721	1	5337	2	N	-0-					61
06	6330	X	4940	-0-	-1390	-0-	249	1	4668	2	N	21					82
							23	9									
07	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	383	1	5596	2	N	103					185
							113	9									
08	6541	X	6031	-0-	-510	-0-	957	1	5071	2	N	3	133	1			55
							3	9									
09	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	935	1	4789	2	N	-0-					55
*10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	966	1	5645	2	N	-0-					55

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	790	1	3084	2	Y	30					35
							33	9									
06	3660	X	3105	-0-	-555	-0-	369	1	2693	2	Y	39					74
							43	9									
07	4061	X	3191	-0-	-870	-0-	337	1	2853	2	Y	1	54	1			21
							1	9									
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	330	1	3618	2	Y	-0-					21
09	3930	X	2823	-0-	-1107	-0-	234	1	2549	2	Y	36					57
							40	9									
10	3906	X	3176	-0-	-730	-0-	334	1	2841	2	Y	1					58
							1	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	493	1	7726	2	N	-0-					95
06	7230	X	7125	-0-	-105	-0-	33	1	7047	2	N	41					136
							45	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1	6632	2	N	-0-					136
08	8215	X	6599	-0-	-1616	-0-	881	1	5718	2	N	-0-					136
09	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	911	1	5940	2	N	-0-					136
10	8215	X	6594	-0-	-1621	-0-	1002	1	5592	2	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	968	1	2038	2	N	40					60
							44	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	556	1	1842	2	N	30					90
							33	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	534	1	2000	2	N	1					91
							1	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	549	1	1979	2	N	9					100
							10	9									
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	543	1	1945	2	N	21					121
							23	9									
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	561	1	1884	2	N	-0-					121

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
05	9331	X	8569	-0-	-762	-0-	1007	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7090	-0-	-1880	-0-	68	1	7022	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7393	-0-	-1876	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7047	-0-	-1773	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7947	-0-	-609	-0-	7947	2			N	-0-					-0-

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
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10906	2	1	9	N	1					56
06	10410	X	10221	-0-	-189	-0-	10221	2			N	-0-					56
07	10571	X	10542	-0-	-29	-0-	10538	2	4	9	N	4					60
08	10912	X	10468	-0-	-444	-0-	10468	2			N	-0-					60
09	10560	X	9821	-0-	-739	-0-	9821	2			N	-0-					60
10	10912	X	10022	-0-	-890	-0-	10022	2			N	-0-					60

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
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1161	1	3726	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	1236	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	1048	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4228	-0-	-763	-0-	1118	1	3110	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3885	-0-	-855	-0-	974	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3897	-0-	-1001	-0-	986	1	2911	2	N	-0-					-0-

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
05	23994	X	23912	-0-	-82	-0-	23912	2			N	-0-					32
06	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	25905	2			N	-0-					32
07	23994	X	23661	-0-	-333	-0-	23584	2	77	9	N	70					102
08	24562	X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-					102
09	23220	X	22435	-0-	-785	-0-	22435	2			N	-0-					102
*10	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	24833	2			N	-0-					102

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
05	9579	X	9543	-0-	-36	-0-	1586	1	7957	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	2070	1	7470	2	N	-0-					-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1577	1	8271	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	9073	-0-	-475	-0-	1641	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8747	-0-	-793	-0-	1535	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8994	-0-	-864	-0-	1623	1	7371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	547	1	5536	2	N	-0-					166
06	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	509	1	8042	2	N	127					293
							140	9									
07	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	550	1	6112	2	N	190	190	1			293
							209	9									
08	6076	X	4841	-0-	-1235	-0-	557	1	4284	2	N	-0-					293
09	8700	X	6764	-0-	-1936	-0-	542	1	6222	2	N	-0-					293
*10	8990	X	5990	-0-	-3000	-0-	560	1	5430	2	N	-0-					293

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

05	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	600	1	2096	2	N	27					35
							30	9									
06	3480	X	3153	-0-	-327	-0-	709	1	2396	2	N	44					79
							48	9									
07	3596	X	1620	-0-	-1976	-0-	782	1	838	2	N	-0-					79
08	2728	X	2174	-0-	-554	-0-	862	1	1269	2	N	39					118
							43	9									
09	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	827	1	727	2	N	-0-					118
10	3255	X	1666	-0-	-1589	-0-	864	1	801	2	N	1	70	1			49
							1	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1138	2	10	9	Y	9					28
06	1260	X	1157	-0-	-103	-0-	38	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	47	1	1214	2	Y	-0-					28
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	Y	-0-					28
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	2	Y	-0-					28
*10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	2	Y	-0-	13	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	904	1	1347	2	N	-0-					52
06	1740	N	1478	-0-	-262	-0-	576	1	851	2	N	46					98
							51	9									
07	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	590	1	797	2	N	-0-					98
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	585	1	903	2	N	-0-					98
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	539	1	970	2	N	63	74	1			87
							69	9									
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	557	1	938	2	N	-0-					87

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
05	10416	X	8974	-0-	-1442	-0-	171	1	8803	2	Y	-0-					69
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	453	1	8492	2	Y	-0-					69
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	444	1	8531	2	Y	-0-					69
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	465	1	8887	2	Y	-0-					69
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	509	1	9453	2	Y	-0-					69
*10	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	525	1	8845	2	Y	1					70
							1	9									

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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	629	1	672	2	N	-0-					25
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	751	1	1079	2	N	-0-					25
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	861	1	1078	2	N	-0-					25
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	829	1	424	2	N	-0-					25
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	873	1	939	2	N	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	175	1	4557	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	81	1	4201	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	99	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	76	1	4194	2	N	-0-					-0-
*10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	57	1	4805	2	N	-0-					-0-

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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-					95
06	1830	N	1241	-0-	-589	-0-	330	1	911	2	N	-0-					95
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	586	1	1383	2	N	-0-					95
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	369	1	921	2	N	2					97
							2	9									
09	1230	N	977	-0-	-253	-0-	317	1	660	2	N	-0-					97
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	562	1	1513	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	404	1	6637	2	N	-0-					42
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	461	1	6325	2	N	-0-					42
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	481	1	6764	2	N	-0-					42
08	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	519	1	6804	2	N	-0-					42
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	519	1	6302	2	N	-0-					42
*10	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	519	1	6340	2	N	-0-					42

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
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-					79
06	600	X	43	-0-	-557	-0-	43	1			N	-0-					79
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					79
*10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					79

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					152
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					152

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
05	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	427	1	8687	2	N	-0-					113
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	1089	1	7067	2	N	-0-					113
07	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	1217	1	7099	2	N	149					262
							164	9									
08	9300	X	7417	-0-	-1883	-0-	1222	1	6183	2	N	11					273
							12	9									
09	9000	X	7307	-0-	-1693	-0-	1200	1	6107	2	N	-0-					273
10	9114	X	7805	-0-	-1309	-0-	1233	1	6572	2	N	-0-					273

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
05	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-					7
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	295	1	5075	2	N	-0-					7
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	2	N	-0-					7
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	360	1	5210	2	N	-0-					7
09	5370	X	5283	-0-	-87	-0-	382	1	4901	2	N	-0-					7
10	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	404	1	4993	2	N	-0-					7

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
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-					9
06	2700	X	2022	-0-	-678	-0-	294	1	1728	2	Y	-0-					9
07	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	331	1	1713	2	Y	-0-					9
08	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	335	1	1847	2	Y	12					21
							13	9									
09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	319	1	1813	2	Y	-0-					21
*10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	315	1	1784	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3124	-0-	24	24	560	1	2512	2	Y	47					58
							52	9									
06	2520	X	2440	-0-	-80	-0-	36	1	2402	2	Y	2					60
							2	9									
07	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	2398	2			Y	-0-					60
08	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	2			Y	-0-					60
09	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	2			Y	-0-					60
10	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2602	2			Y	-0-					60

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	563	1	5385	2	N	-0-					81
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	877	1	4969	2	N	-0-	74	1			7
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	1002	1	5224	2	N	-0-					7
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	925	1	5122	2	N	-0-					7
09	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	862	1	4370	2	N	-0-					7
10	6231	X	5471	-0-	-760	-0-	961	1	4506	2	N	4					11
							4	9									

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	680	1	2000	2	N	44					132
							48	9									
06	2160	X	1607	-0-	-553	-0-	36	1	1571	2	N	-0-					132
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	826	1	2263	2	N	28					160
							31	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	870	1	2101	2	N	-0-					160
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	832	1	2068	2	N	13	146	1			27
							14	9									
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	873	1	2026	2	N	-0-					27

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	65					163
							72	9									
06	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	119	1	1367	2	N	-0-					163
07	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	55	1	1411	2	N	-0-					163
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	53	1	1457	2	N	-0-					163
09	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	43	1	1257	2	N	-0-					163
*10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	46	1	1348	2	N	-0-	105	1			58

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10					25
06	2880	X	1757	-0-	-1123	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-					25
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	2	Y	-0-					25
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	82	1	2233	2	Y	-0-					25
09	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					25
*10	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	76	1	2232	2	Y	-0-	11	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	308	1	2372	2	Y	12					39
							13	9									
06	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	634	1	2037	2	Y	-0-					39
07	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	613	1	2194	2	Y	9					48
							10	9									
08	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	597	1	2355	2	Y	9					57
							10	9									
09	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	626	1	2128	2	Y	-0-	42	1			15
10	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	556	1	2132	2	Y	14					29
							15	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	95	1	3826	2	Y	-0-					17
06	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	330	1	3848	2	Y	3	12	1			8
							3	9									
07	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	367	1	4048	2	Y	19	12	1			15
							21	9									
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	409	1	4405	2	Y	13					28
							14	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	397	1	4257	2	Y	25	37	1			16
							28	9									
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	412	1	4427	2	Y	20	24	1			12
							22	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	190	1	4272	2	Y	-0-					55
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	701	1	3362	2	Y	13	35	1			33
							14	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	873	1	3725	2	Y	94	59	1			68
							103	9									
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	977	1	4334	2	Y	70					138
							77	9									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	914	1	4046	2	Y	143	190	1			91
							157	9									
10	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	839	1	3641	2	Y	100	128	1			63
							110	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5733	-0-	-281	-0-	582	1	5151	2	N	-0-					95
06	6120	X	5695	-0-	-425	-0-	571	1	5118	2	N	5					100
							6	9									
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	883	1	5713	2	N	8					108
							9	9									
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	864	1	5523	2	N	69					177
							76	9									
09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	785	1	5673	2	N	-0-					177
*10	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	475	1	6546	2	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	96	1	4934	2	Y	-0-					22
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	425	1	4993	2	Y	3	14	1			11
							3	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	462	1	5099	2	Y	30	19	1			22
							33	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	464	1	5003	2	Y	19					41
							21	9									
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	454	1	4868	2	Y	37	54	1			24
							41	9									
*10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	466	1	5008	2	Y	30	36	1			18
							33	9									

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
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	2	Y	-0-					13
06	3000	N	3691	-0-	691	691	292	1	3396	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
07	3100	N	3821	-0-	721	1412	316	1	3486	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
08	5208	X	3796	-0-	-1412	-0-	321	1	3464	2	Y	10					23
							11	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	316	1	3384	2	Y	21	31	1			13
							23	9									
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	320	1	3442	2	Y	17	20	1			10
							19	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-					226
06	10830	X	10259	-0-	-571	-0-	151	1	10089	2	N	17					243
							19	9									
07	11191	X	10165	-0-	-1026	-0-	550	1	9615	2	N	-0-					243
08	10540	X	10164	-0-	-376	-0-	546	1	9618	2	N	-0-					243
09	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	522	1	9112	2	N	-0-					243
10	10602	X	10138	-0-	-464	-0-	543	1	9595	2	N	-0-					243

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	6317	2	Y	-0-					37
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	531	1	6213	2	Y	4	28	1			13
							4	9									
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	594	1	6555	2	Y	23	16	1			20
							25	9									
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	570	1	6138	2	Y	12					32
							13	9									
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	532	1	5696	2	Y	27	42	1			17
							30	9									
10	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	496	1	5327	2	Y	19	24	1			12
							21	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10560	-0-	-166	-0-	853	1	9707	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9384	-0-	-756	-0-	563	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9172	-0-	-810	-0-	405	1	8767	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	447	1	9221	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	7922	-0-	-2308	-0-	354	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8468	-0-	-2103	-0-	522	1	7946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	2	N	-0-					-0-
06	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	534	1	8360	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8918	-0-	-196	-0-	394	1	8524	2	N	-0-					-0-
08	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	454	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8324	-0-	-496	-0-	372	1	7952	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7573	-0-	-1541	-0-	467	1	7106	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1908	2	10	9	Y	9					66
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	-0-					66
07	1953	X	1546	-0-	-407	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-					66
08	1953	X	1484	-0-	-469	-0-	52	1	1432	2	Y	-0-					66
09	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					66
10	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	56	1	1653	2	Y	1	31	1			36
							1	9									

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	904	1	1351	2	N	21					159
							23	9									
06	900	X	444	-0-	-456	-0-	150	1	294	2	N	-0-					159
07	930	X	725	-0-	-205	-0-	192	1	529	2	N	4	145	1			18
							4	9									
08	930	X	761	-0-	-169	-0-	180	1	581	2	N	-0-					18
09	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	322	1	1074	2	N	-0-					18
10	930	X	407	-0-	-523	-0-	102	1	305	2	N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

05	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	-0-					98
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	27					125
							30	9									
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1112	1	7283	2	N	-0-					125
08	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1080	1	7083	2	N	-0-					125
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	2	N	-0-					125
10	8184	X	7650	-0-	-534	-0-	1002	1	6648	2	N	-0-					125

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6535	-0-	-68	-0-	479	1	6039	2	Y	15					114
							17	9									
06	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	663	1	5694	2	Y	-0-					114
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	716	1	5397	2	Y	4	74	1			44
							4	9									
08	6727	X	6277	-0-	-450	-0-	745	1	5529	2	Y	3					47
							3	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	392	1	6025	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	405	1	6222	2	Y	-0-					7

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	477	1	269	2	Y	15					56
							17	9									
06	870	X	34	-0-	-836	-0-	34	1			Y	-0-					56
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	36	1			23
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	3					26
09	750	X	399	-0-	-351	-0-	392	1	7	9	Y	6	26	1			6
10	775	X	405	-0-	-370	-0-	405	1			Y	-0-					6

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
05	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	480	1	3471	2	Y	7					30
							8	9									
06	4110	X	3743	-0-	-367	-0-	301	1	3442	2	Y	-0-					30
07	4247	X	3628	-0-	-619	-0-	287	1	3341	2	Y	-0-					30
08	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	303	1	3454	2	Y	20					50
							22	9									
09	3900	X	3500	-0-	-400	-0-	285	1	3202	2	Y	12					62
							13	9									
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	289	1	3453	2	Y	11					73
							12	9									

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
05	2201	N	1152	-0-	-1049	-0-	1130	1	22	9	N	20					43
06	2130	N	274	-0-	-1856	-0-	36	1	238	2	N	-0-					43
07	961	N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-					43
08	1147	N	153	-0-	-994	-0-	153	2			N	-0-					43
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					43
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43

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
05	5921	X	3907	-0-	-2014	-0-	468	1	3422	2	Y	15					115
							17	9									
06	5760	X	4329	-0-	-1431	-0-	460	1	3869	2	Y	-0-					115
07	5952	X	3669	-0-	-2283	-0-	429	1	3237	2	Y	3	74	1			44
							3	9									
08	5952	X	3964	-0-	-1988	-0-	470	1	3491	2	Y	3					47
							3	9									
09	5490	X	4447	-0-	-1043	-0-	392	1	4048	2	Y	6	46	1			7
							7	9									
10	4464	X	3852	-0-	-612	-0-	405	1	3447	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	891	-0-	-287	-0-	891	1			N	-0-					90
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					90
07	1736	X	1028	-0-	-708	-0-	891	1	43	2	N	85					175
							94	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	929	1	749	2	N	98					273
							108	9									
09	2190	X	1055	-0-	-1135	-0-	895	1	160	9	N	145	145	1			273
10	2263	X	1000	-0-	-1263	-0-	921	1	79	2	N	-0-					273

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
05	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	130	1	5368	2	N	-0-					38
06	8010	X	7529	-0-	-481	-0-	380	1	7149	2	N	-0-					38
07	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	354	1	6793	2	N	-0-					38
08	8277	X	7702	-0-	-575	-0-	383	1	7319	2	N	-0-					38
09	7950	X	5199	-0-	-2751	-0-	264	1	4902	2	N	30					68
							33	9									
10	7781	X	7540	-0-	-241	-0-	423	1	7117	2	N	-0-					68

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
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	904	1	1612	2	N	-0-					30
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	547	1	2228	2	N	8					38
							9	9									
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	560	1	2058	2	N	-0-					38
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	552	1	2034	2	N	-0-					38
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	505	1	1830	2	N	17					55
							19	9									
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	523	1	1837	2	N	15					70
							17	9									

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
05	9610	X	8887	-0-	-723	-0-	486	1	8384	2	N	15					125
							17	9									
06	9300	X	8315	-0-	-985	-0-	492	1	7766	2	N	52	177	1			-0-
							57	9									
07	9145	X	8379	-0-	-766	-0-	632	1	7689	2	N	53					53
							58	9									
08	8897	X	7934	-0-	-963	-0-	596	1	7318	2	N	18					71
							20	9									
09	8610	X	7397	-0-	-1213	-0-	627	1	6649	2	N	110	51	1			130
							121	9									
10	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	605	1	7325	2	N	67					197
							74	9									

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
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	308	1	1554	2	Y	-0-					4
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	966	1	1248	2	Y	-0-					4
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	902	1	1089	2	Y	-0-					4
09	2070	X	1927	-0-	-143	-0-	902	1	1025	2	Y	-0-					4
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	817	1	1385	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	3534	X	2491	-0-	-1043	-0-	774	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	67	-0-	-3023	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	195	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	421	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2262	-0-	-318	-0-	406	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2101	-0-	-379	-0-	397	1	1704	2	N	-0-					-0-

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
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	491	1	3488	2	N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	507	1	3678	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	554	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	552	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4166	-0-	-34	-0-	533	1	3633	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3331	-0-	-1071	-0-	528	1	2803	2	N	-0-					-0-

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
05	8680	X	8459	-0-	-221	-0-	994	1	7465	2	N	-0-					144
06	7980	X	6449	-0-	-1531	-0-	69	1	6380	2	N	-0-					144
07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	891	1	7683	2	N	129					273
							142	9									
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	929	1	7824	2	N	-0-	63	1			210
09	8280	X	7329	-0-	-951	-0-	895	1	6434	2	N	-0-					210
10	8711	X	8364	-0-	-347	-0-	921	1	7443	2	N	-0-					210

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
05	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	939	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	4772	-0-	-1978	-0-	271	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5125	-0-	-1757	-0-	897	1	4228	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5172	-0-	-1338	-0-	1862	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4481	-0-	-1819	-0-	1799	1	2682	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5605	-0-	-905	-0-	1929	1	3676	2	N	-0-					-0-

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
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	542	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	8097	-0-	-3	-0-	577	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8210	-0-	-160	-0-	534	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8075	-0-	-295	-0-	473	1	7602	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	8025	-0-	-75	-0-	464	1	7561	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	8033	-0-	-337	-0-	531	1	7502	2	N	-0-					-0-

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	474	1	122	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	479	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	514	1	153	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	485	1	5688	2	N	-0-					74
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1134	1	4820	2	N	-0-					74
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	836	1	4500	2	N	-0-					74
08	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	757	1	5441	2	N	-0-					74
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	759	1	6034	2	N	-0-					74
*10	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	828	1	6503	2	N	-0-					74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

05	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	1072	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2425	-0-	-1385	-0-	70	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	2887	-0-	-1205	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2737	-0-	-1355	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2622	-0-	-1338	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2825	-0-	-1050	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	47	1			N	-0-					42
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

05	744	X	663	-0-	-81	-0-	663	1			N	-0-					122
06	720	X	55	-0-	-665	-0-	46	1	9	9	N	8					130
07	682	X	43	-0-	-639	-0-	11	1	22	2	N	9					139
							10	9									
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					139
09	630	X	421	-0-	-209	-0-	98	1	323	2	N	-0-					139
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	COMANCHE PEAK				WELL #: 9H	RRCID -> 240736						COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 4590		PERF. 6200 - 10491
05	12803	X	12540	-0-	-263	-0-	491	1	12049	2	N	-0-					148
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	728	1	11738	2	N	-0-					148
07	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	893	1	10867	2	N	-0-					148
08	12555	X	11296	-0-	-1259	-0-	850	1	10438	2	N	7					155
							8	9									
09	12480	X	10021	-0-	-2459	-0-	863	1	9150	2	N	7	133	1			29
							8	9									
10	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	911	1	11026	2	N	2					31
							2	9									
	CUNNIUS-WILHITE				WELL #: 4H	RRCID -> 240753						COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7819 - 10794
05	8246	X	7570	-0-	-676	-0-	575	1	6878	2	N	106					224
							117	9									
06	7980	X	5694	-0-	-2286	-0-	1616	1	4078	2	N	-0-	175	1			49
07	7533	X	5997	-0-	-1536	-0-	1968	1	3994	2	N	32					81
							35	9									
08	7564	X	4818	-0-	-2746	-0-	1968	1	2650	2	N	182					263
							200	9									
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1808	1	5989	2	N	-0-	189	1			74
10	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	1995	1	5165	2	N	-0-					74
	CUNNIUS-WILHITE				WELL #: 3H	RRCID -> 240755						COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7802 - 10244
05	744	X	639	-0-	-105	-0-	639	1			N	-0-					94
06	720	X	70	-0-	-650	-0-	47	1	23	9	N	21					115
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115
09	630	X	95	-0-	-535	-0-	22	1	73	2	N	-0-					115
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115
	WHORTON				WELL #: 7H	RRCID -> 240757						COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 7628		PERF. 8747 - 10240
05	11687	X	11606	-0-	-81	-0-	606	1	11000	2	N	-0-					50
06	11310	X	10603	-0-	-707	-0-	198	1	10405	2	N	-0-					50
07	11873	X	11342	-0-	-531	-0-	640	1	10689	2	N	12					62
							13	9									
08	11873	X	10988	-0-	-885	-0-	671	1	10317	2	N	-0-					62
09	11490	X	10463	-0-	-1027	-0-	673	1	9790	2	N	-0-					62
*10	11594	X	10838	-0-	-756	-0-	589	1	10249	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	304	1	3432	2	Y	-0-					44
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	325	1	3391	2	Y	-0-					44
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	454	1	3296	2	Y	-0-					44
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	443	1	3470	2	Y	10					54
							11	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	490	1	3793	2	Y	4	50	1			8
							4	9									
*10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	405	1	3445	2	Y	-0-					8

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

05	10013	X	9802	-0-	-211	-0-	9769	2	33	9	N	30					106
06	9690	X	9391	-0-	-299	-0-	9391	2			N	-0-					106
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9655	2	48	9	N	44					150
08	9796	X	9572	-0-	-224	-0-	9572	2			N	-0-					150
09	9480	X	9240	-0-	-240	-0-	9237	2	3	9	N	3					153
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					153

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	439	1	3513	2	Y	-0-					73
06	4260	X	3250	-0-	-1010	-0-	460	1	2790	2	Y	-0-					73
07	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	535	1	3167	2	Y	45					118
							50	9									
08	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	514	1	2621	2	Y	-0-					118
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	579	1	3547	2	Y	-0-					118
10	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	536	1	3133	2	Y	-0-					118

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	459	1	2587	2	Y	-0-					47
06	3030	X	2688	-0-	-342	-0-	383	1	2305	2	Y	-0-					47
07	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	411	1	2432	2	Y	-0-					47
08	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	501	1	2552	2	Y	-0-					47
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	408	1	2500	2	Y	-0-					47
10	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	440	1	2571	2	Y	-0-					47

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	103	1	4212	2	N	-0-					132
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	346	1	3881	2	N	1					133
							1	9									
07	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	330	1	3807	2	N	-0-					133
08	4464	X	4374	-0-	-90	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					133
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	405	1	4534	2	N	22					155
							24	9									
*10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	482	1	4901	2	N	-0-					155

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					170
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					170
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13					183
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	702	2	25	9	N	23	181	1			25
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					25
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					25

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	514	1	4488	2	N	10					140
							11	9									
06	3000	N	4404	-0-	1404	3317	603	1	3801	2	N	-0-					140
07	3100	N	5218	-0-	2118	5435	752	1	4466	2	N	-0-					140
08	10262	X	4827	-0-	-5435	-0-	691	1	4130	2	N	5					145
							6	9									
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	421	1	5156	2	N	-0-					145
*10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	466	1	5144	2	N	-0-					145

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	832	-0-	-1400	-0-	832	1			Y	-0-					33
06	2610	X	36	-0-	-2574	-0-	36	1			Y	-0-					33
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					33
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					33
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			Y	-0-					44
06	900	X	175	-0-	-725	-0-	149	1	13	2	Y	12					56
							13	9									
07	682	X	420	-0-	-262	-0-	55	1	365	2	Y	-0-					56
08	527	X	53	-0-	-474	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					56
09	510	X	143	-0-	-367	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					56
10	527	X	46	-0-	-481	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					56

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

05	2356	X	1611	-0-	-745	-0-	128	1	1483	2	N	-0-					130
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	425	1	1161	2	N	-0-					130
07	1984	N	1249	-0-	-735	-0-	370	1	879	2	N	-0-					130
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	582	1	1453	2	N	13					143
							14	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	524	1	1090	2	N	-0-					143
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	N	-0-					143

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

05	8463	X	454	-0-	-8009	-0-	454	1			N	-0-	179	1			25
06	8190	X	1097	-0-	-7093	-0-	170	1	927	2	N	-0-					25
07	8091	X	1488	-0-	-6603	-0-	214	1	1274	2	N	-0-					25
08	6541	X	1043	-0-	-5498	-0-	149	1	894	2	N	-0-					25
09	1110	X	572	-0-	-538	-0-	421	1	151	9	N	137					162
10	1488	X	669	-0-	-819	-0-	466	1	203	2	N	-0-					162

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	699	1	2763	2	N	-0-					33
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	601	1	2888	2	N	-0-					33
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	739	1	2840	2	N	60					93
							66	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	736	1	2256	2	N	123					216
							135	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	715	1	2371	2	N	4	192	1			28
							4	9									
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	743	1	2475	2	N	18					46
							20	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7183	-0-	-412	-0-	733	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6718	-0-	-632	-0-	698	1	6020	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6804	-0-	-791	-0-	741	1	6063	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6736	-0-	-611	-0-	721	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6482	-0-	-628	-0-	719	1	5763	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	748	1	5930	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	897	1	9696	2	N	-0-					-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	612	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10804	-0-	-46	-0-	477	1	10327	2	N	-0-					-0-
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	565	1	11642	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	8311	-0-	-2189	-0-	371	1	7940	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	6928	-0-	-3891	-0-	427	1	6501	2	N	-0-					-0-

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
05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	1148	1	14140	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12746	-0-	-1264	-0-	755	1	11991	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12942	-0-	-1473	-0-	571	1	12371	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	7165	-0-	-8118	-0-	332	1	6833	2	N	-0-					-0-
09	14790	X	14188	-0-	-602	-0-	634	1	13554	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	14244	-0-	-1039	-0-	878	1	13366	2	N	-0-					-0-

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
05	5425	X	4047	-0-	-1378	-0-	322	1	3707	2	N	16					20
							18	9									
06	5250	X	3802	-0-	-1448	-0-	379	1	3423	2	N	-0-					20
07	5425	X	4857	-0-	-568	-0-	464	1	4393	2	N	-0-					20
08	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	515	1	4359	2	N	-0-					20
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	504	1	4405	2	N	-0-					20
10	4867	X	1709	-0-	-3158	-0-	262	1	1447	2	N	-0-					20

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
05	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	336	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	565	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	585	1	5539	2	N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	595	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	571	1	4984	2	N	-0-					-0-
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	854	1	4710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	495	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6663	-0-	-1917	-0-	475	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	8460	-0-	-3	-0-	550	1	7910	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	8124	-0-	-339	-0-	476	1	7648	2	N	-0-					-0-
09	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	547	1	8902	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	504	1	7128	2	N	-0-					-0-

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
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	330	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	345	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	307	1	4415	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4644	-0-	-905	-0-	272	1	4372	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4385	-0-	-985	-0-	254	1	4131	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	294	1	4164	2	N	-0-					-0-

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
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	314	1	9837	2	N	-0-					48
06	8910	X	7496	-0-	-1414	-0-	164	1	7332	2	N	-0-					48
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	662	1	9302	2	N	-0-					48
08	9207	X	8960	-0-	-247	-0-	520	1	8440	2	N	-0-					48
09	8910	X	7361	-0-	-1549	-0-	427	1	6934	2	N	-0-					48
*10	9207	X	8283	-0-	-924	-0-	456	1	7827	2	N	-0-					48

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	1			N	-0-					-0-

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
05	11687	X	11659	-0-	-28	-0-	707	1	10889	2	N	57	107	1			30
							63	9									
06	11940	X	11497	-0-	-443	-0-	688	1	10754	2	N	50					80
							55	9									
07	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	867	1	11897	2	N	41					121
							45	9									
08	12338	X	11531	-0-	-807	-0-	736	1	10754	2	N	37	103	1			55
							41	9									
09	11610	X	8055	-0-	-3555	-0-	8018	2	37	9	N	34					89
10	12400	X	9003	-0-	-3397	-0-	785	1	8155	2	N	57					146
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					160
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	584	1	2189	2	N	-0-					159
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	680	1	2890	2	N	21					180
							23	9									
07	3100	N	3363	-0-	263	263	744	1	2619	2	N	-0-					180
08	3100	N	3339	-0-	239	502	734	1	2574	2	N	28					208
							31	9									
09	3865	X	3363	-0-	-502	-0-	700	1	2649	2	N	13	181	1			40
							14	9									
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	2	N	15					55
							17	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	694	1	9620	2	N	-0-					16
06	10290	X	9605	-0-	-685	-0-	702	1	8903	2	N	-0-					16
07	10633	X	10153	-0-	-480	-0-	867	1	9286	2	N	-0-					16
08	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	867	1	9254	2	N	-0-					16
09	9990	X	9376	-0-	-614	-0-	835	1	8541	2	N	-0-					16
10	10323	X	9862	-0-	-461	-0-	864	1	8998	2	N	-0-					16

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	717	1	9924	2	N	75					130
							83	9									
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	708	1	10376	2	N	-0-					130
07	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	867	1	10738	2	N	90					220
							99	9									
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	864	1	9832	2	N	-0-	186	1			34
09	8400	X	6790	-0-	-1610	-0-	836	1	5865	2	N	81					115
							89	9									
10	8680	X	6932	-0-	-1748	-0-	864	1	6032	2	N	33	121	1			27
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	433	1	9585	2	N	-0-					190
06	8970	X	8454	-0-	-516	-0-	445	1	7966	2	N	39	194	1			35
							43	9									
07	10013	X	8686	-0-	-1327	-0-	475	1	8211	2	N	-0-					35
08	10013	X	8355	-0-	-1658	-0-	454	1	7901	2	N	-0-					35
09	9690	X	8459	-0-	-1231	-0-	477	1	7982	2	N	-0-					35
10	10013	X	7983	-0-	-2030	-0-	479	1	7463	2	N	37					72
							41	9									

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
05	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	632	1	4133	2	Y	-0-					151
06	5100	X	4168	-0-	-932	-0-	458	1	3697	2	Y	12					163
							13	9									
07	5270	X	4080	-0-	-1190	-0-	485	1	3576	2	Y	17					180
							19	9									
08	5270	X	4625	-0-	-645	-0-	505	1	4098	2	Y	20					200
							22	9									
09	4770	X	4367	-0-	-403	-0-	461	1	3875	2	Y	28					228
							31	9									
10	4774	X	4394	-0-	-380	-0-	470	1	3872	2	Y	47	174	1			101
							52	9									

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
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	278	1	5746	2	Y	2					39
							2	9									
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5568	2	Y	1					40
							1	9									
07	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	376	1	5628	2	Y	-0-					40
08	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	346	1	5948	2	Y	13	38	1			15
							14	9									
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	375	1	6205	2	Y	-0-					15
10	6076	X	4117	-0-	-1959	-0-	238	1	3879	2	Y	-0-					15

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
05	14B2 EXT		20	-0-	20	195	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	195					N	-0-					-0-
*10	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11873	X	10457	-0-	-1416	-0-	10457	2			N	-0-					73
06	11490	X	9483	-0-	-2007	-0-	182	1	9301	2	N	-0-					73
07	11873	X	8514	-0-	-3359	-0-	565	1	7945	2	N	4					77
							4	9									
08	11346	X	8981	-0-	-2365	-0-	521	1	8460	2	N	-0-					77
09	10350	X	9033	-0-	-1317	-0-	524	1	8500	2	N	8					85
							9	9									
10	10447	X	9301	-0-	-1146	-0-	512	1	8789	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	330	1	5548	2	N	23					120
							25	9									
06	6030	X	5481	-0-	-549	-0-	209	1	5272	2	N	-0-					120
07	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	263	1	5467	2	N	-0-					120
08	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	264	1	5597	2	N	67	187	1			-0-
							74	9									
09	5970	X	5568	-0-	-402	-0-	242	1	5194	2	N	120					120
							132	9									
10	5890	X	2875	-0-	-3015	-0-	250	1	2625	2	N	-0-					120

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

05	5084	X	4848	-0-	-236	-0-	596	1	4252	2	N	-0-					70
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	1715	1	2537	2	N	90					160
							99	9									
07	5053	X	3268	-0-	-1785	-0-	1992	1	1276	2	N	-0-					160
08	4836	X	2963	-0-	-1873	-0-	1987	1	976	2	N	-0-					160
09	4680	X	2353	-0-	-2327	-0-	1925	1	428	2	N	-0-					160
*10	4836	X	3151	-0-	-1685	-0-	1992	1	1159	2	N	-0-					160

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	619	1	7599	2	N	-0-					173
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	47	1	7843	2	N	-0-					173
07	8091	X	7943	-0-	-148	-0-	7911	2	32	9	N	29					202
08	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7594	2	77	9	N	70	167	1			105
09	7950	X	7228	-0-	-722	-0-	7228	2			N	-0-					105
10	8215	X	8024	-0-	-191	-0-	8024	2			N	-0-					105

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					46
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					46
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-	19	1			27
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6288	-0-	-3291	-0-	254	1	6034	2	N	-0-					145
06	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	222	1	10276	2	N	-0-					145
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	796	1	11192	2	N	13					158
							14	9									
08	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	671	1	10895	2	N	11					169
							12	9									
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	657	1	10661	2	N	7					176
							8	9									
*10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	638	1	10955	2	N	-0-					176

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

05	10788	X	10356	-0-	-432	-0-	10356	2			Y	-0-					101
06	10920	X	10738	-0-	-182	-0-	206	1	10532	2	Y	-0-					101
07	11284	X	11219	-0-	-65	-0-	215	1	10913	2	Y	83	83	1			101
							91	9									
08	11284	X	10773	-0-	-511	-0-	210	1	10563	2	Y	-0-					101
09	10740	X	10005	-0-	-735	-0-	202	1	9803	2	Y	-0-					101
*10	11222	X	10311	-0-	-911	-0-	232	1	10079	2	Y	-0-					101

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

05	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7657	2	26	9	Y	24					104
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7023	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6748	2	23	9	Y	21					50
08	7688	X	6451	-0-	-1237	-0-	6451	2			Y	-0-					50
09	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6654	2	29	9	Y	26					76
10	7688	X	6685	-0-	-1003	-0-	6667	2	18	9	Y	16					92

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	646	1	4176	2	Y	28					45
							31	9									
06	DLQ G-10		4065	-0-	4065	4065	574	1	3489	2	Y	2					47
							2	9									
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	7683	635	1	2983	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4513	-0-	4513	12196	713	1	3800	2	Y	-0-					47
09	15972	X	3776	-0-	-12196	-0-	589	1	3187	2	Y	-0-					47
10	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	677	1	3846	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	952	1	4344	2	Y	-0-					94
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	698	1	4142	2	Y	36					130
							40	9									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	736	1	4574	2	Y	14					144
							15	9									
08	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	591	1	4121	2	Y	5	137	1			12
							6	9									
09	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	658	1	4416	2	Y	6					18
							7	9									
10	5332	X	4356	-0-	-976	-0-	644	1	3706	2	Y	5					23
							6	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

05	4774	X	3995	-0-	-779	-0-	567	1	3375	2	N	48					158
							53	9									
06	4620	X	745	-0-	-3875	-0-	673	1	66	2	N	5					163
							6	9									
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	773	1	5153	2	N	-0-					163
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	863	1	4103	2	N	-0-					163
09	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	821	1	4247	2	N	-0-					163
10	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	865	1	4230	2	N	-0-	122	1			41

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 9572

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	731	1	2902	2	N	-0-					68
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	233	1	3173	2	N	-0-					68
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	N	-0-					68
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	166	1	2844	2	N	-0-					68
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	182	1	3019	2	N	-0-					68
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	218	1	3547	2	N	-0-					68

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	284	1	8934	2	N	-0-					28
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	203	1	9322	2	N	-0-					28
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	612	1	8602	2	N	4					32
							4	9									
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	600	1	9730	2	N	-0-					32
09	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	559	1	9079	2	N	-0-					32
*10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	522	1	8970	2	N	-0-					32

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
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	701	1	4682	2	N	10					50
							11	9									
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	776	1	4508	2	N	145	167	1			28
							160	9									
07	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	847	1	2572	2	N	4					32
							4	9									
08	4836	X	3970	-0-	-866	-0-	812	1	3158	2	N	-0-					32
09	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	829	1	3291	2	N	-0-					32
10	4836	X	1974	-0-	-2862	-0-	800	1	1174	2	N	-0-					32

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9725	-0-	-102	-0-	695	1	9030	2	N	-0-					-0-
06	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	774	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	844	1	9747	2	N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	872	1	10140	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10147	-0-	-23	-0-	864	1	9283	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10531	-0-	-71	-0-	847	1	9684	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	331	1	7724	2	N	-0-					92
06	8130	X	7369	-0-	-761	-0-	302	1	7067	2	N	-0-					92
07	8401	X	7746	-0-	-655	-0-	325	1	7421	2	N	-0-					92
08	8401	X	7958	-0-	-443	-0-	342	1	7539	2	N	70					162
							77	9									
09	7830	X	7623	-0-	-207	-0-	329	1	7294	2	N	-0-	99	1			63
10	8060	X	7650	-0-	-410	-0-	325	1	7325	2	N	-0-					63

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8173	-0-	-507	-0-	782	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7006	-0-	-1394	-0-	426	1	6580	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	313	1	6778	2	N	-0-					-0-
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	384	1	7914	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6301	-0-	-1619	-0-	281	1	6020	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6778	-0-	-1406	-0-	418	1	6360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					20
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	526	1	40	2	Y	45					65
							50	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	1	8	9	Y	7					72
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	547	1	277	2	Y	5					77
							6	9									
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	1	6	9	Y	5					82
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	524	1	52	2	Y	3					85
							3	9									

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					37
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					37
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	989	1	4209	2	N	-0-					63
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	1042	1	4385	2	N	52					115
							57	9									
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1022	1	3618	2	N	52					167
							57	9									
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1233	1	3911	2	N	-0-					167
09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1205	1	3759	2	N	-0-					167
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1168	1	3535	2	N	38	130	1			75
							42	9									

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

05	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	295	1	3676	2	N	-0-					105
06	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	751	1	3186	2	N	-0-					105
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	948	1	3355	2	N	-0-					105
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1028	1	3261	2	N	-0-					105
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	991	1	3089	2	N	-0-					105
*10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1073	1	3246	2	N	-0-	62	1			43

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	420	1	737	2	N	-0-					60
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	544	1	648	2	N	-0-					60
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					60
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	624	1	1281	2	N	-0-					60
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					60
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	560	1	569	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7643	2	26	9	Y	24					104
06	8160	X	7311	-0-	-849	-0-	7292	2	19	9	Y	17	92	1			29
07	7874	X	7117	-0-	-757	-0-	7094	2	23	9	Y	21					50
08	7874	X	7168	-0-	-706	-0-	7128	2	40	9	Y	36					86
09	7620	X	7231	-0-	-389	-0-	7202	2	29	9	Y	26					112
10	7657	X	7258	-0-	-399	-0-	7240	2	18	9	Y	16					128

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	336	1	1465	2	N	-0-					68
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	632	1	1571	2	N	-0-					68
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	703	1	2077	2	N	9					77
							10	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	678	1	1725	2	N	-0-					77
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	618	1	1793	2	N	-0-					77
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	650	1	1620	2	N	-0-					77

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

05	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	553	1	2165	2	Y	46					62
							51	9									
06	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	36	1	2295	2	Y	2					64
							2	9									
07	2883	X	2173	-0-	-710	-0-	2173	2			Y	-0-					64
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			Y	-0-					64
09	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	2330	2			Y	-0-					64
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			Y	-0-					64

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

05	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4614	-0-	-186	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4589	-0-	-371	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			9

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

05	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	856	1	3334	2	N	-0-					53
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	639	1	2848	2	N	29					82
							32	9									
07	4681	X	3555	-0-	-1126	-0-	671	1	2858	2	N	24					106
							26	9									
08	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	658	1	3012	2	N	2					108
							2	9									
09	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	610	1	3018	2	N	4					112
							4	9									
10	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	629	1	3081	2	N	18					130
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	898	1	1714	2	N	-0-					72
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	796	1	3250	2	N	33					105
							36	9									
07	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	931	1	1316	2	N	8					113
							9	9									
08	2883	X	2133	-0-	-750	-0-	859	1	1274	2	N	-0-					113
09	3300	X	1985	-0-	-1315	-0-	867	1	1116	2	N	2					115
							2	9									
10	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	784	1	1222	2	N	-0-					115

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	770	1	4800	2	Y	28					45
							31	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	525	1	3182	2	Y	2					47
							2	9									
07	5518	X	4815	-0-	-703	-0-	845	1	3970	2	Y	-0-					47
08	5611	X	4673	-0-	-938	-0-	738	1	3935	2	Y	-0-					47
09	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	741	1	4011	2	Y	-0-					47
10	5611	X	4767	-0-	-844	-0-	714	1	4053	2	Y	-0-					47

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	506	1	10025	2	N	41	97	1			101
							45	9									
06	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1418	1	9836	2	N	-0-					101
07	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1698	1	9246	2	N	51					152
							56	9									
08	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	1639	1	9108	2	N	-0-					152
09	11250	X	10237	-0-	-1013	-0-	513	1	9683	2	N	37	178	1			11
							41	9									
10	11625	X	9526	-0-	-2099	-0-	528	1	8968	2	N	27					38
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	697	1	3668	2	N	5					108
							6	9									
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	697	1	4874	2	N	18					126
							20	9									
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	709	1	4721	2	N	54					180
							59	9									
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	739	1	4393	2	N	17	174	1			23
							19	9									
09	4410	X	4312	-0-	-98	-0-	699	1	3604	2	N	8					31
							9	9									
*10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	718	1	4025	2	N	19					50
							21	9									

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	540	1	2586	2	Y	-0-					69
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	488	1	2704	2	Y	8					77
							9	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	524	1	2597	2	Y	6					83
							7	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	527	1	2857	2	Y	1	73	1			11
							1	9									
09	3210	X	3119	-0-	-91	-0-	525	1	2594	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	502	1	2694	2	Y	-0-					11

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
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	453	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	442	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6087	-0-	-702	-0-	396	1	5691	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	355	1	5693	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6088	-0-	-482	-0-	352	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	5039	-0-	-1750	-0-	333	1	4706	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	845	1	2427	2	N	-0-					80
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	609	1	2070	2	N	50					130
							55	9									
07	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	621	1	1605	2	N	15					145
							17	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	626	1	2054	2	N	-0-					145
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	573	1	2002	2	N	-0-					145
*10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	587	1	1859	2	N	-0-					145

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					38
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					38
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					38
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	367	1	69	9	N	63	16	1			85
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	288	1	22	9	N	20					105
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13051	X	9327	-0-	-3724	-0-	680	1	8647	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	8982	-0-	-3648	-0-	689	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	9329	-0-	-3381	-0-	744	1	8585	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	9470	-0-	-3240	-0-	750	1	8720	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	7981	-0-	-2729	-0-	680	1	7301	2	N	-0-					-0-
*10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	792	1	9055	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

05	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	690	1	8452	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	8954	-0-	-346	-0-	688	1	8266	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9288	-0-	-105	-0-	740	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8883	-0-	-510	-0-	703	1	8180	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8328	-0-	-642	-0-	709	1	7619	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8685	-0-	-615	-0-	699	1	7986	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	213	1	6472	2	N	-0-					195
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	658	1	5956	2	N	-0-					195
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	508	1	6025	2	N	-0-					195
08	6231	X	5621	-0-	-610	-0-	367	1	5252	2	N	2	175	1			22
							2	9									
09	6030	X	4315	-0-	-1715	-0-	288	1	4027	2	N	-0-					22
10	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	357	1	5168	2	N	28					50
							31	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	479	1	597	2	N	-0-	96	1			14
06	300	X	33	-0-	-267	-0-	33	1			N	-0-					14
07	310	X	124	-0-	-186	-0-	124	1			N	-0-					14
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					14
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					14
*10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

05	9951	X	9896	-0-	-55	-0-	358	1	9530	2	Y	7					54
							8	9									
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	1308	1	9310	2	Y	21					75
							23	9									
07	10199	X	9861	-0-	-338	-0-	1419	1	8420	2	Y	20	84	1			11
							22	9									
08	10199	X	7077	-0-	-3122	-0-	1239	1	5817	2	Y	19					30
							21	9									
09	10650	X	6761	-0-	-3889	-0-	1058	1	5685	2	Y	16					46
							18	9									
10	11005	X	8933	-0-	-2072	-0-	1407	1	7526	2	Y	-0-					46

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	358	1	1918	2	Y	9					66
							10	9									
06	3120	X	1059	-0-	-2061	-0-	145	1	884	2	Y	27					93
							30	9									
07	2852	X	1321	-0-	-1531	-0-	187	1	1108	2	Y	24	103	1			14
							26	9									
08	2418	X	105	-0-	-2313	-0-	15	1	72	2	Y	16					30
							18	9									
09	2220	X	2054	-0-	-166	-0-	319	1	1715	2	Y	18					48
							20	9									
10	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	308	1	1649	2	Y	-0-					48

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	577	1	2256	2	N	15					88
							17	9									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	248	1	1891	2	N	-0-					88
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	231	1	1701	2	N	-0-					88
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	240	1	1949	2	N	-0-					88
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	247	1	2076	2	N	-0-					88
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	250	1	2061	2	N	-0-					88

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

05	4960	X	4878	-0-	-82	-0-	1020	1	3760	2	N	89	179	1			30
							98	9									
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	1122	1	3598	2	N	-0-					30
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	1155	1	3838	2	N	-0-					30
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1214	1	4338	2	N	43					73
							47	9									
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1176	1	4267	2	N	-0-					73
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1216	1	4078	2	N	17					90
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	5022	X	4630	-0-	-392	-0-	637	1	3919	2	Y	67					192
							74	9									
06	4860	X	3430	-0-	-1430	-0-	387	1	3043	2	Y	-0-					192
07	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	426	1	3142	2	Y	-0-					192
08	4619	X	4068	-0-	-551	-0-	446	1	3622	2	Y	-0-	159	1			33
09	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	465	1	3907	2	Y	-0-					33
10	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	485	1	3996	2	Y	-0-					33

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	834	1	9082	2	N	-0-					135
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2246	1	7003	2	N	4					139
							4	9									
07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	2517	1	6940	2	N	43	39	1			143
							47	9									
08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2410	1	7786	2	N	-0-					143
09	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	2282	1	7610	2	N	2	122	1			23
							2	9									
10	9920	X	9657	-0-	-263	-0-	2431	1	7226	2	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	552	1	5511	2	Y	-0-					93
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	137	1	5139	2	Y	-0-					93
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	115	1	5818	2	Y	1					94
							1	9									
08	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	106	1	5320	2	Y	-0-					94
09	5460	X	5352	-0-	-108	-0-	108	1	5244	2	Y	-0-					94
10	5642	X	4870	-0-	-772	-0-	110	1	4760	2	Y	-0-					94

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	1			Y	-0-					50
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					50
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					51
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					51

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
05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	1236	1	4269	2	N	-0-					120
06	5400	X	4213	-0-	-1187	-0-	423	1	3781	2	N	8					128
							9	9									
07	5580	X	4948	-0-	-632	-0-	554	1	4394	2	N	-0-					128
08	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	528	1	4062	2	N	-0-					128
09	5400	X	4467	-0-	-933	-0-	532	1	3922	2	N	12					140
							13	9									
10	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	464	1	4052	2	N	-0-					140

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
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
06	T. A.		1821	-0-	1821	1821	491	1	1330	2	Y	-0-					57
07	14B2 EXT		1853	-0-	1853	3674	492	1	1361	2	Y	-0-					57
08	14B2 EXT		1618	-0-	1618	5292	352	1	1266	2	Y	-0-					57
09	14B2 EXT		896	-0-	896	6188	343	1	553	2	Y	-0-					57
*10	8274	X	2086	-0-	-6188	-0-	578	1	1505	2	Y	3					60
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10602	X	9789	-0-	-813	-0-	9789	2			Y	-0-					53
06	10080	X	9805	-0-	-275	-0-	188	1	9588	2	Y	26					79
							29	9									
07	10416	X	9515	-0-	-901	-0-	184	1	9331	2	Y	-0-					79
08	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	173	1	8700	2	Y	-0-					79
09	9810	X	7633	-0-	-2177	-0-	154	1	7479	2	Y	-0-					79
10	10137	X	10081	-0-	-56	-0-	227	1	9853	2	Y	1					80
							1	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	168	1	4007	2	Y	-0-					34
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	434	1	4911	2	Y	-0-					34
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	438	1	5057	2	Y	-0-					34
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	451	1	5191	2	Y	-0-					34
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	445	1	4979	2	Y	-0-					34
10	5518	X	4604	-0-	-914	-0-	413	1	4191	2	Y	-0-					34

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

05	11191	X	9923	-0-	-1268	-0-	633	1	9290	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9633	-0-	-1377	-0-	686	1	8947	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9713	-0-	-1664	-0-	632	1	9081	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	9686	-0-	-1691	-0-	568	1	9118	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	8829	-0-	-1611	-0-	511	1	8318	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	9418	-0-	-533	-0-	622	1	8796	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

05	9517	X	8813	-0-	-704	-0-	562	1	8251	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	632	1	8239	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8472	-0-	-797	-0-	551	1	7921	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8487	-0-	-782	-0-	498	1	7989	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	454	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8147	-0-	-1029	-0-	538	1	7609	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

05	7068	X	3827	-0-	-3241	-0-	244	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	4197	-0-	-2643	-0-	299	1	3898	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3826	-0-	-2777	-0-	249	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3187	-0-	-3416	-0-	187	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	3925	-0-	-1475	-0-	227	1	3698	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3524	-0-	-816	-0-	233	1	3291	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12361	-0-	-1124	-0-	788	1	11573	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12542	-0-	-508	-0-	893	1	11649	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12394	-0-	-502	-0-	806	1	11588	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	12156	-0-	-740	-0-	713	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11118	-0-	-1422	-0-	643	1	10475	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	775	1	10955	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	691	1	2411	2	N	-0-					56
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	490	1	2298	2	N	-0-					56
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	680	1	2364	2	N	-0-					56
08	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	640	1	2248	2	N	-0-					56
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	643	1	2440	2	N	-0-					56
*10	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	579	1	2465	2	N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	675	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	671	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	703	1	1504	2	N	-0-					-0-
08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	715	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	689	1	1173	2	N	-0-					-0-
*10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	717	1	1484	2	N	-0-					-0-

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
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	450	1	4129	2	N	12					35
							13	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	488	1	4034	2	N	3					38
							3	9									
07	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	680	1	4187	2	N	-0-					38
08	4929	X	4786	-0-	-143	-0-	646	1	4140	2	N	-0-					38
09	4770	X	4467	-0-	-303	-0-	645	1	3798	2	N	22					60
							24	9									
10	4867	X	4830	-0-	-37	-0-	589	1	4241	2	N	-0-					60

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
05	5115	X	3799	-0-	-1316	-0-	716	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3863	-0-	-1087	-0-	947	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	2606	-0-	-1734	-0-	744	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	1109	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1078	1	4753	2	N	-0-					-0-
*10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	1063	1	4590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	1	3	9	N	3					61
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					61
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					61
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					61
09	360	N	46	-0-	-314	-0-	42	1	4	9	N	4					65
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					65

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	212	1	3562	2	Y	-0-					12
06	4290	X	3942	-0-	-348	-0-	559	1	3383	2	Y	-0-					12
07	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	622	1	3217	2	Y	-0-					12
08	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	625	1	3444	2	Y	11					23
							12	9									
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	616	1	3502	2	Y	-0-					23
10	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	600	1	3397	2	Y	-0-					23

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

05	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	861	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13604	-0-	-166	-0-	969	1	12635	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	13267	-0-	-962	-0-	863	1	12404	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	13252	-0-	-977	-0-	777	1	12475	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12229	-0-	-1361	-0-	707	1	11522	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	12713	-0-	-1330	-0-	840	1	11873	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

05	9827	X	9131	-0-	-696	-0-	582	1	8549	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	9315	-0-	-225	-0-	663	1	8652	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9067	-0-	-791	-0-	590	1	8477	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8736	-0-	-1122	-0-	512	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8174	-0-	-1156	-0-	473	1	7701	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	551	1	7795	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	589	1	5709	2	N	-0-					125
06	5850	X	5650	-0-	-200	-0-	1721	1	3929	2	N	-0-					125
07	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	1995	1	4042	2	N	5					130
							6	9									
08	6293	X	5270	-0-	-1023	-0-	1995	1	3275	2	N	-0-					130
09	6090	X	5102	-0-	-988	-0-	1917	1	3185	2	N	-0-					130
10	6293	X	5404	-0-	-889	-0-	1987	1	3417	2	N	-0-					130

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	10507	-0-	-1986	-0-	670	1	9837	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	11498	-0-	-592	-0-	819	1	10679	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11055	-0-	-973	-0-	719	1	10336	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10899	-0-	-1129	-0-	639	1	10260	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10258	-0-	-1232	-0-	593	1	9665	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	10641	-0-	-1232	-0-	703	1	9938	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	24	1	1	2	N	-0-					117
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
05	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	459	1	10566	2	N	-0-	54	1			20
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	466	1	10149	2	N	-0-					20
07	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	598	1	11235	2	N	-0-					20
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	525	1	10760	2	N	-0-					20
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	496	1	10612	2	N	-0-					20
10	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	541	1	10932	2	N	22					42
							24	9									

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
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	448	1	8560	2	N	-0-	57	1			-0-
06	8790	X	8710	-0-	-80	-0-	387	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	498	1	9355	2	N	-0-					-0-
08	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	446	1	9139	2	N	-0-					-0-
09	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	413	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9606	-0-	-252	-0-	453	1	9153	2	N	-0-					-0-

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
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	467	1	6306	2	N	-0-	81	1			-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	300	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	354	1	6649	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	312	1	6391	2	N	-0-					-0-
09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	309	1	6620	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6268	-0-	-738	-0-	294	1	5951	2	N	21					21
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	485	1	11494	2	N	17	140	1			27
							19	9									
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	1009	1	11551	2	N	38					65
							42	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	809	1	11579	2	N	85					150
							94	9									
08	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	809	1	11379	2	N	45	173	1			22
							50	9									
09	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	796	1	10667	2	N	38					60
							42	9									
*10	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	820	1	10867	2	N	108					168
							119	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	647	-0-	-3073	-0-	474	1	115	2	N	53	50	1			90
							58	9									
06	1290	X	32	-0-	-1258	-0-	32	1			N	-0-					90
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					90
08	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	809	1	378	2	N	-0-					90
09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	796	1	189	2	N	-0-					90
*10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	820	1	269	2	N	-0-					90

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
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-					1
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	41	1	982	2	Y	-0-					1
07	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	47	1	958	2	Y	-0-					1
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					1
09	1020	N	673	-0-	-347	-0-	30	1	643	2	Y	-0-					1
10	992	N	144	-0-	-848	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		2924	-0-	2924	2924	813	1	2111	2	N	-0-					22
08	14B2 EXT		3236	-0-	3236	6160	836	1	2400	2	N	-0-					22
09	14B2 EXT		3085	-0-	3085	9245	887	1	2198	2	N	-0-					22
*10	12487	X	3242	-0-	-9245	-0-	807	1	2435	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2459	-0-	-641	3432	2450	2	9	9	Y	8					79
06	6690	X	2272	-0-	-4418	-0-	72	1	2152	2	Y	44					123
							48	9									
07	6913	X	2088	-0-	-4825	-0-	78	1	1988	2	Y	20					143
							22	9									
08	6913	X	1476	-0-	-5437	-0-	52	1	1424	2	Y	-0-					143
09	3240	X	1366	-0-	-1874	-0-	45	1	1321	2	Y	-0-					143
*10	2449	X	482	-0-	-1967	-0-	16	1	466	2	Y	-0-	46	1			97

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

05	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	331	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	369	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	374	1	2453	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	372	1	2372	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5518	X	4810	-0-	-708	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5339	-0-	-1	-0-	634	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	719	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	699	1	4798	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5209	-0-	-131	-0-	689	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	720	1	4587	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2963	-0-	-367	-0-	352	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	406	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	395	1	2709	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	398	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	404	1	2574	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

05	5983	X	4968	-0-	-1015	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	647	1	4808	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	737	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	722	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	722	1	4740	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	746	1	4750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	615	1	4564	2	N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	700	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	681	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5141	-0-	-49	-0-	680	1	4461	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	703	1	4476	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	1661	-0-	-726	-0-	1482	2	179	9	N	163	115	1			148
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					148
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	462	1	1199	2	N	-0-					148
08	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	405	1	1161	2	N	-0-					148
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	417	1	1034	2	N	-0-					148
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	398	1	1200	2	N	-0-					148

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
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	281	1	2365	2	Y	-0-					44
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	230	1	2277	2	Y	-0-					44
07	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	321	1	2325	2	Y	-0-					44
08	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	287	1	2251	2	Y	10					54
							11	9									
09	2550	X	2458	-0-	-92	-0-	281	1	2171	2	Y	5	51	1			8
							6	9									
10	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	270	1	2295	2	Y	-0-					8

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
05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					31
06	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	1209	1	9661	2	Y	96					127
							106	9									
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	1214	1	9645	2	Y	-0-	91	1			36
08	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	1213	1	9768	2	Y	-0-					36
09	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1217	1	9623	2	Y	-0-					36
*10	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	1438	1	9648	2	Y	-0-					36

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
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	712	1	4110	2	N	33					136
							36	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3903	2	N	36					172
							40	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	732	1	3796	2	N	31					203
							34	9									
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	727	1	4081	2	N	-0-	181	1			22
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	700	1	3942	2	N	31					53
							34	9									
*10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	747	1	3997	2	N	25					78
							28	9									

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
05	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					3
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	544	1	9363	2	N	-0-					3
07	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	588	1	9535	2	N	-0-					3
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	652	1	9436	2	N	-0-					3
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	626	1	8025	2	N	-0-					3
*10	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	714	1	8827	2	N	-0-					3

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
05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	185	1	8681	2	Y	-0-					52
06	10110	X	6415	-0-	-3695	-0-	210	1	6176	2	Y	26					78
							29	9									
07	10447	X	6467	-0-	-3980	-0-	316	1	6151	2	Y	-0-					78
08	10447	X	8103	-0-	-2344	-0-	305	1	7798	2	Y	-0-					78
09	9630	X	8005	-0-	-1625	-0-	254	1	7751	2	Y	-0-					78
10	8866	X	8300	-0-	-566	-0-	302	1	7996	2	Y	2					80
							2	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			N	-0-					104
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	831	1	3212	2	N	-0-					104
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	976	1	3326	2	N	-0-					104
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1119	1	2962	2	N	-0-					104
09	3600	X	3565	-0-	-35	-0-	1051	1	2514	2	N	-0-					104
*10	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	1048	1	2214	2	N	-0-					104

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
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	853	1	8459	2	N	-0-					-0-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	555	1	8692	2	N	-0-					-0-
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	399	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	7831	-0-	-1469	-0-	362	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9019	-0-	-221	-0-	403	1	8616	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8459	-0-	-1089	-0-	522	1	7937	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	665	1	1558	2	N	10					85
							11	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					85
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	742	1	837	2	N	-0-					85
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	728	1	1155	2	N	-0-					85
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	881	1	837	2	N	10					95
							11	9									
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1043	1	899	2	N	-0-					95

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
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	559	1	1823	2	Y	5					70
							6	9									
06	1920	X	1624	-0-	-296	-0-	453	1	1135	2	Y	33					103
							36	9									
07	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	463	1	1106	2	Y	72	93	1			82
							79	9									
08	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	520	1	1340	2	Y	-0-					82
09	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	490	1	1244	2	Y	-0-					82
*10	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	516	1	1421	2	Y	-0-					82

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
05	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	543	1	2286	2	Y	5					70
							6	9									
06	2580	X	2452	-0-	-128	-0-	676	1	1740	2	Y	33					103
							36	9									
07	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	694	1	1659	2	Y	72	93	1			82
							79	9									
08	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	694	1	1787	2	Y	-0-					82
09	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	687	1	1744	2	Y	-0-					82
*10	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	693	1	1909	2	Y	-0-					82

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
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1075	1	1548	2	N	-0-					140
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	N	-0-					140
07	2077	N	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					140
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					140
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					140

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
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	282	1	2457	2	Y	-0-					44
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	249	1	2520	2	Y	-0-					44
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	333	1	2418	2	Y	-0-					44
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	322	1	2521	2	Y	10					54
							11	9									
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	285	1	2207	2	Y	4	50	1			8
							4	9									
10	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	281	1	2387	2	Y	-0-					8

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
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	895	1	1879	2	N	80					120
							88	9									
06	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	547	1	1441	2	N	-0-					120
07	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	533	1	1403	2	N	10					130
							11	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	561	1	1698	2	N	35					165
							39	9									
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	543	1	1526	2	N	7	100	1			72
							8	9									
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	561	1	1555	2	N	12					84
							13	9									

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
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	6047	2	10	9	Y	9					38
06	7440	X	7144	-0-	-296	-0-	231	1	6865	2	Y	44					82
							48	9									
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	248	1	6351	2	Y	20					102
							22	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	276	1	7554	2	Y	-0-					102
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	240	1	6994	2	Y	-0-					102
*10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	243	1	7158	2	Y	-0-	27	1			75

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
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	496	1	3218	2	Y	7					30
							8	9									
06	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	256	1	2859	2	Y	-0-					30
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	245	1	2859	2	Y	-0-					30
08	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	258	1	2935	2	Y	20					50
							22	9									
09	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	257	1	2882	2	Y	12					62
							13	9									
10	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	269	1	3206	2	Y	11					73
							12	9									

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
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1999	2	Y	-0-					10
06	2490	X	2218	-0-	-272	-0-	321	1	1897	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	357	1	1847	2	Y	-0-					10
08	2573	X	1973	-0-	-600	-0-	301	1	1659	2	Y	12					22
							13	9									
09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	321	1	1827	2	Y	-0-					22
10	2294	X	2187	-0-	-107	-0-	328	1	1859	2	Y	-0-					22

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					98
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					98
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	867	1	28	9	N	25					123
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					123
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	822	1	21	9	N	19					142
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					142

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

05	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	681	1	3216	2	N	89	82	1			20
							98	9									
06	4200	X	3465	-0-	-735	-0-	692	1	2749	2	N	22					42
							24	9									
07	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	851	1	2807	2	N	78					120
							86	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	846	1	3523	2	N	36	86	1			70
							40	9									
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	1558	1	8028	2	N	28					98
							31	9									
*10	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	785	1	9512	2	N	27					125
							30	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

05	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	342	1	229	2	N	-0-					32
06	690	N	14	-0-	-676	-0-	14	1			N	-0-					32
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					32
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5499	-0-	-825	-0-	356	1	5143	2	Y	-0-					25
06	6600	X	5505	-0-	-1095	-0-	312	1	5193	2	Y	-0-					25
07	6820	X	5690	-0-	-1130	-0-	356	1	5334	2	Y	-0-					25
08	6820	X	5170	-0-	-1650	-0-	284	1	4886	2	Y	-0-					25
09	6000	X	5559	-0-	-441	-0-	317	1	5242	2	Y	-0-					25
10	5704	X	4712	-0-	-992	-0-	273	1	4439	2	Y	-0-					25

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	727	1	2597	2	N	-0-					112
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	582	1	2125	2	N	-0-					112
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	607	1	1838	2	N	-0-	87	1			25
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	551	1	1929	2	N	3					28
							3	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	522	1	2170	2	N	12					40
							13	9									
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	584	1	2767	2	N	70					110
							77	9									

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	943	1	5538	2	N	31					98
							34	9									
06	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	1031	1	4709	2	N	10					108
							11	9									
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	1092	1	4426	2	N	-0-					108
08	6076	X	4113	-0-	-1963	-0-	874	1	3239	2	N	-0-					108
09	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	943	1	4488	2	N	-0-					108
*10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	974	1	5153	2	N	51					159
							56	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	904	1	3256	2	N	2					60
							2	9									
06	3690	X	3629	-0-	-61	-0-	760	1	2848	2	N	19					79
							21	9									
07	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	768	1	2327	2	N	11	85	1			5
							12	9									
08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	791	1	2773	2	N	15					20
							17	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	756	1	3143	2	N	10					30
							11	9									
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	761	1	3605	2	N	18					48
							20	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	410	1	4445	2	Y	-0-					23
06	4110	X	3632	-0-	-478	-0-	216	1	3416	2	Y	-0-					23
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	305	1	4568	2	Y	-0-					23
08	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	236	1	4058	2	Y	-0-					23
09	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	320	1	5302	2	Y	-0-					23
10	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	262	1	4268	2	Y	-0-					23

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	1020	1	3102	2	N	22					92
							24	9									
06	3780	X	2951	-0-	-829	-0-	1427	1	1524	2	N	-0-					92
07	3906	X	2573	-0-	-1333	-0-	889	1	1675	2	N	8					100
							9	9									
08	4154	X	3086	-0-	-1068	-0-	1631	1	1455	2	N	-0-					100
09	4020	X	3042	-0-	-978	-0-	1585	1	1457	2	N	-0-					100
10	4154	X	3266	-0-	-888	-0-	1649	1	1606	2	N	10					110
							11	9									

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
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	847	1	5726	2	N	46					96
							51	9									
06	6390	X	5340	-0-	-1050	-0-	545	1	4795	2	N	-0-					96
07	6603	X	6031	-0-	-572	-0-	532	1	5491	2	N	7					103
							8	9									
08	6603	X	5581	-0-	-1022	-0-	547	1	5034	2	N	-0-					103
09	6390	X	5775	-0-	-615	-0-	543	1	5232	2	N	-0-					103
10	6603	X	4892	-0-	-1711	-0-	561	1	4331	2	N	-0-					103

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
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1883	1	4924	2	N	-0-					168
06	5850	X	5031	-0-	-819	-0-	587	1	4444	2	N	-0-					168
07	6634	X	4677	-0-	-1957	-0-	461	1	4216	2	N	-0-					168
08	6820	X	4903	-0-	-1917	-0-	516	1	4387	2	N	-0-					168
09	6600	X	4882	-0-	-1718	-0-	500	1	4382	2	N	-0-					168
*10	6820	X	4893	-0-	-1927	-0-	509	1	4384	2	N	-0-					168

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14105	X	13025	-0-	-1080	-0-	13025	2			N	-0-					66
06	13650	X	13594	-0-	-56	-0-	13524	2	70	9	N	64					130
07	14105	X	13735	-0-	-370	-0-	13722	2	13	9	N	12					142
08	13547	X	12727	-0-	-820	-0-	12727	2			N	-0-					142
09	13590	X	12363	-0-	-1227	-0-	12302	2	61	9	N	55					197
10	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	13080	2	3	9	N	3					200

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
05	11408	X	10643	-0-	-765	-0-	834	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10180	-0-	-860	-0-	749	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10107	-0-	-464	-0-	816	1	9291	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	7631	-0-	-3002	-0-	700	1	6931	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9024	-0-	-1266	-0-	789	1	8235	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	816	1	8726	2	N	-0-					-0-

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
05	10974	X	9167	-0-	-1807	-0-	792	1	8375	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9024	-0-	-1596	-0-	668	1	8356	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8989	-0-	-776	-0-	726	1	8263	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	6464	-0-	-2712	-0-	593	1	5871	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7874	-0-	-1156	-0-	689	1	7185	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8670	-0-	-661	-0-	741	1	7929	2	N	-0-					-0-

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
05	10602	X	8968	-0-	-1634	-0-	765	1	8203	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	8991	-0-	-1269	-0-	665	1	8326	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8350	-0-	-2004	-0-	674	1	7676	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	6117	-0-	-3338	-0-	561	1	5556	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7411	-0-	-1679	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	7460	-0-	-1840	-0-	638	1	6822	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

05	13237	X	12169	-0-	-1068	-0-	865	1	11304	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12360	-0-	-450	-0-	900	1	11460	2	N	-0-					-0-
07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	999	1	11379	2	N	-0-					-0-
08	12183	X	9362	-0-	-2821	-0-	859	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11101	-0-	-1259	-0-	971	1	10130	2	N	-0-					-0-
10	12772	X	11860	-0-	-912	-0-	1014	1	10846	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	401	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	393	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	431	1	4911	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	360	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	422	1	4402	2	N	-0-					-0-
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	437	1	4677	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

05	11594	X	11012	-0-	-582	-0-	345	1	10635	2	N	29					175
							32	9									
06	11220	X	10814	-0-	-406	-0-	391	1	10423	2	N	-0-					175
07	11253	X	10541	-0-	-712	-0-	485	1	10056	2	N	-0-					175
08	11067	X	10734	-0-	-333	-0-	484	1	10243	2	N	6	181	1			-0-
							7	9									
09	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	482	1	10369	2	N	175					175
							193	9									
10	11160	X	2296	-0-	-8864	-0-	200	1	2096	2	N	-0-					175

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

05	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	885	1	8374	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9349	-0-	-641	-0-	1247	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8606	-0-	-1593	-0-	1242	1	7364	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8831	-0-	-500	-0-	1271	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8047	-0-	-1313	-0-	1254	1	6793	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8576	-0-	-1096	-0-	1421	1	7155	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
05	12958	X	12664	-0-	-294	-0-	301	1	12363	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	11357	-0-	-2473	-0-	346	1	11011	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	12350	-0-	-1941	-0-	404	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	11638	-0-	-2653	-0-	243	1	11395	2	N	-0-					-0-
09	13140	X	10860	-0-	-2280	-0-	2	1	10858	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11052	-0-	-1627	-0-	2	1	11050	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

05	9920	X	9558	-0-	-362	-0-	381	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7340	-0-	-2260	-0-	345	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	404	1	8168	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	6712	-0-	-3208	-0-	243	1	6469	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	2	1	7286	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	6999	-0-	-2549	-0-	2	1	6997	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	904	1	2891	2	N	3					50
							3	9									
06	3540	X	3162	-0-	-378	-0-	672	1	2490	2	N	-0-					50
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	721	1	2399	2	N	-0-					50
08	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	700	1	2614	2	N	33					83
							36	9									
09	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	694	1	2622	2	N	-0-					83
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	684	1	2585	2	N	-0-					83

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	Y	-0-					78
06	3480	X	1939	-0-	-1541	-0-	107	1	1832	2	Y	-0-					78
07	3596	X	2234	-0-	-1362	-0-	111	1	2123	2	Y	-0-					78
08	3596	X	2028	-0-	-1568	-0-	101	1	1927	2	Y	-0-					78
09	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	78	1	1458	2	Y	-0-					78
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	238	1	4000	2	Y	2					80
							2	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	539	1	1753	2	Y	-0-					101
06	2640	X	2087	-0-	-553	-0-	328	1	1750	2	Y	8					109
							9	9									
07	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	348	1	1723	2	Y	6					115
							7	9									
08	2852	X	2125	-0-	-727	-0-	331	1	1794	2	Y	-0-	100	1			15
09	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	319	1	1576	2	Y	-0-					15
10	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	307	1	1647	2	Y	-0-					15

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
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	467	1	2876	2	N	35	182	1			28
							39	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	521	1	2627	2	N	30					58
							33	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	534	1	2434	2	N	12					70
							13	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	537	1	2590	2	N	53					123
							58	9									
09	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	538	1	2164	2	N	5					128
							6	9									
10	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	561	1	1309	2	N	1	110	1			19
							1	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	658	1	587	2	N	-0-					63
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					63
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	425	1	14	2	N	-0-					63
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

05	8990	X	8439	-0-	-551	-0-	890	1	7549	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8507	-0-	-193	-0-	1138	1	7369	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	1183	1	7013	2	N	-0-					-0-
08	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1231	1	7326	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7983	-0-	-537	-0-	1244	1	6739	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7718	-0-	-1086	-0-	1279	1	6439	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

05	9579	X	8451	-0-	-1128	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8241	-0-	-1029	-0-	254	1	7987	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8388	-0-	-1067	-0-	284	1	8104	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8533	-0-	-550	-0-	301	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7496	-0-	-934	-0-	290	1	7206	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	288	1	7470	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

05	16275	X	15200	-0-	-1075	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15130	-0-	-620	-0-	466	1	14664	2	N	-0-					-0-
07	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	537	1	15345	2	N	-0-					-0-
08	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	552	1	15073	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15022	-0-	-98	-0-	581	1	14441	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14952	-0-	-920	-0-	555	1	14397	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

05	12059	X	9755	-0-	-2304	-0-	970	1	8785	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9403	-0-	-2267	-0-	1254	1	8149	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9754	-0-	-1995	-0-	1408	1	8346	2	N	-0-					-0-
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	1524	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9170	-0-	-280	-0-	1429	1	7741	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9132	-0-	-633	-0-	1513	1	7619	2	N	-0-					-0-

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
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	1176	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1527	1	9995	2	N	-0-					-0-
07	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	1654	1	9804	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11556	-0-	-999	-0-	1663	1	9893	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	1655	1	8964	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10540	-0-	-2015	-0-	1746	1	8794	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

05	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	489	1	6941	2	Y	78					155
							86	9									
06	7110	X	6414	-0-	-696	-0-	34	1	6332	2	Y	44					199
							48	9									
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	449	1	6955	2	Y	216	118	1			297
							238	9									
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	448	1	6854	2	Y	-0-					297
09	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	415	1	5896	2	Y	14	120	1			191
							15	9									
10	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	435	1	7019	2	Y	48	132	1			107
							53	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	944	1	4166	2	N	-0-					22
06	4560	X	4206	-0-	-354	-0-	772	1	3434	2	N	-0-					22
07	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	791	1	3204	2	N	-0-					22
08	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	886	1	3280	2	N	13					35
							14	9									
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	753	1	3584	2	N	-0-					35
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	805	1	4260	2	N	5					40
							6	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

05	1147	X	449	-0-	-698	-0-	29	1	420	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	255	-0-	-855	-0-	18	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	714	-0-	-433	-0-	46	1	668	2	N	-0-					-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	99	1	1608	2	N	-0-					-0-
10	713	X	5	-0-	-708	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

05	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	327	1	4798	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6783	-0-	-417	-0-	483	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6018	-0-	-1422	-0-	391	1	5627	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5616	-0-	-1824	-0-	329	1	5287	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6326	-0-	-454	-0-	366	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	365	1	5161	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

05	8773	X	8103	-0-	-670	-0-	517	1	7586	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7889	-0-	-601	-0-	562	1	7327	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7376	-0-	-963	-0-	480	1	6896	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7164	-0-	-1175	-0-	420	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6798	-0-	-1272	-0-	393	1	6405	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	6895	-0-	-1258	-0-	455	1	6440	2	N	-0-					-0-

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
05	4309	X	3500	-0-	-809	-0-	753	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2731	-0-	-1439	-0-	392	1	2339	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	395	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2928	-0-	-1009	-0-	421	1	2507	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2755	-0-	-635	-0-	429	1	2326	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	447	1	2251	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

05	13144	X	9888	-0-	-3256	-0-	1063	1	8825	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	11117	-0-	-1513	-0-	1475	1	9642	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	11472	-0-	-1579	-0-	1656	1	9816	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11286	-0-	-1269	-0-	1624	1	9662	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10086	-0-	-1044	-0-	1572	1	8514	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	9912	-0-	-1589	-0-	1642	1	8270	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

05	4185	X	3119	-0-	-1066	-0-	901	1	2218	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3100	-0-	-950	-0-	1034	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	1261	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	1313	1	2653	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	1227	1	2221	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	1285	1	2350	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

05	3131	X	1963	-0-	-1168	-0-	868	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1495	-0-	-1475	-0-	524	1	971	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	638	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2033	-0-	-850	-0-	673	1	1360	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	701	1	1268	2	N	-0-					-0-
*10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	707	1	1293	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	474	1	6962	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7803	-0-	-327	-0-	556	1	7247	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7742	-0-	-659	-0-	503	1	7239	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	7690	-0-	-711	-0-	451	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7058	-0-	-922	-0-	408	1	6650	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	6046	-0-	-2014	-0-	399	1	5647	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

05	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	179	1	9459	2	Y	-0-					36
06	9300	X	7981	-0-	-1319	-0-	643	1	7338	2	Y	-0-					36
07	9610	X	8570	-0-	-1040	-0-	683	1	7887	2	Y	-0-					36
08	9610	X	8591	-0-	-1019	-0-	687	1	7904	2	Y	-0-					36
09	9300	X	7889	-0-	-1411	-0-	647	1	7242	2	Y	-0-					36
10	9610	X	8479	-0-	-1131	-0-	760	1	7719	2	Y	-0-					36

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
05	10323	X	8999	-0-	-1324	-0-	510	1	8477	2	Y	11					28
							12	9									
06	8790	X	7698	-0-	-1092	-0-	36	1	7655	2	Y	6					34
							7	9									
07	8990	X	8724	-0-	-266	-0-	449	1	8239	2	Y	33	21	1			46
							36	9									
08	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	448	1	8263	2	Y	-0-					46
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	415	1	7547	2	Y	2	20	1			28
							2	9									
10	8990	X	8678	-0-	-312	-0-	435	1	8235	2	Y	7	18	1			17
							8	9									

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
05	390	X	390	-0-	-0-	-0-	70	1	309	2	Y	10					25
							11	9									
06	T. A.		279	-0-	279	279	19	1	256	2	Y	4					29
							4	9									
07	T. A.		804	-0-	804	1083	449	1	345	2	Y	9	17	1			21
							10	9									
08	T. A.		773	-0-	773	1856	448	1	325	2	Y	-0-					21
09	T. A.		732	-0-	732	2588	415	1	307	2	Y	9	14	1			16
							10	9									
*10	3332	X	744	-0-	-2588	-0-	435	1	305	2	Y	4	10	1			10
							4	9									

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
05	19282	X	15514	-0-	-3768	-0-	1362	1	14152	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	14461	-0-	-1679	-0-	672	1	13789	2	N	-0-					-0-
07	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	886	1	17709	2	N	-0-					-0-
08	17453	X	16779	-0-	-674	-0-	791	1	15988	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	15696	-0-	-1194	-0-	870	1	14826	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	13193	-0-	-5407	-0-	669	1	12524	2	N	-0-					-0-

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
05	17577	X	14111	-0-	-3466	-0-	1268	1	12843	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	13748	-0-	-3262	-0-	639	1	13109	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	14743	-0-	-1997	-0-	703	1	14040	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	13974	-0-	-1650	-0-	659	1	13315	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	13576	-0-	-194	-0-	753	1	12823	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	13666	-0-	-1090	-0-	693	1	12973	2	N	-0-					-0-

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
05	19499	X	19213	-0-	-286	-0-	1564	1	17649	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18928	-0-	-242	-0-	865	1	18063	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	4337	-0-	-15472	-0-	207	1	4130	2	N	-0-					-0-
08	19809	X	15897	-0-	-3912	-0-	750	1	15147	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	17295	-0-	-1635	-0-	959	1	16336	2	N	-0-					-0-
10	19561	X	18167	-0-	-1394	-0-	921	1	17246	2	N	-0-					-0-

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
05	8866	X	4293	-0-	-4573	-0-	1023	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6325	-0-	-2255	-0-	826	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8310	-0-	-370	-0-	1149	1	7161	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8519	-0-	-161	-0-	1263	1	7256	2	N	-0-					-0-
09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	1266	1	7028	2	N	-0-					-0-
*10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	1209	1	7422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1108	1	4726	2	N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	656	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	606	1	3777	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4091	-0-	-1737	-0-	606	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3556	-0-	-2084	-0-	543	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	626	1	3845	2	N	-0-					-0-

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
05	5053	X	1978	-0-	-3075	-0-	977	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	951	-0-	-3939	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	916	-0-	-3765	-0-	127	1	789	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	785	-0-	-3896	-0-	116	1	669	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	596	-0-	-2614	-0-	91	1	505	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	675	-0-	-1309	-0-	95	1	580	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	477	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	531	1	6922	2	N	-0-					-0-
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	466	1	6700	2	N	-0-					-0-
08	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	428	1	6873	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	382	1	6218	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	402	1	5691	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5912	-0-	-226	-0-	377	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	443	1	5782	2	N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	412	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	374	1	6007	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	335	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6299	-0-	-149	-0-	416	1	5883	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1552	1	5451	2	N	11	166	1			5
							12	9									
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	1141	1	4790	2	N	-0-					5
07	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	1203	1	4741	2	N	-0-					5
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	1189	1	4778	2	N	-0-					5
09	5970	X	5876	-0-	-94	-0-	1175	1	4662	2	N	35					40
							39	9									
10	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	1137	1	5016	2	N	-0-					40

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8680	X	6639	-0-	-2041	-0-	1204	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	6262	-0-	-2018	-0-	1113	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5522	-0-	-2817	-0-	1125	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	3725	-0-	-4552	-0-	894	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3340	-0-	-4340	-0-	831	1	2509	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	3906	-0-	-2728	-0-	913	1	2993	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8336	-0-	-778	-0-	455	1	7809	2	N	65					452
							72	9									
06	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	854	1	8180	2	N	54	195	1			311
							59	9									
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	936	1	8817	2	N	33					344
							36	9									
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	939	1	8810	2	N	53					397
							58	9									
09	9090	X	7507	-0-	-1583	-0-	931	1	6576	2	N	-0-					397
10	9796	X	4476	-0-	-5320	-0-	966	1	3458	2	N	47					444
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	649	-0-	-95	-0-	649	1			N	-0-					-0-
06	720	X	47	-0-	-673	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

05	3441	X	1281	-0-	-2160	-0-	1232	1	49	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	91	-0-	-3239	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	20	-0-	-3421	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	16	-0-	-3332	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	101	-0-	-1549	-0-	25	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	51	-0-	-1220	-0-	12	1	39	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	1213	1	4718	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5860	-0-	-20	-0-	1042	1	4818	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6111	-0-	-337	-0-	1245	1	4866	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	1528	1	4841	2	N	-0-					-0-
09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1734	1	5234	2	N	-0-					-0-
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1784	1	5849	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

05	14694	X	12349	-0-	-2345	-0-	1226	1	11123	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	12520	-0-	-1400	-0-	1031	1	11489	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	12147	-0-	-4717	-0-	1077	1	11070	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	7493	-0-	-9371	-0-	687	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	16320	X	10639	-0-	-5681	-0-	1073	1	9566	2	N	-0-					-0-
10	12927	X	11763	-0-	-1164	-0-	1144	1	10619	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

05	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1102	1	9710	2	N	-0-					-0-
06	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	2185	1	10554	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11700	-0-	-731	-0-	2384	1	9316	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10114	-0-	-2317	-0-	2426	1	7688	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	8291	-0-	-4459	-0-	2063	1	6228	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9001	-0-	-4174	-0-	2103	1	6898	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

05	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	1641	1	20233	2	N	-0-					-0-
06	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	1665	1	18889	2	N	-0-					-0-
07	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	1749	1	17975	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	15916	-0-	-5970	-0-	1459	1	14457	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	14097	-0-	-7083	-0-	1422	1	12675	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	13524	-0-	-8362	-0-	1315	1	12209	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	1068	1	9801	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10794	-0-	-666	-0-	896	1	9898	2	N	-0-					-0-
07	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1124	1	11553	2	N	-0-					-0-
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	1076	1	10663	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9504	-0-	-1296	-0-	958	1	8546	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	8572	-0-	-4107	-0-	834	1	7738	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4518	-0-	-2302	-0-	738	1	3780	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	3138	-0-	-3462	-0-	293	1	2845	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	3153	-0-	-3667	-0-	280	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	775	-0-	-3751	-0-	71	1	704	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	717	-0-	-3663	-0-	72	1	645	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	344	-0-	-4182	-0-	33	1	311	2	N	-0-					-0-

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
05	10416	X	8529	-0-	-1887	-0-	544	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8593	-0-	-1337	-0-	612	1	7981	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9066	-0-	-1071	-0-	590	1	8476	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9700	-0-	-251	-0-	569	1	9131	2	N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	519	1	8453	2	N	-0-					-0-
*10	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	610	1	8631	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	664	-0-	-14867	-0-	564	1	100	2	N	-0-					-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	725	1	15017	2	N	-0-					-0-
07	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	790	1	15792	2	N	-0-					-0-
08	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	768	1	15517	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	13608	-0-	-2142	-0-	754	1	12854	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	13804	-0-	-2781	-0-	700	1	13104	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	708	-0-	-67	-0-	708	1			N	-0-					-0-
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13985	-0-	-1174	-0-	892	1	13093	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14554	-0-	-116	-0-	1037	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	14199	-0-	-619	-0-	923	1	13276	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14294	-0-	-524	-0-	838	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	12842	-0-	-1708	-0-	743	1	12099	2	N	-0-					-0-
10	15035	X	12769	-0-	-2266	-0-	843	1	11926	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	471	-0-	-3094	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06	3390	X	36	-0-	-3354	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	921	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	475	1	9726	2	N	-0-					-0-
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	765	1	9258	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9720	-0-	-882	-0-	1184	1	8536	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8901	-0-	-1359	-0-	1173	1	7728	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	8745	-0-	-1857	-0-	1114	1	7631	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	831	1	7356	2	N	-0-					-0-
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	346	1	6856	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6868	-0-	-1223	-0-	524	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7029	-0-	-1155	-0-	856	1	6173	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6262	-0-	-1658	-0-	825	1	5437	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	872	1	5976	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

05	4836	X	1900	-0-	-2936	-0-	1000	1	900	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	1805	-0-	-2995	-0-	154	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	2646	-0-	-2314	-0-	126	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2166	-0-	-2794	-0-	102	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	1559	-0-	-3151	-0-	86	1	1473	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1432	-0-	-1203	-0-	73	1	1359	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5261	-0-	-2458	-0-	1186	1	4075	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	4968	-0-	-2502	-0-	292	1	4676	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4184	-0-	-1985	-0-	1388	1	2796	2	N	-0-			-0-
08	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	3637	1	1302	2	N	-0-			-0-
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	3331	1	3285	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	3250	1	812	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1077	-0-	-1558	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
06	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	49	1	1	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

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
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1281	1	4174	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	2550	-0-	-1620	-0-	1153	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4609	-0-	-1250	-0-	4609	1			N	-0-			-0-
08	5859	X	4726	-0-	-1133	-0-	4726	1			N	-0-			-0-
09	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	2108	1	2943	2	N	-0-			-0-
*10	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	2570	1	4966	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-			-0-
06	930	X	81	-0-	-849	-0-	81	1			N	-0-			-0-
07	1209	X	314	-0-	-895	-0-	314	1			N	-0-			-0-
08	1209	X	272	-0-	-937	-0-	272	1			N	-0-			-0-
09	1170	X	868	-0-	-302	-0-	362	1	506	2	N	-0-			-0-
10	1209	X	364	-0-	-845	-0-	124	1	240	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8613	-0-	-1059	-0-	1440	1	7173	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	7910	-0-	-1450	-0-	3481	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			-0-
09	9450	X	6757	-0-	-2693	-0-	2820	1	3937	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	8266	-0-	-352	-0-	2819	1	5447	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1138	1	6010	2	N	-0-			-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1365	1	6421	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	6151	-0-	-4265	-0-	1253	1	4898	2	N	-0-			-0-
08	10416	X	5786	-0-	-4630	-0-	1388	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	5629	-0-	-4451	-0-	1401	1	4228	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	5966	-0-	-2094	-0-	1394	1	4572	2	N	-0-			-0-

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
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	806	1	7605	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7582	-0-	-1208	-0-	362	1	7220	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7195	-0-	-1888	-0-	549	1	6646	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7118	-0-	-1965	-0-	867	1	6251	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7233	-0-	-1287	-0-	953	1	6280	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7460	-0-	-941	-0-	950	1	6510	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

05	6882	X	6463	-0-	-419	-0-	434	1	6006	2	Y	21					46
							23	9									
06	6660	X	5910	-0-	-750	-0-	36	1	5861	2	Y	12					58
							13	9									
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	449	1	6065	2	Y	65	36	1			87
							72	9									
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	448	1	5675	2	Y	-0-					87
09	6810	X	4932	-0-	-1878	-0-	415	1	4515	2	Y	2	36	1			53
							2	9									
10	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	435	1	5853	2	Y	12	35	1			30
							13	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

05	43275	X	14879	-0-	-28396	-0-	420	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13524	-0-	-1926	-0-	354	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	13483	-0-	-2482	-0-	338	1	13145	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14346	-0-	-1278	-0-	383	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	13304	-0-	-1816	-0-	362	1	12942	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-	382	1	13064	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

05	25978	X	25533	-0-	-445	-0-	1138	1	24395	2	N	-0-					-0-
06	25378	X	25378	-0-	-0-	-0-	2962	1	22416	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	25274	-0-	-828	-0-	3305	1	21969	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	25873	-0-	-229	-0-	3466	1	22407	2	N	-0-					-0-
09	25380	X	23349	-0-	-2031	-0-	3362	1	19987	2	N	-0-					-0-
10	26226	X	24583	-0-	-1643	-0-	3460	1	21123	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

05	19127	X	13363	-0-	-5764	-0-	595	1	12768	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	13281	-0-	-4299	-0-	1550	1	11731	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13482	-0-	-2917	-0-	1763	1	11719	2	N	-0-					-0-
08	15562	X	14665	-0-	-897	-0-	1965	1	12700	2	N	-0-					-0-
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	2193	1	13034	2	N	-0-					-0-
*10	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	2210	1	13494	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

05	19034	X	16894	-0-	-2140	-0-	753	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	711	1	15754	2	N	-0-					-0-
07	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	768	1	15337	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	16688	-0-	-269	-0-	787	1	15901	2	N	-0-					-0-
09	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	917	1	15627	2	N	-0-					-0-
*10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	881	1	16494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
05	27497	X	24656	-0-	-2841	-0-	1099	1	23557	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	24138	-0-	-1902	-0-	1042	1	23096	2	N	-0-					-0-
07	25389	X	24250	-0-	-1139	-0-	1156	1	23094	2	N	-0-					-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1208	1	24405	2	N	-0-					-0-
09	24150	X	23278	-0-	-872	-0-	1290	1	21988	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	23949	-0-	-1006	-0-	1214	1	22735	2	N	-0-					-0-

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
05	0	W	16115	-0-	16115	41945	388	1	15727	2	N	-0-					-0-
06	0	W	14239	-0-	14239	56184	371	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	70992	X	14808	-0-	-56184	-0-	372	1	14436	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15796	-0-	-324	-0-	421	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	442	1	15820	2	N	-0-					-0-
*10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	478	1	16361	2	N	-0-					-0-

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
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	446	1	9572	2	N	-0-					-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	1166	1	8827	2	N	-0-					-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	1503	1	9994	2	N	-0-					-0-
08	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	1513	1	9778	2	N	-0-					-0-
09	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	1623	1	9647	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	8834	-0-	-2667	-0-	1243	1	7591	2	N	-0-					-0-

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
05	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	897	1	19225	2	N	-0-					-0-
06	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	2262	1	17119	2	N	-0-					-0-
07	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2641	1	17553	2	N	-0-					-0-
08	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	2344	1	15149	2	N	-0-					-0-
09	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	2315	1	13759	2	N	-0-					-0-
*10	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	2421	1	14782	2	N	-0-					-0-

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
05	23157	X	17906	-0-	-5251	-0-	798	1	17108	2	N	-0-					-0-
06	22410	X	18421	-0-	-3989	-0-	2150	1	16271	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	18160	-0-	-1928	-0-	2375	1	15785	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18748	-0-	-906	-0-	2512	1	16236	2	N	-0-					-0-
09	19020	X	16803	-0-	-2217	-0-	2420	1	14383	2	N	-0-					-0-
10	19034	X	18601	-0-	-433	-0-	2618	1	15983	2	N	-0-					-0-

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
05	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1216	1	21119	2	N	11					91
							12	9									
06	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	1803	1	20399	2	N	14	47	1			58
							15	9									
07	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	2060	1	21138	2	N	19					77
							21	9									
08	22144	X	22144	-0-	-0-	-0-	1317	1	20827	2	N	-0-					77
09	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	1257	1	20180	2	N	-0-					77
*10	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	1253	1	20160	2	N	10					87
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	20433	-0-	-2166	-0-	974	1	19447	2	N	11					88
							12	9									
06	21870	X	19899	-0-	-1971	-0-	1624	1	18261	2	N	13	44	1			57
							14	9									
07	22599	X	19506	-0-	-3093	-0-	1730	1	17755	2	N	19					76
							21	9									
08	21204	X	19375	-0-	-1829	-0-	1152	1	18223	2	N	-0-					76
09	20070	X	19293	-0-	-777	-0-	1131	1	18162	2	N	-0-					76
10	20553	X	19768	-0-	-785	-0-	1156	1	18601	2	N	10					86
							11	9									

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

05	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	412	1	20965	2	N	-0-					-0-
06	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	531	1	20546	2	N	-0-					-0-
07	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	538	1	20895	2	N	-0-					-0-
08	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	615	1	22424	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20927	-0-	-163	-0-	569	1	20358	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	20792	-0-	-1001	-0-	591	1	20201	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

05	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	404	1	13840	2	N	-0-					-0-
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	339	1	12594	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14235	-0-	-1730	-0-	357	1	13878	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	12312	-0-	-3467	-0-	328	1	11984	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	10510	-0-	-4760	-0-	286	1	10224	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	7857	-0-	-6372	-0-	223	1	7634	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

05	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	429	1	15630	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	15129	-0-	-2601	-0-	390	1	14739	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16767	-0-	-1554	-0-	421	1	16346	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	430	1	15684	2	N	-0-					-0-
09	16980	X	15189	-0-	-1791	-0-	413	1	14776	2	N	-0-					-0-
10	16771	X	13099	-0-	-3672	-0-	372	1	12727	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

05	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	388	1	13227	2	N	-0-					-0-
06	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13522	-0-	-645	-0-	339	1	13183	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	9984	-0-	-4183	-0-	266	1	9718	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	11018	-0-	-2692	-0-	299	1	10719	2	N	-0-					-0-
10	13609	X	10074	-0-	-3535	-0-	286	1	9788	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

05	0	W	15613	-0-	15613	15613	439	1	15174	2	N	-0-					-0-
06	0	W	14775	-0-	14775	30388	382	1	14393	2	N	-0-					-0-
07	0	W	13913	-0-	13913	44301	349	1	13564	2	N	-0-					-0-
08	57043	X	12742	-0-	-44301	-0-	340	1	12402	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	13084	-0-	-2036	-0-	356	1	12728	2	N	-0-					-0-
10	15624	X	12546	-0-	-3078	-0-	356	1	12190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	13845	-0-	-2771	-0-	1251	1	12594	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	12784	-0-	-3296	-0-	1054	1	11730	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	12280	-0-	-3375	-0-	1089	1	11191	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	13522	-0-	-1203	-0-	1239	1	12283	2	N	-0-					-0-
09	14100	X	12072	-0-	-2028	-0-	1217	1	10855	2	N	-0-					-0-
10	13857	X	12731	-0-	-1126	-0-	1238	1	11493	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	388	1	10408	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	9127	-0-	-3203	-0-	249	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11241	-0-	-1500	-0-	282	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11553	-0-	-1188	-0-	308	1	11245	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10526	-0-	-1804	-0-	286	1	10240	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	10003	-0-	-1250	-0-	284	1	9719	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

05	0	W	7148	-0-	7148	7148	379	1	6769	2	N	-0-					-0-
06	0	W	10177	-0-	10177	17325	258	1	9919	2	N	-0-					-0-
07	0	W	15082	-0-	15082	32407	379	1	14703	2	N	-0-					-0-
08	45175	X	12768	-0-	-32407	-0-	341	1	12427	2	N	-0-					-0-
09	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	345	1	12339	2	N	-0-					-0-
10	15097	X	12493	-0-	-2604	-0-	355	1	12138	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

05	23591	X	20701	-0-	-2890	-0-	426	1	20275	2	N	-0-					-0-
06	22830	X	20348	-0-	-2482	-0-	514	1	19834	2	N	-0-					-0-
07	23591	X	21115	-0-	-2476	-0-	530	1	20585	2	N	-0-					-0-
08	22382	X	20157	-0-	-2225	-0-	538	1	19619	2	N	-0-					-0-
09	20340	X	19639	-0-	-701	-0-	534	1	19105	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	21052	-0-	-59	-0-	598	1	20454	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

05	16399	X	16398	-0-	-1	-0-	428	1	15970	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	15532	-0-	-1778	-0-	399	1	15133	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	17109	-0-	-778	-0-	429	1	16680	2	N	-0-					-0-
08	17887	X	16572	-0-	-1315	-0-	442	1	16130	2	N	-0-					-0-
09	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	462	1	16525	2	N	-0-					-0-
10	17112	X	16721	-0-	-391	-0-	475	1	16246	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

05	32674	X	30137	-0-	-2537	-0-	451	1	29686	2	N	-0-					-0-
06	31620	X	29181	-0-	-2439	-0-	726	1	28455	2	N	-0-					-0-
07	32674	X	28876	-0-	-3798	-0-	725	1	28151	2	N	-0-					-0-
08	32054	X	28011	-0-	-4043	-0-	747	1	27264	2	N	-0-					-0-
09	30330	X	25964	-0-	-4366	-0-	706	1	25258	2	N	-0-					-0-
10	30163	X	25379	-0-	-4784	-0-	721	1	24658	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

05	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	444	1	25314	2	N	-0-					-0-
06	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	617	1	24015	2	N	-0-					-0-
07	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	613	1	23808	2	N	-0-					-0-
08	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	651	1	23755	2	N	-0-					-0-
09	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	627	1	22425	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	19640	-0-	-4106	-0-	558	1	19082	2	N	-0-					-0-

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
05	21080	X	10955	-0-	-10125	-0-	315	1	10640	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	13956	-0-	-7074	-0-	349	1	13607	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	18526	-0-	-3205	-0-	465	1	18061	2	N	-0-					-0-
08	21731	X	18292	-0-	-3439	-0-	488	1	17804	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	16071	-0-	-2619	-0-	437	1	15634	2	N	-0-					-0-
*10	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	552	1	18863	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	19720	-0-	-10846	-0-	408	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	26940	X	19093	-0-	-7847	-0-	483	1	18610	2	N	-0-					-0-
07	24180	X	19557	-0-	-4623	-0-	491	1	19066	2	N	-0-					-0-
08	21545	X	17255	-0-	-4290	-0-	460	1	16795	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	16969	-0-	-3131	-0-	461	1	16508	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	18555	-0-	-1161	-0-	527	1	18028	2	N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5616	-0-	-646	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4048	-0-	-1832	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5575	-0-	-377	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5176	-0-	-254	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7350	X	4742	-0-	-2608	-0-	4717	3	25	9	N	23					466
*12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4347	3	25	9	N	23					489
*01	6665	X	4396	-0-	-2269	-0-	4339	3	57	9	N	52					541
*02	4648	X	4034	-0-	-614	-0-	4034	3			N	-0-					541
*03	5146	X	4496	-0-	-650	-0-	4496	3			N	-0-					541
*04	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-	191	1			350
*05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	3			N	-0-					350
*06	4350	X	2962	-0-	-1388	-0-	2940	3	22	9	N	20					370
*07	4805	X	4546	-0-	-259	-0-	4536	3	10	9	N	9	190	1			189
*08	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	4402	3	29	9	N	26					215
*09	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4378	3	52	9	N	47					262
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1009	-0-	-882	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7890	X	7748	-0-	-142	-0-	7726	3	22	9	N	20					155
*12	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	7289	3	37	9	N	34					189
*01	8029	X	7498	-0-	-531	-0-	7488	3	10	9	N	9					198
*02	7224	X	7154	-0-	-70	-0-	7125	3	29	9	N	26					224
*03	7998	X	7698	-0-	-300	-0-	7675	3	23	9	N	21					245
*04	7740	X	7365	-0-	-375	-0-	7350	3	15	9	N	14					259
*05	7874	X	5663	-0-	-2211	-0-	5657	3	6	9	N	5					264
*06	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	7279	3	4	9	N	4					268
*07	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	3			N	-0-	190	1			78
*08	7688	X	7589	-0-	-99	-0-	7589	3			N	-0-					78
*09	7350	X	7234	-0-	-116	-0-	7234	3			N	-0-					78
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					78

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4569	-0-	-381	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	4765	-0-	-1962	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	3543	-0-	-2967	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	117	1	1457	2	N	-0-					17
06	2940	X	2199	-0-	-741	-0-	168	1	2031	2	N	-0-					17
07	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	215	1	2694	2	N	-0-					17
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	211	1	2643	2	N	-0-					17
*09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	165	1	2067	2	N	2					19
							2	9									
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					19

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					1
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502
BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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 #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

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
05	2325	X	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1948	-0-	-749	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2171	-0-	-526	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1865	-0-	-745	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2491	-0-	-1539	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2284	-0-	-1616	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	2317	-0-	-1713	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2406	-0-	-3504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	2211	-0-	-3896	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2325	-0-	-3782	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2137	-0-	-3443	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2027	-0-	-2034	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

05	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
*10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3650	-0-	550	1387	3650	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4760	-0-	1660	3047	4760	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	2396	-0-	-3047	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	744	X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	930	X	102	-0-	-828	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	961	X	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	961	X	94	-0-	-867	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	660	X	39	-0-	-621	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

05	1364	X	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	989	-0-	-65	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	856	-0-	-314	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

05	5332	X	4724	-0-	-608	-0-	1175	1	3546	3	Y	3					10
							3	9									
06	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	1147	1	2976	3	Y	-0-	10	1			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	961	1	5040	3	Y	2					2
							2	9									
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	1063	1	5119	3	Y	1					3
							1	9									
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1268	1	5172	3	Y	2					5
							2	9									
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	1344	1	5142	3	Y	-0-					5

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

05	1054	X	403	-0-	-651	-0-	91	1	311	3	N	1					125
							1	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	34					159
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	10					169
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					169
09	1560	X	20	-0-	-1540	-0-	20	3			N	-0-					169
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	2841	3	2	9	Y	2					2
08	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2792	3			Y	-0-					2
09	3660	X	2662	-0-	-998	-0-	2662	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-

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
05	4309	X	27	-0-	-4282	-0-	27	3			Y	-0-					13
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	319	1	4170	3	Y	75	81	1			7
							83	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	137	1	4616	3	Y	1					8
							1	9									
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	70	1	4366	3	Y	-0-					8
09	4560	X	4293	-0-	-267	-0-	4293	3			Y	-0-					8
10	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	4250	3	11	9	Y	10					18

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
05	6200	X	5775	-0-	-425	-0-	5774	3	1	9	Y	1	22	1			107
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6451	3	11	9	Y	10	99	1			18
*07	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5352	3	15	9	Y	14					32
*08	6076	X	5344	-0-	-732	-0-	5327	3	17	9	Y	15					47
09	6450	X	5199	-0-	-1251	-0-	5188	3	11	9	Y	10					57
10	6665	X	5408	-0-	-1257	-0-	5361	3	47	9	Y	43					100

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2			N	-0-					-0-
06	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
09	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
*10	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2983	-0-	-197	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3024	-0-	-355	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5590	-0-	-548	-0-	5590	3			N	-0-					79
06	5940	X	5635	-0-	-305	-0-	5627	3	8	9	N	7					86
07	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5690	3	9	9	N	8					94
08	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	3			N	-0-					94
09	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	3			N	-0-					94
10	5828	X	5431	-0-	-397	-0-	5431	3			N	-0-					94

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	2					81
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					81
07	4743	X	81	-0-	-4662	-0-	75	3	6	9	Y	5					86
08	4743	X	69	-0-	-4674	-0-	69	3			Y	-0-					86
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21					107

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3670	-0-	-205	-0-	3670	3			Y	-0-					27
06	5010	X	3326	-0-	-1684	-0-	3326	3			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	3			Y	-0-					27
08	4030	X	3041	-0-	-989	-0-	3041	3			Y	-0-					27
09	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	2966	3			Y	-0-					27
10	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			Y	-0-					27

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			Y	-0-					7
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	104	1	9228	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
07	9858	X	9769	-0-	-89	-0-	36	1	9733	3	Y	-0-					2
08	9858	X	9411	-0-	-447	-0-	27	1	9384	3	Y	-0-					2
09	9540	X	7977	-0-	-1563	-0-	7977	3			Y	-0-					2
10	9765	X	8164	-0-	-1601	-0-	8164	3			Y	-0-					2

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	217	1	2921	3	Y	117					376
							129	9									
06	4830	X	3136	-0-	-1694	-0-	1033	1	2056	3	Y	43	312	1			107
							47	9									
07	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3377	3	79	9	Y	72					179
08	4123	X	3337	-0-	-786	-0-	3331	3	6	9	Y	5					184
09	3150	X	2709	-0-	-441	-0-	2701	3	8	9	Y	7	137	1			54
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	714	1	3911	3	Y	4	24	1			34
							4	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3			N	-0-					69
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					69
07	6169	X	6031	-0-	-138	-0-	6031	3			N	-0-					69
08	6169	X	5983	-0-	-186	-0-	5983	3			N	-0-					69
09	5970	X	5759	-0-	-211	-0-	5758	3	1	9	N	1					70
10	6169	X	5812	-0-	-357	-0-	5806	3	6	9	N	5					75

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			Y	-0-					1
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6623	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			Y	-0-					1
08	6541	X	5457	-0-	-1084	-0-	5453	3	4	9	Y	4					5
09	6630	X	6017	-0-	-613	-0-	5973	3	44	9	Y	40					45
10	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	6054	3	4	9	Y	4					49

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
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5053	X	4252	-0-	-801	-0-	942	1	3306	3	N	4	170	1			105
							4	9									
06	4890	X	4331	-0-	-559	-0-	939	1	3384	3	N	7					112
							8	9									
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	708	1	6059	3	N	17					129
							19	9									
08	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	620	1	4105	3	N	5					134
							6	9									
09	4890	X	3275	-0-	-1615	-0-	373	1	2882	3	N	18					152
							20	9									
10	5053	X	2989	-0-	-2064	-0-	680	1	2301	3	N	7					159
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	602	1	5242	3	Y	-0-					48
06	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	3	Y	-0-	48	1			-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	362	1	5543	3	Y	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	246	1	5894	3	Y	-0-					-0-
09	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	333	1	5785	3	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	549	1	5163	3	Y	-0-					-0-

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
05	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	939	1	1675	3	Y	1	36	1			17
							1	9									
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	916	1	1700	3	Y	6					23
							7	9									
07	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	945	1	1644	3	Y	-0-					23
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	955	1	1910	3	Y	-0-					23
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	921	1	1842	3	Y	-0-					23
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	968	1	1917	3	Y	2					25
							2	9									

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
05	2635	X	1660	-0-	-975	-0-	35	1	1603	3	Y	20					51
							22	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	99	1	2525	3	Y	-0-					51
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					51
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					51
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					51
*10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					51

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
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6383	-0-	-2437	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	9362	X	4741	-0-	-4621	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	3749	-0-	-5311	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	5187	-0-	-4175	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

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
05	8215	X	5769	-0-	-2446	-0-	867	1	4902	3	Y	-0-					15
06	7950	X	4727	-0-	-3223	-0-	601	1	4024	3	Y	93	92	1			16
							102	9									
07	7750	X	4383	-0-	-3367	-0-	534	1	3849	3	Y	-0-					16
08	5952	X	4081	-0-	-1871	-0-	367	1	3714	3	Y	-0-					16
09	5760	X	3893	-0-	-1867	-0-	516	1	3377	3	Y	-0-					16
10	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	773	1	3872	3	Y	3					19
							3	9									

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
05	8729	X	6086	-0-	-2643	-0-	6086	3			Y	-0-					9
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					9
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			Y	-0-					9
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3			Y	-0-					9
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			Y	-0-					9
*10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2826	-0-	-274	69	2826	3			Y	-0-					26
06	3114	X	3045	-0-	-69	-0-	3045	3			Y	-0-					26
07	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	3			Y	-0-					26
08	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	3			Y	-0-					26
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2865	3	1	9	Y	1					27
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	3			Y	-0-					27

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
05	14260	X	9948	-0-	-4312	-0-	9948	3			Y	-0-					8
06	13680	X	10493	-0-	-3187	-0-	10493	3			Y	-0-					8
07	13950	X	10748	-0-	-3202	-0-	10748	3			Y	-0-					8
08	12679	X	10769	-0-	-1910	-0-	10769	3			Y	-0-					8
09	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	3			Y	-0-					8
*10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	3			Y	-0-					8

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
05	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	932	1	3227	3	Y	26	62	1			33
							29	9									
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	931	1	3189	3	Y	1					34
							1	9									
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	971	1	3529	3	Y	10					44
							11	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	956	1	3595	3	Y	-0-					44
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	940	1	3147	3	Y	51					95
							56	9									
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	962	1	2978	3	Y	-0-					95

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
05	7657	X	6385	-0-	-1272	-0-	6385	3			N	-0-					24
06	7110	X	4488	-0-	-2622	-0-	3	1	4485	3	N	-0-					24
07	6293	X	3972	-0-	-2321	-0-	931	1	3041	3	N	-0-					24
08	6386	X	4215	-0-	-2171	-0-	961	1	3254	3	N	-0-					24
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	899	1	5527	3	N	-0-					24
*10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	945	1	5892	3	N	57					81
							63	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	928	1	6582	3	Y	2					34
							2	9									
06	7170	X	7093	-0-	-77	-0-	1043	1	6049	3	Y	1					35
							1	9									
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	350	1	7012	3	Y	-0-					35
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	172	1	7937	3	Y	-0-					35
09	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	78	1	9253	3	Y	-0-					35
*10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	631	1	7512	3	Y	5					40
							6	9									

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

05	6572	X	4595	-0-	-1977	-0-	352	1	4243	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	4308	-0-	-2052	-0-	500	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	4452	-0-	-2120	-0-	539	1	3913	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	4571	-0-	-1536	-0-	447	1	4124	3	Y	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	448	1	4240	3	Y	-0-					-0-
*10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	620	1	4014	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

05	6107	X	2376	-0-	-3731	-0-	475	1	1842	3	Y	54					271
							59	9									
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1	153	1			119
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	22					22
09	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	394	1	1699	3	Y	11					33
							12	9									
*10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	544	1	2495	3	Y	81	38	1			76
							89	9									

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	554	1	8833	3	Y	-0-					91
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	777	1	7649	3	Y	-0-					91
07	6479	X	5397	-0-	-1082	-0-	635	1	4759	3	Y	3					94
							3	9									
08	9052	X	8014	-0-	-1038	-0-	514	1	7500	3	Y	-0-					94
09	8760	X	7117	-0-	-1643	-0-	477	1	6640	3	Y	-0-					94
10	9052	X	7083	-0-	-1969	-0-	519	1	6563	3	Y	1					95
							1	9									

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	4998	-0-	-3496	-0-	157	1	4841	3	Y	-0-					59
06	8760	X	3613	-0-	-5147	-0-	631	1	2981	3	Y	1	38	1			22
							1	9									
07	9052	X	5319	-0-	-3733	-0-	1045	1	4235	3	Y	35					57
							39	9									
08	9021	X	5648	-0-	-3373	-0-	1355	1	4293	3	Y	-0-					57
09	7920	X	5518	-0-	-2402	-0-	1275	1	4243	3	Y	-0-					57
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	604	1	4368	3	Y	-0-					57

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
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	72					146
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					168
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					174
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					176
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					181

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
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-

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
05	2387	X	1707	-0-	-680	-0-	959	1	748	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2131	-0-	-179	-0-	938	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	2200	-0-	-63	-0-	961	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	969	1	1148	3	N	-0-					-0-
09	2190	X	1962	-0-	-228	-0-	928	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	2072	-0-	-129	-0-	971	1	1101	3	N	-0-					-0-

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
05	4247	X	2869	-0-	-1378	-0-	438	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	2568	-0-	-1512	-0-	313	1	2255	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	333	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	331	1	3620	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3111	-0-	-999	-0-	318	1	2793	2	N	-0-					-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	220	1	4816	2	N	-0-					-0-

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
05	6665	X	5540	-0-	-1125	-0-	1405	1	4122	3	Y	12					12
							13	9									
06	6600	X	4298	-0-	-2302	-0-	1876	1	2418	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
07	6820	X	3961	-0-	-2859	-0-	386	1	3574	3	Y	1					13
							1	9									
08	6820	X	4972	-0-	-1848	-0-	454	1	4501	3	Y	15					28
							17	9									
09	5370	X	3566	-0-	-1804	-0-	479	1	3066	3	Y	19					47
							21	9									
10	5549	X	3929	-0-	-1620	-0-	472	1	3449	3	Y	7					54
							8	9									

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
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	965	1	831	3	N	-0-					151
06	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	939	1	580	3	N	-0-					151
07	2015	X	1570	-0-	-445	-0-	971	1	590	3	N	8					159
							9	9									
08	2015	X	1423	-0-	-592	-0-	971	1	452	3	N	-0-					159
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	940	1	187	3	N	-0-					159
10	1798	X	1033	-0-	-765	-0-	971	1	62	3	N	-0-					159

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

05	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3233	3	6	9	Y	5					34
06	3390	X	2297	-0-	-1093	-0-	2293	3	4	9	Y	4	22	1			16
07	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	2125	3			Y	-0-					16
08	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	2535	3	3	9	Y	3					19
09	3330	X	2708	-0-	-622	-0-	2704	3	4	9	Y	4					23
10	3224	X	2738	-0-	-486	-0-	2738	3			Y	-0-					23

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

05	16585	X	15762	-0-	-823	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14112	-0-	-888	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13903	-0-	-3364	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	14825	-0-	-1885	-0-	14825	2			N	-0-					-0-
*10	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	16226	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

05	6603	X	3453	-0-	-3150	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5247	-0-	-1356	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4289	-0-	-2314	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6124	-0-	-138	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	4167	3			N	-0-					220
06	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4026	3	4	9	N	4	146	1			78
07	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	4080	3			N	-0-					78
08	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	3			N	-0-					78
09	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	3953	3			N	-0-					78
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	3			N	-0-					78

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9326	-0-	-749	-0-	9325	3	1	9	N	1	138	1			53
06	9660	X	9125	-0-	-535	-0-	9122	3	3	9	N	3					56
07	9796	X	9393	-0-	-403	-0-	9390	3	3	9	N	3					59
08	9610	X	9288	-0-	-322	-0-	9286	3	2	9	N	2					61
09	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	8879	3			N	-0-					61
10	9424	X	9086	-0-	-338	-0-	9064	3	22	9	N	20					81

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	557	1	4969	3	Y	-0-					186
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	540	1	4898	3	Y	20	99	1			107
							22	9									
*07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	544	1	5826	3	Y	5					112
							6	9									
*08	5549	X	5179	-0-	-370	-0-	518	1	4649	3	Y	11					123
							12	9									
09	5490	X	4129	-0-	-1361	-0-	1153	1	2966	3	Y	9					132
							10	9									
10	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	788	1	3082	3	Y	9					141
							10	9									

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	8414	-0-	-3955	-0-	8414	3			N	-0-					56
06	11460	X	6794	-0-	-4666	-0-	6794	3			N	-0-					56
07	10106	X	5757	-0-	-4349	-0-	5754	3	3	9	N	3					59
08	8432	X	7295	-0-	-1137	-0-	7295	3			N	-0-					59
09	8160	X	7734	-0-	-426	-0-	7734	3			N	-0-					59
10	8432	X	6119	-0-	-2313	-0-	6119	3			N	-0-					59

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	5345	3			N	-0-					53
06	5490	X	5216	-0-	-274	-0-	5216	3			N	-0-					53
07	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5355	3			N	-0-					53
08	5456	X	5283	-0-	-173	-0-	5283	3			N	-0-					53
09	5250	X	5197	-0-	-53	-0-	5178	3	19	9	N	17					70
*10	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					70

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. 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
05	3162	X	2320	-0-		-842	-0-	445	1	1852	3	Y	21	313	1			62
								23	9									
06	2550	X	2123	-0-		-427	-0-	399	1	1696	3	Y	25					87
								28	9									
07	2821	X	1947	-0-		-874	-0-	470	1	1412	3	Y	59					146
								65	9									
08	2821	X	1341	-0-		-1480	-0-	257	1	1065	3	Y	17					163
								19	9									
09	2730	X	1314	-0-		-1416	-0-	121	1	1107	3	Y	78					241
								86	9									
10	2325	X	1531	-0-		-794	-0-	436	1	1014	3	Y	74					315
								81	9									

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

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
05	5049	X	5049	-0-		-0-	-0-	5012	3	37	9	N	34	165	1			290
06	4260	X	3845	-0-		-415	-0-	3809	3	36	9	N	33	178	1			145
07	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	4894	3	40	9	N	36					181
08	5053	X	4676	-0-		-377	-0-	4676	3			N	-0-					181
09	4890	X	4432	-0-		-458	-0-	4429	3	3	9	N	3					184
10	5053	X	4564	-0-		-489	-0-	4417	3	147	9	N	134					318

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	7192	X	6644	-0-		-548	-0-	6644	3			Y	-0-					59
06	6960	X	6415	-0-		-545	-0-	6415	3			Y	-0-					59
07	6882	X	6542	-0-		-340	-0-	6542	3			Y	-0-					59
08	6851	X	6657	-0-		-194	-0-	6657	3			Y	-0-					59
09	6630	X	6295	-0-		-335	-0-	6295	3			Y	-0-					59
*10	6667	X	6667	-0-		-0-	-0-	4	1	6663	3	Y	-0-					59

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	5053	X	3077	-0-		-1976	-0-	970	1	2079	3	N	25					195
								28	9									
06	3990	X	2816	-0-		-1174	-0-	919	1	1890	3	N	6	3	8			198
								7	9									
07	4123	X	2394	-0-		-1729	-0-	968	1	1423	3	N	3					201
								3	9									
08	4123	X	2844	-0-		-1279	-0-	966	1	1854	3	N	22					223
								24	9									
09	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	939	1	2077	3	N	14					237
								15	9									
10	3069	X	3028	-0-		-41	-0-	965	1	2041	3	N	20					257
								22	9									

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. 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
05	7054	X	7054	-0-		-0-	-0-	375	1	6679	3	Y	-0-					151
06	6912	X	6912	-0-		-0-	-0-	337	1	6553	3	Y	20	80	1			91
								22	9									
07	7590	X	7590	-0-		-0-	-0-	419	1	7167	3	Y	4					95
								4	9									
08	7343	X	7343	-0-		-0-	-0-	414	1	6917	3	Y	11					106
								12	9									
09	6930	X	6594	-0-		-336	-0-	775	1	5808	3	Y	10					116
								11	9									
10	7347	X	3291	-0-		-4056	-0-	407	1	2875	3	Y	8					124
								9	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7750	X	5169	-0-	-2581	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2062	-0-	-5438	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	3601	-0-	-3343	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1431	-0-	-5513	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

05	7068	X	6348	-0-	-720	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

05	8649	X	8101	-0-	-548	-0-	378	1	7722	3	Y	1	50	1			7
							1	9									
06	10110	X	8012	-0-	-2098	-0-	345	1	7667	3	Y	-0-					7
07	10447	X	6897	-0-	-3550	-0-	416	1	6481	3	Y	-0-					7
08	10447	X	7746	-0-	-2701	-0-	241	1	7505	3	Y	-0-					7
09	8340	X	7277	-0-	-1063	-0-	111	1	7166	3	Y	-0-					7
10	8277	X	7476	-0-	-801	-0-	400	1	7074	3	Y	2					9
							2	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					13

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
05	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	968	1	4169	3	N	-0-					176
06	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	938	1	4016	3	N	-0-					176
07	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	952	1	4048	3	N	-0-					176
08	5332	X	4906	-0-	-426	-0-	954	1	3952	3	N	-0-					176
09	5160	X	4718	-0-	-442	-0-	931	1	3787	3	N	-0-					176
10	5146	X	4870	-0-	-276	-0-	947	1	3923	3	N	-0-					176

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
05	9610	X	8450	-0-	-1160	-0-	147	1	8297	2	Y	5					45
							6	9									
06	9300	X	7438	-0-	-1862	-0-	170	1	7268	2	Y	-0-					45
07	8432	X	7932	-0-	-500	-0-	125	1	7807	2	Y	-0-					45
*08	8463	X	6419	-0-	-2044	-0-	196	1	6223	2	Y	-0-					45
09	8190	X	6762	-0-	-1428	-0-	306	1	6456	2	Y	-0-					45
10	8463	X	8099	-0-	-364	-0-	334	1	7765	2	Y	-0-					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					12

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
05	10726	X	10591	-0-	-135	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	5353	-0-	-5027	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10696	-0-	-30	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9637	-0-	-713	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10171	-0-	-772	-0-	10171	2			N	-0-					-0-

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
05	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	623	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	2375	-0-	-2035	-0-	853	1	1522	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	1318	-0-	-2619	-0-	493	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	1316	-0-	-2466	-0-	447	1	869	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	1037	-0-	-2533	-0-	336	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1126	-0-	-2501	-0-	419	1	707	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6736	-0-	-1634	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6844	-0-	-1826	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
*10	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

05	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9632	-0-	-598	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9695	-0-	-535	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8868	-0-	-1032	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8674	-0-	-1556	-0-	8674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

05	11253	X	8371	-0-	-2882	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	7316	-0-	-3514	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7940	-0-	-1825	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7488	-0-	-1378	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
09	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
*10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	230	1	1852	2	N	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	248	1	2614	2	N	-0-					-0-
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

05	5146	X	2795	-0-	-2351	-0-	2795	3			Y	-0-					6
06	3540	X	2491	-0-	-1049	-0-	2491	3			Y	-0-					6
07	3472	X	2293	-0-	-1179	-0-	2293	3			Y	-0-					6
08	3472	X	2176	-0-	-1296	-0-	2176	3			Y	-0-					6
09	3360	X	1843	-0-	-1517	-0-	1843	3			Y	-0-					6
10	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	2023	3	89	9	Y	81					87

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5896	-0-	-676	-0-	326	1	5570	3	N	-0-					43
06	6360	X	5563	-0-	-797	-0-	398	1	5161	3	N	4	3	8			44
							4	9									
07	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	477	1	5456	3	N	-0-					44
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	435	1	7194	3	N	-0-					44
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	476	1	5712	3	N	-0-					44
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	-0-					44

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	1003	-0-	-4980	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	485	-0-	-5305	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3089	-0-	-2894	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5288	-0-	-2710	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	5282	-0-	-2458	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5297	-0-	-2701	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5357	-0-	-1060	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8033	-0-	-1918	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7212	-0-	-2208	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8188	-0-	-1484	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7037	-0-	-1891	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5237	-0-	-3403	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	4546	-0-	-3638	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4542	-0-	-1999	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
*10	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

05	4340	X	2485	-0-	-1855	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1671	-0-	-2529	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2951	-0-	-1389	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	1175	-0-	-3165	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	402	-0-	-1998	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

05	11036	X	5480	-0-	-5556	-0-	196	1	5284	3	Y	-0-					89
06	8760	X	5503	-0-	-3257	-0-	303	1	5180	3	Y	18	78	1			29
							20	9									
07	6603	X	4581	-0-	-2022	-0-	377	1	4204	3	Y	-0-					29
08	5766	X	3637	-0-	-2129	-0-	521	1	3116	3	Y	-0-					29
09	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	454	1	3776	3	Y	-0-					29
10	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	116	1	4356	3	Y	-0-					29

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

05	6851	X	5549	-0-	-1302	-0-	409	1	5140	3	Y	-0-					1
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	517	1	6054	3	Y	-0-					1
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	480	1	7099	3	Y	-0-					1
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	372	1	7211	3	Y	-0-					1
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	334	1	6451	3	Y	-0-					1
10	7068	X	6873	-0-	-195	-0-	464	1	6409	3	Y	-0-					1

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					36
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	467	1	6867	3	Y	14					58
							15	9									
06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	542	1	7071	3	Y	21	61	1			18
							23	9									
07	7657	X	6367	-0-	-1290	-0-	574	1	5769	3	Y	22					40
							24	9									
08	7657	X	3947	-0-	-3710	-0-	500	1	3417	3	Y	27					67
							30	9									
09	7650	X	3740	-0-	-3910	-0-	425	1	3270	3	Y	41					108
							45	9									
10	7905	X	3867	-0-	-4038	-0-	400	1	3445	3	Y	20	92	1			36
							22	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

05	10230	X	8053	-0-	-2177	-0-	258 3	1 9	7792	3	Y	3	20	1			17
06	11670	X	5281	-0-	-6389	-0-	184 6	1 9	5091	3	Y	5					22
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	755	1	10554	3	Y	-0-					22
08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	438	1	13300	3	Y	-0-	12	1			10
09	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	481 1	1 9	12272	3	Y	1					11
*10	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	677	1	12435	3	Y	-0-	7	1			4

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

05	12741	X	12408	-0-	-333	-0-	12396	3	12	9	Y	11					98
06	12390	X	11968	-0-	-422	-0-	11965	3	3	9	Y	3					101
07	12803	X	12370	-0-	-433	-0-	12369	3	1	9	Y	1	81	1			21
08	12803	X	12257	-0-	-546	-0-	12257	3			Y	-0-					21
09	12120	X	11592	-0-	-528	-0-	11592	3			Y	-0-					21
10	12400	X	12010	-0-	-390	-0-	12006	3	4	9	Y	4					25

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

05	3844	X	810	-0-	-3034	-0-	799	3	11	9	Y	10					21
06	2940	X	917	-0-	-2023	-0-	913	3	4	9	Y	4					25
07	1488	X	975	-0-	-513	-0-	975	3			Y	-0-	20	1			5
08	1085	X	868	-0-	-217	-0-	868	3			Y	-0-					5
09	930	X	631	-0-	-299	-0-	631	3			Y	-0-					5
10	961	X	833	-0-	-128	-0-	829	3	4	9	Y	4					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					123
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			Y	-0-					66
06	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7649	3			Y	-0-					66
07	8060	X	7860	-0-	-200	-0-	7857	3	3	9	Y	3	20	1			49
08	8060	X	7798	-0-	-262	-0-	7798	3			Y	-0-					49
09	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	3			Y	-0-					49
10	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	6921	3	4	9	Y	4					53

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	284	1	1647	3	Y	3					17
							3	9									
*10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	333	1	1372	3	Y	1					18
							1	9									

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	3	Y	14					114
							15	9									
06	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	595	1	1560	3	Y	21	117	1			18
							23	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	602	1	3761	3	Y	22					40
							24	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	589	1	4792	3	Y	27					67
							30	9									
09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	368	1	4929	3	Y	41					108
							45	9									
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	347	1	4852	3	Y	20	92	1			36
							22	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
05	5983	X	3371	-0-	-2612	-0-	441	1	2902	3	Y	25					31
							28	9									
06	5910	X	1541	-0-	-4369	-0-	624	1	916	3	Y	1	18	1			14
							1	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	969	1	1840	3	N	-0-					10
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	940	1	1506	3	N	57	52	1			15
							63	9									
07	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	971	1	1546	3	N	-0-					15
08	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	971	1	1585	3	N	-0-					15
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	937	1	1660	3	N	7					22
							8	9									
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	971	1	1446	3	N	5					27
							6	9									

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
05	8401	X	5181	-0-	-3220	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5916	-0-	-2330	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7311	-0-	-1509	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7161	-0-	-1953	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

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
05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9119	-0-	-2371	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8027	-0-	-3474	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8904	-0-	-2628	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10962	-0-	-570	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	378	1	4255	3	N	2					140
							2	9									
06	3870	X	3864	-0-	-6	-0-	347	1	3516	3	N	1	133	1			8
							1	9									
07	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	224	1	3338	3	N	-0-					8
08	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	200	1	3560	3	N	-0-					8
09	4500	X	4295	-0-	-205	-0-	206	1	4089	3	N	-0-	5	1			3
10	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	141	1	4004	3	N	-0-					3

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	381	1	6827	3	Y	95	152	1			205
							105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	333	1	9470	3	Y	18					223
							20	9									
07	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	711	1	7814	3	Y	75					298
							83	9									
08	8153	X	7142	-0-	-1011	-0-	324	1	6735	3	Y	75	168	1			205
							83	9									
09	9810	X	7489	-0-	-2321	-0-	347	1	7083	3	Y	54					259
							59	9									
10	10137	X	8053	-0-	-2084	-0-	392	1	7599	3	Y	56	171	1			144
							62	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

05	6789	X	5842	-0-	-947	-0-	404	1	5306	3	N	120					260
							132	9									
06	6300	X	4944	-0-	-1356	-0-	294	1	4642	3	N	7	138	1			129
							8	9									
07	6572	X	4517	-0-	-2055	-0-	209	1	4298	3	N	9					138
							10	9									
08	6572	X	5572	-0-	-1000	-0-	213	1	5202	3	N	143					281
							157	9									
09	6360	X	5834	-0-	-526	-0-	184	1	5466	3	N	167	177	1			271
							184	9									
10	5828	X	4604	-0-	-1224	-0-	143	1	4366	3	N	86					357
							95	9									

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	11222	X	11174	-0-	-48	-0-	11174	3			Y	-0-					9
06	10770	X	10407	-0-	-363	-0-	10	1	10377	3	Y	18	8	1			19
							20	9									
07	11129	X	10516	-0-	-613	-0-	10	1	10451	3	Y	50					69
							55	9									
08	11160	X	10319	-0-	-841	-0-	18	1	10301	3	Y	-0-					69
09	10800	X	10097	-0-	-703	-0-	60	1	10037	3	Y	-0-					69
10	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	38	1	10331	3	Y	-0-					69

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
05	14756	X	13751	-0-	-1005	-0-	13739	3	12	9	Y	11	16	1			87
06	14280	X	12930	-0-	-1350	-0-	12919	3	11	9	Y	10	80	1			17
07	14756	X	13600	-0-	-1156	-0-	13600	3			Y	-0-					17
08	13981	X	13568	-0-	-413	-0-	13568	3			Y	-0-					17
09	13290	X	12967	-0-	-323	-0-	12967	3			Y	-0-					17
10	13733	X	13120	-0-	-613	-0-	13120	3			Y	-0-					17

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	1105	1	4983	3	Y	-0-					14
06	7200	X	6050	-0-	-1150	-0-	515	1	5535	3	Y	-0-					14
07	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	426	1	5079	3	Y	11					25
							12	9									
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			Y	-0-					25
09	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					25
10	6262	X	6007	-0-	-255	-0-	56	1	5951	3	Y	-0-					25

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	1110	1	682	3	N	-0-					25
06	1950	N	1611	-0-	-339	-0-	1001	1	610	3	N	-0-					25
07	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	1035	1	456	3	N	-0-					25
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1150	1	989	3	N	8					33
							9	9									
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1057	1	834	3	N	101					134
							111	9									
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1143	1	463	3	N	-0-					134

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9312	3	30	9	Y	27					107
06	8490	X	8275	-0-	-215	-0-	8240	3	35	9	Y	32					139
07	8742	X	8598	-0-	-144	-0-	8580	3	18	9	Y	16					155
08	9331	X	8430	-0-	-901	-0-	8413	3	17	9	Y	15					170
09	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	3			Y	-0-					170
10	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	8669	3			Y	-0-					170

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
05	9796	X	8298	-0-	-1498	-0-	955	1	7339	3	N	4	166	1			25
							4	9									
06	9480	X	7283	-0-	-2197	-0-	938	1	6322	3	N	21	3	8			43
							23	9									
07	9796	X	7500	-0-	-2296	-0-	968	1	6508	3	N	22					65
							24	9									
08	9486	X	6770	-0-	-2716	-0-	971	1	5775	3	N	22					87
							24	9									
09	9180	X	6440	-0-	-2740	-0-	931	1	5501	3	N	7					94
							8	9									
10	8308	X	8141	-0-	-167	-0-	971	1	7158	3	N	11					105
							12	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1891	X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1511	-0-	-19	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	418	1	584	3	Y	-0-					27
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	518	1	147	3	Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1468	1	559	3	N	-0-					170
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1358	1	582	3	N	-0-					170
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1473	1	613	3	N	6					176
							7	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1468	1	633	3	N	-0-					176
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1426	1	553	3	N	5					181
							6	9									
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1191	1	434	3	N	-0-					181

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	291	1	9565	3	Y	-0-					31
06	8130	X	7617	-0-	-513	-0-	382	1	7235	3	Y	-0-					31
07	9331	X	8506	-0-	-825	-0-	273	1	8227	3	Y	5					36
							6	9									
08	9672	X	6780	-0-	-2892	-0-	386	1	6394	3	Y	-0-					36
09	9360	X	5303	-0-	-4057	-0-	362	1	4895	3	Y	42					78
							46	9									
10	9672	X	5159	-0-	-4513	-0-	375	1	4770	3	Y	13					91
							14	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	472	1	350	3	Y	-0-					13
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	356	1	383	3	Y	-0-					13
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	487	1	1883	3	Y	-0-					13
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	319	1	202	3	Y	-0-					13
09	750	N	584	-0-	-166	-0-	403	1	181	3	Y	-0-					13
10	961	N	618	-0-	-343	-0-	433	1	185	3	Y	-0-					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	308	1	712	3	Y	-0-					34
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	385	1	611	3	Y	-0-					34
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	360	1	551	3	Y	2					36
							2	9									
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	334	1	511	3	Y	-0-					36
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	412	1	323	3	Y	-0-					36
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					41

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

05	2325	N	2030	-0-	-295	-0-	627	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	722	1	1529	3	N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1736	1	921	3	N	-0-					-0-
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	700	1	1805	3	N	-0-					-0-
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	636	1	2015	3	N	-0-					-0-
*10	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	638	1	2107	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	4991	X	4344	-0-	-647	-0-	240	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4264	-0-	-566	-0-	1098	1	3166	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4325	-0-	-635	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	4115	3	1	9	Y	1					1
09	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4021	3	153	9	Y	139	1	1			139
10	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	516	1	3821	3	Y	1	61	1			79
							1	9									

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
05	8866	X	3583	-0-	-5283	-0-	251	1	3332	3	Y	-0-					181
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	382	1	7236	3	Y	44	175	1			50
							48	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	420	1	7395	3	Y	-0-					50
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	388	1	3592	3	Y	-0-					50
09	7680	X	6803	-0-	-877	-0-	520	1	6283	3	Y	-0-					50
10	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	509	1	6042	3	Y	-0-					50

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
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	209	1	3426	3	Y	-0-					2
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-					-0-
08	8277	X	2000	-0-	-6277	-0-	490	1	1510	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1219	-0-	-6791	-0-	556	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1347	-0-	-2280	-0-	547	1	800	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1728	-0-	-194	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

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
05	7409	X	6079	-0-	-1330	-0-	190	1	5889	3	Y	-0-					117
06	6960	X	6084	-0-	-876	-0-	297	1	5767	3	Y	18	103	1			32
							20	9									
07	6820	X	6410	-0-	-410	-0-	390	1	6020	3	Y	-0-					32
08	6820	X	5574	-0-	-1246	-0-	449	1	5125	3	Y	-0-					32
09	6300	X	5633	-0-	-667	-0-	372	1	5261	3	Y	-0-					32
10	6417	X	6103	-0-	-314	-0-	100	1	6003	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		2801	-0-	2801	2801	928	1	1873	3	Y	-0-					9
08	15138	X	12337	-0-	-2801	-0-	904	1	11433	3	Y	-0-					9
09	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	703	1	10944	3	Y	-0-					9
*10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	932	1	8778	3	Y	-0-					9

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11687	3	4	9	Y	4					67
06	9840	X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3			Y	-0-	45	1			22
07	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	3			Y	-0-					22
08	11687	X	8558	-0-	-3129	-0-	8558	3			Y	-0-					22
09	11310	X	6475	-0-	-4835	-0-	6475	3			Y	-0-					22
10	11687	X	10370	-0-	-1317	-0-	10358	3	12	9	Y	11					33

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	715	1	5765	3	Y	34	55	1			47
							37	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	940	1	5854	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	939	1	5866	3	Y	3					3
							3	9									
08	6510	X	6224	-0-	-286	-0-	613	1	5611	3	Y	-0-	2	1			1
09	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	757	1	5291	3	Y	69	28	1			42
							76	9									
10	7006	X	6146	-0-	-860	-0-	803	1	5343	3	Y	-0-	42	1			-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

05	19034	X	12963	-0-	-6071	-0-	12959	3	4	9	Y	4					5
06	18420	X	13149	-0-	-5271	-0-	13149	3			Y	-0-	3	1			2
07	15128	X	9880	-0-	-5248	-0-	9880	3			Y	-0-					2
08	15128	X	11215	-0-	-3913	-0-	11215	3			Y	-0-					2
09	14430	X	12264	-0-	-2166	-0-	12264	3			Y	-0-					2
10	13578	X	8283	-0-	-5295	-0-	8271	3	12	9	Y	11					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9642	-0-	9642	9642	9642	2			N	-0-					-0-
10	0	W	8809	-0-	8809	18451	8809	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8107	-0-	-1410	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
06	19718	X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
07	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	45995	2			N	-0-					-0-
08	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	41778	2			N	-0-					-0-
09	0	W	37304	-0-	37304	37304	37304	2			N	-0-					-0-
10	0	W	35013	-0-	35013	72317	35013	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10573	-0-	-1765	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8507	-0-	-3433	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	6903	-0-	-5435	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	6916	-0-	-3934	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	5110	-0-	-5390	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	839	-0-	-9732	-0-	839	2			N	-0-					-0-

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
05	5828	X	5800	-0-	-28	-0-	967	1	4833	3	N	-0-					88
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	932	1	4357	3	N	1					89
							1	9									
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	957	1	3893	3	N	-0-					89
08	5797	X	4423	-0-	-1374	-0-	937	1	3486	3	N	-0-					89
09	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	922	1	582	3	N	-0-					89
10	5797	X	1233	-0-	-4564	-0-	261	1	972	3	N	-0-					89

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	755	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	949	1	780	2	N	-0-					-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	807	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	880	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	915	1	1009	2	N	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1129	1	868	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

05	8556	X	1038	-0-	-7518	-0-	624	1	377	3	Y	34	77	1			52
							37	9									
06	8040	X	1276	-0-	-6764	-0-	1136	1	41	3	Y	90	59	1			83
							99	9									
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	141					224
08	7316	X	1136	-0-	-6180	-0-	972	1	65	3	Y	90	180	1			134
							99	9									
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	35	148	1			21
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	21	1			-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

05	4743	X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4559	-0-	-31	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2449	N	1463	-0-	-986	-0-	972	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	530	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	2449	X	940	-0-	-1509	-0-	431	1	497	3	Y	11					11
							12	9									
08	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	1264	3			Y	-0-					11
09	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	1644	3			Y	-0-					11
10	1457	X	1033	-0-	-424	-0-	50	1	983	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4646	-0-	-7714	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	4630	-0-	-8142	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	313	1	15364	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	278	1	14922	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	263	1	15395	3	Y	-0-					-0-
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	258	1	14805	3	Y	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	9	1	14445	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
*10	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14	1	14813	3	Y	143	118	1			28
							157	9									

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
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	965	1	658	3	N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	939	1	988	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	894	1	299	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	936	1	498	3	N	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	944	1	585	3	N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	116	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	243	1	804	3	Y	10					10
							11	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	316	1	1067	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	332	1	1100	3	Y	1					1
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	250	1	802	3	Y	-0-					1
10	1395	N	760	-0-	-635	-0-	297	1	463	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	309	-0-	-2233	-0-	137	1	172	3	Y	-0-	15	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2					2
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	436	1	599	3	Y	14	1	1			15
							15	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	310	1	269	3	Y	26	9	1			32
							29	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	52	1			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	312	1	4585	3	Y	-0-					89
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	362	1	7179	3	Y	96					185
							106	9									
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	211	1	6337	3	Y	-0-					185
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	236	1	5676	3	Y	2	130	1			57
							2	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	228	1	5675	3	Y	46					103
							51	9									
*10	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	289	1	6689	3	Y	18					121
							20	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	848	1	2317	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2676	-0-	-864	-0-	669	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2610	-0-	-1048	-0-	674	1	1936	2	N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	668	1	3446	2	N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	668	1	3758	2	N	-0-					-0-
*10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	727	1	3801	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
*10	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5926	-0-	-104	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5888	-0-	-343	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1280	-0-	-2223	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1397	-0-	-1363	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*10	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8171	-0-	-881	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	5187	-0-	-4323	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8515	-0-	-1312	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
*10	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1723	-0-	-4012	-0-	1029	1	694	3	Y	-0-					81
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1061	1	4602	3	Y	-0-					81
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	835	1	6796	3	Y	-0-					81
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					81
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					81
10	7626	X	4021	-0-	-3605	-0-	1058	1	2962	3	Y	1					82
							1	9									

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
05	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3284	1	384	3	N	11	155	1			30
							12	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	2799	1	900	3	N	1	1	8			30
							1	9									
07	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	1785	1	1409	3	N	-0-					30
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	2785	1	1754	3	N	-0-					30
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	3276	1	922	3	N	-0-					30
*10	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1673	1	2700	3	N	-0-					30

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7155	-0-	4055	7754	623	1	6522	3	Y	9					11
							10	9									
06	11183	X	3429	-0-	-7754	-0-	354	1	3052	3	Y	21	7	1			25
							23	9									
07	5580	X	1426	-0-	-4154	-0-	405	1	1021	3	Y	-0-					25
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	12					37
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	31					68
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	9					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	3697	-0-	-4394	-0-	649	1	3045	3	Y	3					196
							3	9									
06	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	379	1	7243	3	Y	-0-	131	1			65
07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	432	1	9207	3	Y	-0-					65
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	20	1	11599	3	Y	-0-					65
09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	Y	5					70
*10	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11787	3	10	9	Y	9					79

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4588	-0-	-1488	-0-	568	1	4019	3	Y	1					58
							1	9									
06	5910	X	1431	-0-	-4479	-0-	501	1	930	3	Y	-0-	39	1			19
07	6107	X	1420	-0-	-4687	-0-	566	1	854	3	Y	-0-					19
08	6107	X	1376	-0-	-4731	-0-	856	1	520	3	Y	-0-					19
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2					21
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	9					30

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5510	-0-	-2364	-0-	218	1	5284	3	Y	7					105
							8	9									
06	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	294	1	6028	3	Y	6	92	1			19
							7	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	237	1	6653	3	Y	6					25
							7	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	490	1	6654	3	Y	9					34
							10	9									
09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	355	1	7009	3	Y	7					41
							8	9									
10	6882	X	6240	-0-	-642	-0-	312	1	5917	3	Y	10					51
							11	9									

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
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	577	1	2945	3	Y	-0-					1
06	3630	X	3284	-0-	-346	-0-	168	1	3115	3	Y	1					2
							1	9									
07	3751	X	1717	-0-	-2034	-0-	1717	3			Y	-0-	1	1			1
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					1
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4954	3	1	9	Y	1	1	1			1
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5560	3	8	9	Y	7					8

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	859	1	1356	3	Y	-0-					12
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	669	1	2157	3	Y	-0-					12
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	541	1	2271	3	Y	-0-					12
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	502	1	2307	3	Y	-0-					12
09	2820	X	2804	-0-	-16	-0-	547	1	2253	3	Y	4					16
							4	9									
10	2914	X	1879	-0-	-1035	-0-	747	1	1132	3	Y	-0-					16

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

05	1922	X	577	-0-	-1345	-0-	440	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	571	1	2740	3	Y	95	8	1			99
							105	9									
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	572	1	2688	3	Y	63	81	1			81
							69	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	592	1	2754	3	Y	49	108	1			22
							54	9									
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	648	1	2819	3	Y	129					151
							142	9									
09	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	697	1	2251	3	Y	54					205
							59	9									
10	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	601	1	2239	3	Y	89					294
							98	9									

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10930	-0-	-106	-0-	17	1	10913	3	Y	-0-					218
06	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	13	1	11010	3	Y	17	168	1			67
							19	9									
07	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10	1	10811	3	Y	-0-					67
08	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	6	1	11011	3	Y	5					72
							6	9									
09	10980	X	10399	-0-	-581	-0-	5	1	10377	3	Y	15					87
							17	9									
10	11346	X	11005	-0-	-341	-0-	4	1	10992	3	Y	8					95
							9	9									

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	255	1	1521	3	N	3					95
							3	9									
06	2370	X	1693	-0-	-677	-0-	123	1	1564	3	N	5					100
							6	9									
07	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	64	1	1617	3	N	3					103
							3	9									
08	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	1842	3	7	9	N	6					109
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	414	1	3001	3	N	-0-					109
*10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	611	1	2605	3	N	-0-					109

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			12

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
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	645	1	3954	3	Y	4	26	1			18
							4	9									
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	647	1	3788	3	Y	3	15	1			6
							3	9									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	529	1	4548	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	403	1	4554	3	Y	2					3
							2	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	437	1	4810	3	Y	-0-					3
*10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	377	1	5250	3	Y	1					4
							1	9									

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
05	4216	X	2637	-0-	-1579	-0-	573	1	1976	3	Y	80					220
							88	9									
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	865	1	1153	3	Y	36	190	1			66
							40	9									
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	553	1	756	3	Y	24					90
							26	9									
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	902	1	362	3	Y	39	75	1			54
							43	9									
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	490	1	690	3	Y	64					118
							70	9									
10	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	605	1	649	3	Y	2	29	1			91
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6248	-0-	-2897	-0-	517	1	5700	3	Y	28	129	1			95
							31	9									
06	8850	X	5930	-0-	-2920	-0-	530	1	5371	3	Y	26	78	1			43
							29	9									
07	8804	X	5737	-0-	-3067	-0-	488	1	5235	3	Y	13	50	1			6
							14	9									
08	7874	X	3003	-0-	-4871	-0-	556	1	2445	3	Y	2					8
							2	9									
09	6180	X	3084	-0-	-3096	-0-	607	1	2467	3	Y	9					17
							10	9									
10	6262	X	3954	-0-	-2308	-0-	521	1	3412	3	Y	19					36
							21	9									

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
05	5704	X	3316	-0-	-2388	-0-	495	1	2821	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3006	-0-	-2514	-0-	489	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	1952	-0-	-3752	-0-	434	1	1518	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2384	-0-	-2235	-0-	481	1	1902	3	Y	1					1
							1	9									
09	4110	X	726	-0-	-3384	-0-	481	1	245	3	Y	-0-					1
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					1

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
05	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	432	1	6598	3	Y	16					111
							18	9									
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	38	1	9613	3	Y	37	96	1			52
							41	9									
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	6	1	9384	3	Y	66					118
							73	9									
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9655	3	9	9	Y	8	99	1			27
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	8986	3	86	9	Y	78					105
*10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9373	3	3	9	Y	3	26	1			82

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1079	-0-	-130	-0-	364	1	713	3	Y	2	10	1			7
							2	9									
06	1140	X	1077	-0-	-63	-0-	402	1	668	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	459	1	1647	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	475	1	1095	3	Y	4					7
							4	9									
09	3000	N	3241	-0-	241	241	610	1	2628	3	Y	3					10
							3	9									
*10	3100	N	3615	-0-	515	756	526	1	3089	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	110	1	7907	3	Y	-0-					11
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	109	1	6142	3	Y	7	11	1			7
							8	9									
07	5735	X	4266	-0-	-1469	-0-	321	1	3945	3	Y	-0-					7
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	250	1	8138	3	Y	-0-					7
09	7770	X	7367	-0-	-403	-0-	291	1	7076	3	Y	-0-					7
10	8029	X	6858	-0-	-1171	-0-	247	1	6611	3	Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4282	-0-	-1732	-0-	4278	3	4	9	Y	4					36
06	5520	X	4774	-0-	-746	-0-	4768	3	6	9	Y	5	24	1			17
07	5456	X	4839	-0-	-617	-0-	4839	3			Y	-0-					17
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5761	3	2	9	Y	2					19
09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6209	3	6	9	Y	5					24
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			Y	-0-					24

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	20	1	8131	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	30	1	7855	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	7563	-0-	-1675	-0-	15	1	7548	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	7407	-0-	-1831	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6926	-0-	-964	-0-	107	1	6819	3	Y	-0-					-0-
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	104	1	8182	3	Y	-0-					-0-

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
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					54
06	8280	X	8122	-0-	-158	-0-	2	1	8120	3	Y	-0-					54
07	9641	X	7939	-0-	-1702	-0-	7939	3			Y	-0-					54
08	9641	X	7672	-0-	-1969	-0-	7672	3			Y	-0-					54
09	9330	X	7538	-0-	-1792	-0-	7538	3			Y	-0-					54
10	9641	X	7830	-0-	-1811	-0-	3	1	7827	3	Y	-0-					54

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
05	9920	X	7884	-0-	-2036	-0-	296	1	7588	3	Y	-0-					3
06	9570	X	2800	-0-	-6770	-0-	299	1	2501	3	Y	-0-					3
07	9362	X	3859	-0-	-5503	-0-	276	1	3583	3	Y	-0-					3
08	8401	X	2835	-0-	-5566	-0-	271	1	2564	3	Y	-0-	2	1			1
09	8130	X	2722	-0-	-5408	-0-	272	1	2450	3	Y	-0-					1
10	7874	X	639	-0-	-7235	-0-	266	1	373	3	Y	-0-					1

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
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	869	1	1342	3	N	-0-					77
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	832	1	1135	3	N	9	6	8			80
							10	9									
07	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	894	1	955	3	N	-0-					80
08	2201	N	1807	-0-	-394	-0-	927	1	876	3	N	4					84
							4	9									
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	943	1	1165	3	N	1					85
							1	9									
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	985	1	1122	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	2342	1	5795	3	N	-0-					111
06	6180	X	4646	-0-	-1534	-0-	1594	1	3046	3	N	5	88	1			28
							6	9									
07	7409	X	5674	-0-	-1735	-0-	442	1	5226	3	N	5					33
							6	9									
08	8122	X	5906	-0-	-2216	-0-	242	1	5654	3	N	9					42
							10	9									
09	7860	X	5077	-0-	-2783	-0-	17	1	5042	3	N	16					58
							18	9									
10	8122	X	5344	-0-	-2778	-0-	346	1	4988	3	N	9					67
							10	9									

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
05	12400	X	9380	-0-	-3020	-0-	260	1	9120	3	Y	-0-					16
06	11880	X	10007	-0-	-1873	-0-	267	1	9740	3	Y	-0-					16
07	11625	X	9995	-0-	-1630	-0-	161	1	9827	3	Y	6					22
							7	9									
08	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	3	1	9	Y	1	18	1			5
09	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			Y	-0-					5
*10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	3			Y	-0-					5

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
05	12958	X	11279	-0-	-1679	-0-	11227	3	52	9	Y	47	43	1			42
06	12360	X	10543	-0-	-1817	-0-	10496	3	47	9	Y	43	55	1			30
07	12617	X	10207	-0-	-2410	-0-	21	1	10127	3	Y	54	50	1			34
							59	9									
08	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	10530	3	67	9	Y	61	72	1			23
09	10920	X	9959	-0-	-961	-0-	9891	3	68	9	Y	62	61	1			24
10	11284	X	10067	-0-	-1217	-0-	10021	3	46	9	Y	42	45	1			21

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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	148	1	1086	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	231	1	1109	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	259	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	242	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	238	1	967	3	Y	-0-					-0-

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
05	6076	X	4820	-0-	-1256	-0-	37	1	4741	3	Y	38	26	1			34
							42	9									
06	5880	X	3200	-0-	-2680	-0-	191	1	2987	3	Y	20	40	1			14
							22	9									
07	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	204	1	3448	3	Y	40	29	1			25
							44	9									
08	5022	X	3318	-0-	-1704	-0-	176	1	3142	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	4860	X	1300	-0-	-3560	-0-	1297	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	4805	X	1754	-0-	-3051	-0-	6	1	1748	3	Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6559	-0-	-137	-0-	599	1	5923	3	Y	34	26	1			40
							37	9									
06	6420	X	5604	-0-	-816	-0-	689	1	4915	3	Y	-0-	40	1			-0-
07	6634	X	6613	-0-	-21	-0-	847	1	5766	3	Y	-0-					-0-
08	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	659	1	6204	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6298	-0-	-122	-0-	663	1	5635	3	Y	-0-					-0-
10	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	701	1	5733	3	Y	-0-					-0-

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
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	2	1	7609	3	Y	14	27	1			12
							15	9									
06	7560	X	7232	-0-	-328	-0-	24	1	7177	3	Y	28	21	1			19
							31	9									
07	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	23	1	7150	3	Y	10	23	1			6
							11	9									
08	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	19	1	7986	3	Y	32	26	1			12
							35	9									
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8284	3	29	9	Y	26	28	1			10
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8324	3	22	9	Y	20	20	1			10

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
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	34	1	5036	3	Y	67	36	1			60
							74	9									
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	166	1	5562	3	Y	36	71	1			25
							40	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	170	1	5751	3	Y	58	47	1			36
							64	9									
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	144	1	5046	3	Y	74	82	1			28
							81	9									
09	5760	X	5630	-0-	-130	-0-	5599	3	31	9	Y	28	45	1			11
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	5	1	5869	3	Y	30	26	1			15
							33	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	3			Y	-0-					2
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			Y	-0-					2
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8287	3	3	9	Y	3					5
08	8370	X	8255	-0-	-115	-0-	8255	3			Y	-0-					5
09	8100	X	7709	-0-	-391	-0-	7709	3			Y	-0-					5
*10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			Y	-0-					5

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
05	4061	X	2616	-0-	-1445	-0-	2616	3			Y	-0-					182
06	3930	X	37	-0-	-3893	-0-	23	3	14	9	Y	13	130	1			65
07	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	3			Y	-0-					65
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					65
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					65
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					65

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
05	10354	X	7477	-0-	-2877	-0-	402	1	7068	3	N	6					83
							7	9									
06	10020	X	7350	-0-	-2670	-0-	508	1	6841	3	N	1					84
							1	9									
07	10354	X	8652	-0-	-1702	-0-	604	1	8048	3	N	-0-					84
08	9114	X	7536	-0-	-1578	-0-	596	1	6940	3	N	-0-					84
09	8490	X	7075	-0-	-1415	-0-	589	1	6486	3	N	-0-					84
10	8649	X	6011	-0-	-2638	-0-	614	1	5397	3	N	-0-					84

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
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	71	1	3750	3	Y	2	167	1			159
							2	9									
06	4620	X	2643	-0-	-1977	-0-	2643	3			Y	-0-					159
07	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	3161	3			Y	-0-					159
08	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3736	3			Y	-0-					159
09	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3667	3			Y	-0-					159
*10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4154	3	22	9	Y	20	135	1			44

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
05	3100	N	2786	-0-	-314	889	2780	3	6	9	Y	5					62
06	3742	X	2853	-0-	-889	-0-	2850	3	3	9	Y	3	40	1			25
07	4340	X	2237	-0-	-2103	-0-	2237	3			Y	-0-					25
08	4340	X	1405	-0-	-2935	-0-	1402	3	3	9	Y	3					28
09	4200	X	658	-0-	-3542	-0-	654	3	4	9	Y	4					32
10	2945	X	544	-0-	-2401	-0-	544	3			Y	-0-					32

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
05	8215	X	7209	-0-	-1006	-0-	148	1	7054	3	Y	6					36
							7	9									
06	7950	X	7066	-0-	-884	-0-	737	1	6329	3	Y	-0-	30	1			6
07	8215	X	6129	-0-	-2086	-0-	6116	3	13	9	Y	12					18
08	7905	X	6827	-0-	-1078	-0-	6791	3	36	9	Y	33					51
09	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7706	3	43	9	Y	39	38	1			52
*10	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	386	1	7245	3	Y	60	23	1			89
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	9	1			20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	14	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	54	1			29
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	17	3	Y	9	33	1			5

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	32 13	1 9	5037	3	Y	12	10	1			11
06	6030	X	2871	-0-	-3159	-0-	179 22	1 9	2670	3	Y	20	17	1			14
07	6231	X	3611	-0-	-2620	-0-	174 8	1 9	3429	3	Y	7	17	1			4
08	5301	X	1514	-0-	-3787	-0-	163 11	1 9	1340	3	Y	10	10	1			4
09	5130	X	1245	-0-	-3885	-0-	1238	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	5084	X	1870	-0-	-3214	-0-	6 9	1 9	1855	3	Y	8	6	1			4

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

05	8308	X	2410	-0-	-5898	-0-	559	1	1851	3	Y	-0-					46
06	9180	X	3431	-0-	-5749	-0-	977	1	2454	3	Y	-0-					46
07	9486	X	6432	-0-	-3054	-0-	733	1	5699	3	Y	-0-					46
08	9021	X	5829	-0-	-3192	-0-	520	1	5309	3	Y	-0-					46
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	508	1	5940	3	Y	-0-					46
*10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	534 1	1 9	6266	3	Y	1					47

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

05	6231	X	5998	-0-	-233	-0-	5981	3	17	9	Y	15					29
06	9480	X	3591	-0-	-5889	-0-	3560	3	31	9	Y	28	42	1			15
07	9796	X	3478	-0-	-6318	-0-	3477	3	1	9	Y	1					16
08	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	5435	3			Y	-0-					16
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10467	3	43	9	Y	39					55
*10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10695	3	18	9	Y	16	44	1			27

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	738	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3363	-0-	-327	-0-	746	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	757	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2728	-0-	-1209	-0-	797	1	1931	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	765	1	1932	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3485	-0-	-452	-0-	734	1	2751	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	253	1	7587	3	Y	-0-					62
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	636	1	8741	3	Y	1	40	1			23
							1	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	728	1	5494	3	Y	36					59
							40	9									
08	5456	X	4399	-0-	-1057	-0-	869	1	3530	3	Y	-0-					59
09	5280	X	4219	-0-	-1061	-0-	905	1	3314	3	Y	-0-					59
10	5456	X	5341	-0-	-115	-0-	523	1	4818	3	Y	-0-					59

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	30	1	5023	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	3	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	5022	X	5005	-0-	-17	-0-	132	1	4853	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	111	1	4934	3	Y	14	20	1			5
							15	9									
09	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	4542	3	11	9	Y	10	11	1			4
10	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	4	1	4657	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	293	3	Y	-0-					58
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	319	1	861	3	Y	-0-					58
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	303	1	4184	3	Y	-0-					58
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	319	1	4881	3	Y	-0-	41	1			17
09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	312	1	4736	3	Y	-0-					17
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	454	1	4785	3	Y	-0-					17

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3599	-0-	-28	-0-	3595	3	4	9	Y	4					7
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-	5	1			2
07	4030	X	2654	-0-	-1376	-0-	2654	3			Y	-0-					2
08	4030	X	2894	-0-	-1136	-0-	2894	3			Y	-0-					2
09	3900	X	2577	-0-	-1323	-0-	2577	3			Y	-0-					2
10	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	3370	3	13	9	Y	12					14

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6314	-0-	-289	-0-	6314	3			Y	-0-	86	1			68
06	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	6458	3			Y	-0-					68
07	6758	X	5837	-0-	-921	-0-	5827	3	10	9	Y	9					77
08	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5989	3			Y	-0-					77
09	6450	X	5731	-0-	-719	-0-	5731	3			Y	-0-					77
10	6665	X	4979	-0-	-1686	-0-	4976	3	3	9	Y	3	55	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	50	1			33
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

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-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

05	5177	X	5001	-0-	-176	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	109	1	10656	3	Y	-0-					-0-
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	123	1	9035	3	Y	-0-					-0-
07	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	110	1	10445	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9974	-0-	-783	-0-	9974	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	8706	-0-	-1704	-0-	90	1	8616	3	Y	-0-					-0-
10	10757	X	10010	-0-	-747	-0-	53	1	9957	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10075	X	4090	-0-	-5985	-0-	4081	3	9	9	Y	8					61
06	9510	X	3881	-0-	-5629	-0-	3881	3			Y	-0-					61
07	9827	X	3150	-0-	-6677	-0-	3150	3			Y	-0-					61
08	9424	X	2425	-0-	-6999	-0-	2425	3			Y	-0-					61
09	3960	X	2479	-0-	-1481	-0-	2476	3	3	9	Y	3					64
10	4092	X	2589	-0-	-1503	-0-	2588	3	1	9	Y	1					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			12

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

05	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5798	-0-	-2032	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
08	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8534	-0-	-1324	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

05	14043	X	11685	-0-	-2358	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	9058	-0-	-3062	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
07	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
09	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
*10	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13908	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

05	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			Y	-0-					-0-
06	12180	X	11112	-0-	-1068	-0-	11112	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11146	-0-	-1409	-0-	11146	3			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11316	-0-	-960	-0-	11316	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10678	-0-	-902	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
10	11749	X	9349	-0-	-2400	-0-	9349	3			Y	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

05	15190	X	14391	-0-	-799	-0-	14385	3	6	9	Y	5					14
06	14700	X	14243	-0-	-457	-0-	14206	3	37	9	Y	34	17	1			31
07	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14653	3	109	9	Y	99					130
08	14694	X	13662	-0-	-1032	-0-	71	1	13548	3	Y	39	123	1			46
							43	9									
09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	37	1	14711	3	Y	180					226
							198	9									
10	14756	X	14610	-0-	-146	-0-	14524	3	86	9	Y	78	151	1			153

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

05	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	285	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	270	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2282	-0-	-1407	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1129	-0-	-2441	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	741	1	1509	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	13925	-0-	-676	-0-	13846	3	79	9	N	72					365
06	13440	X	12319	-0-	-1121	-0-	12312	3	7	9	N	6					371
07	14136	X	13108	-0-	-1028	-0-	13031	3	77	9	N	70	165	1			276
08	14136	X	12538	-0-	-1598	-0-	12526	3	12	9	N	11					287
09	13680	X	12088	-0-	-1592	-0-	12088	3			N	-0-					287
10	13919	X	13051	-0-	-868	-0-	12813	3	238	9	N	216	380	1			123

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	2	1			47

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	155	1	5113	3	Y	-0-					1
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4773	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	308	1	4859	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
08	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	244	1	5979	3	Y	-0-					1
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	223	1	5507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	372	1	4338	3	Y	10					11
							11	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	X	11197	-0-	-1637	-0-	11083	3	114	9	Y	104	144	1			186
06	14070	X	10059	-0-	-4011	-0-	12	1	9911	3	Y	124	158	1			152
							136	9									
07	14539	X	9722	-0-	-4817	-0-	32	1	9560	3	Y	118	148	1			122
							130	9									
08	13237	X	8867	-0-	-4370	-0-	67	1	8642	3	Y	144					266
							158	9									
09	10830	X	8511	-0-	-2319	-0-	120	1	8195	3	Y	178	177	1			267
							196	9									
10	11191	X	8668	-0-	-2523	-0-	152	1	8498	3	Y	16	169	1			114
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1946	-0-	-1774	-0-	222	1	1724	3	Y	-0-					56
06	3600	X	1829	-0-	-1771	-0-	342	1	1487	3	Y	-0-					56
07	3720	X	463	-0-	-3257	-0-	239	1	224	3	Y	-0-					56
08	3162	X	193	-0-	-2969	-0-	193	3			Y	-0-					56
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					56
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	9430	-0-	-4117	-0-	866	1	8564	3	Y	-0-					29
06	11370	X	8247	-0-	-3123	-0-	558	1	7689	3	Y	-0-					29
07	11749	X	10512	-0-	-1237	-0-	378	1	10134	3	Y	-0-					29
08	11749	X	10749	-0-	-1000	-0-	389	1	10360	3	Y	-0-					29
09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	325	1	10101	3	Y	-0-					29
*10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	304	1	10832	3	Y	1					30
							1	9									

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					69
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1					70
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					70
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					70
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	362	1	3060	3	N	-0-					70

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	36	1	6389	3	Y	103	82	1			92
							113	9									
06	6450	X	6290	-0-	-160	-0-	157	1	6022	3	Y	101	123	1			70
							111	9									
07	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	157	1	6230	3	Y	137	121	1			86
							151	9									
08	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	134	1	6049	3	Y	158	184	1			60
							174	9									
09	6330	X	5828	-0-	-502	-0-	5697	3	131	9	Y	119	133	1			46
10	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5	1	5882	3	Y	85	89	1			42
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

05	8308	X	5222	-0-	-3086	-0-	5222	3			Y	-0-					3
06	8010	X	5749	-0-	-2261	-0-	2	1	5747	3	Y	-0-					3
07	7037	X	6128	-0-	-909	-0-	6128	3			Y	-0-					3
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	8	1	6317	3	Y	-0-					3
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			Y	-0-					3
10	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	3	1	5999	3	Y	-0-					3

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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-

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

05	3100	N	6270	-0-	3170	3682	6270	3			Y	-0-					33
06	9436	X	5754	-0-	-3682	-0-	5754	3			Y	-0-					33
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6060	3	37	9	Y	34					67
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			Y	-0-					67
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					67
*10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6091	3	89	9	Y	81					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8236	-0-	-754	-0-	8232	3	4	9	Y	4					21
06	8700	X	8233	-0-	-467	-0-	8204	3	29	9	Y	26	34	1			13
07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10370	3	2	9	Y	2					15
08	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	3			Y	-0-					15
09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			Y	-0-					15
10	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	9803	3	13	9	Y	12	12	1			15

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	3	Y	32	27	1			29
							35	9									
06	4380	X	4147	-0-	-233	-0-	212	1	3891	3	Y	40	41	1			28
							44	9									
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	210	1	4406	3	Y	48	46	1			30
							53	9									
08	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	180	1	4292	3	Y	39	54	1			15
							43	9									
09	4170	X	4048	-0-	-122	-0-	4009	3	39	9	Y	35	36	1			14
10	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	6	1	4187	3	Y	28	28	1			14
							31	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	4350	3			Y	-0-					185
06	4620	X	3772	-0-	-848	-0-	3771	3	1	9	Y	1	98	1			88
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4863	3	10	9	Y	9					97
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5559	3	22	9	Y	20					117
09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6363	3	30	9	Y	27	84	1			60
10	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3960	3	11	9	Y	10					70

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					59
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7823	3	3	9	Y	3	31	1			31
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8636	3	30	9	Y	27					58
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8437	3	76	9	Y	69					127
09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7860	3	90	9	Y	82	91	1			118
*10	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7830	3	59	9	Y	54					172

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
05	4309	X	1178	-0-	-3131	-0-	1178	3			Y	-0-					5
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					2
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-					1
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	3			Y	-0-					1
07	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					1
08	10292	X	10048	-0-	-244	-0-	9908	3	140	9	Y	127					128
09	9960	X	8715	-0-	-1245	-0-	8560	3	155	9	Y	141					269
10	10199	X	7934	-0-	-2265	-0-	7914	3	20	9	Y	18	287	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	438	1	5031	3	Y	48	47	1			78
							53	9									
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	368	1	6054	3	Y	-0-	46	1			32
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	364	1	6924	3	Y	39	12	1			59
							43	9									
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	476	1	5771	3	Y	9	40	1			28
							10	9									
09	6420	X	4596	-0-	-1824	-0-	600	1	3993	3	Y	3					31
							3	9									
10	6789	X	4907	-0-	-1882	-0-	617	1	4287	3	Y	3	34	1			-0-
							3	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	435	1	6436	3	Y	74	129	1			49
							81	9									
06	8040	X	6706	-0-	-1334	-0-	353	1	6289	3	Y	58					107
							64	9									
07	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	260	1	6333	3	Y	9					116
							10	9									
08	7688	X	6871	-0-	-817	-0-	176	1	6677	3	Y	16					132
							18	9									
09	7260	X	6977	-0-	-283	-0-	88	1	6852	3	Y	34					166
							37	9									
*10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	36	1	7381	3	Y	21					187
							23	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

05	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	557	1	3438	3	Y	2	47	1			1
							2	9									
06	4350	X	3448	-0-	-902	-0-	490	1	2958	3	Y	-0-					1
07	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	382	1	2797	3	Y	-0-					1
08	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	268	1	2735	3	Y	-0-					1
09	3870	X	2550	-0-	-1320	-0-	138	1	2412	3	Y	-0-					1
10	3999	X	2351	-0-	-1648	-0-	50	1	2300	3	Y	1					2
							1	9									

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

05	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	255	1	2276	3	Y	11	13	1			30
							12	9									
06	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	249	1	1564	3	Y	42					72
							46	9									
07	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	279	1	1925	3	Y	4	38	1			38
							4	9									
08	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	257	1	1499	3	Y	8	36	1			10
							9	9									
09	2490	X	1453	-0-	-1037	-0-	244	1	1173	3	Y	33					43
							36	9									
*10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	257	1	2363	3	Y	9	23	1			29
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	224	-0-	-8363	-0-	220	3	4	9	Y	4					16
06	8310	X	167	-0-	-8143	-0-	167	3			Y	-0-	11	1			5
07	7843	X	1566	-0-	-6277	-0-	1566	3			Y	-0-					5
08	5642	X	1566	-0-	-4076	-0-	1566	3			Y	-0-					5
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					5
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3340	3	9	9	Y	8	3	1			10

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	395	1	4851	3	Y	85	36	1			108
							94	9									
06	5640	X	4248	-0-	-1392	-0-	354	1	3870	3	Y	22	64	1			66
							24	9									
07	5828	X	1222	-0-	-4606	-0-	337	1	861	3	Y	22	24	1			64
							24	9									
08	5611	X	3998	-0-	-1613	-0-	555	1	3434	3	Y	8	44	1			28
							9	9									
09	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	879	1	5234	3	Y	-0-					28
*10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	545	1	6856	3	Y	-0-	28	1			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	50	1			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1			12
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	313	1	2130	3	Y	40					52
							44	9									
*10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	316	1	2436	3	Y	21	28	1			45
							23	9									

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
05	7719	X	6161	-0-	-1558	-0-	6161	3			Y	-0-					12
06	7770	X	7461	-0-	-309	-0-	7461	3			Y	-0-					12
07	8029	X	6972	-0-	-1057	-0-	6970	3	2	9	Y	2					14
08	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7614	3			Y	-0-					14
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					14
10	7719	X	5933	-0-	-1786	-0-	5933	3			Y	-0-					14

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
05	8959	X	5791	-0-	-3168	-0-	5791	3			N	-0-					139
06	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	3			N	-0-					139
07	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					139
08	6417	X	5137	-0-	-1280	-0-	5137	3			N	-0-					139
09	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	3			N	-0-					139
10	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	5225	3	3	9	N	3					142

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
05	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	589	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3775	-0-	-1145	-0-	460	1	3315	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	526	1	3501	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3292	-0-	-1172	-0-	449	1	2843	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	2096	-0-	-2224	-0-	547	1	1549	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2793	-0-	-1237	-0-	545	1	2248	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

05	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	14777	3			Y	-0-					21
06	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			Y	-0-					21
07	14477	X	14424	-0-	-53	-0-	14417	3	7	9	Y	6					27
08	14787	X	12324	-0-	-2463	-0-	12324	3			Y	-0-					27
09	14310	X	12303	-0-	-2007	-0-	12249	3	54	9	Y	49					76
10	14787	X	12664	-0-	-2123	-0-	12647	3	17	9	Y	15					91

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

05	7099	X	1929	-0-	-5170	-0-	283	1	1600	3	Y	42					125
							46	9									
06	5820	X	2557	-0-	-3263	-0-	53	1	2502	3	Y	2	96	1			31
							2	9									
07	5952	X	2767	-0-	-3185	-0-	24	1	2731	3	Y	11					42
							12	9									
08	4681	X	2235	-0-	-2446	-0-	21	1	2196	3	Y	16					58
							18	9									
09	2550	X	1692	-0-	-858	-0-	11	1	1663	3	Y	16					74
							18	9									
10	2759	X	2254	-0-	-505	-0-	215	1	2027	3	Y	11					85
							12	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

05	3627	X	724	-0-	-2903	-0-	408	1	316	3	Y	-0-					68
06	4470	X	535	-0-	-3935	-0-	391	1	144	3	Y	-0-					68
07	4619	X	558	-0-	-4061	-0-	383	1	175	3	Y	-0-	68	1			-0-
08	2480	X	491	-0-	-1989	-0-	378	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	520	-0-	-410	-0-	376	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	524	-0-	-189	-0-	338	1	186	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	297	1	8953	3	Y	155	135	1			240
							171	9									
06	10710	X	7945	-0-	-2765	-0-	551	1	7342	3	Y	47	141	1			146
							52	9									
07	11067	X	10325	-0-	-742	-0-	269	1	9811	3	Y	223	54	1			315
							245	9									
08	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12077	3	53	9	Y	48	216	1			147
09	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11402	3	56	9	Y	51					198
*10	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11521	3	33	9	Y	30	228	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	460	1	3017	3	Y	-0-	56	1			10
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	453	1	2588	3	Y	-0-					10
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	402	1	2798	3	Y	-0-					10
08	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	391	1	2785	3	Y	3					13
							3	9									
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	365	1	2900	3	Y	3					16
							3	9									
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	360	1	3055	3	Y	4					20
							4	9									

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
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	274	1	1527	3	Y	1	56	1			10
							1	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	283	1	1600	3	Y	-0-					10
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	250	1	1404	3	Y	-0-					10
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	234	1	1633	3	Y	3					13
							3	9									
09	1890	N	1498	-0-	-392	-0-	230	1	1265	3	Y	3					16
							3	9									
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	242	1	881	3	Y	3					19
							3	9									

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
05	13113	X	11185	-0-	-1928	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10665	-0-	-1095	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9160	-0-	-1907	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	6585	-0-	-4606	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8250	-0-	-2580	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	9866	-0-	-1325	-0-	9866	2			N	-0-					-0-

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
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-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6231	3	4	9	Y	4					178
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6139	3	1	9	Y	1	120	1			59
07	7440	X	5521	-0-	-1919	-0-	5521	3			Y	-0-					59
08	7440	X	6248	-0-	-1192	-0-	6248	3			Y	-0-					59
09	7200	X	5017	-0-	-2183	-0-	5017	3			Y	-0-					59
10	6355	X	4695	-0-	-1660	-0-	4682	3	13	9	Y	12					71

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 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
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					4
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					4
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					4
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					4
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	3	1	9	Y	1					5
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	3			Y	-0-					42
06	3450	X	385	-0-	-3065	-0-	385	3			Y	-0-					42
07	2852	X	194	-0-	-2658	-0-	194	3			Y	-0-					42
08	1829	X	378	-0-	-1451	-0-	378	3			Y	-0-					42
09	870	X	435	-0-	-435	-0-	435	3			Y	-0-					42
10	465	X	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					42

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4460	-0-	-128	-0-	613	1	3847	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	304	1	7226	3	Y	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	295	1	7190	3	Y	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	36	1	9056	3	Y	-0-					-0-
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	3			Y	-0-					-0-
*10	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8624	3	10	9	Y	9					9

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1029	-0-	1029	1029	448	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	3777	X	2748	-0-	-1029	-0-	433	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	463	1	1405	3	Y	6					6
							7	9									

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
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1080	1	2152	3	Y	-0-					60
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	771	1	1748	3	Y	11					71
							12	9									
07	3782	X	2046	-0-	-1736	-0-	627	1	1412	3	Y	6					77
							7	9									
08	3782	X	1907	-0-	-1875	-0-	570	1	1322	3	Y	14					91
							15	9									
09	3660	X	1449	-0-	-2211	-0-	801	1	648	3	Y	-0-					91
10	3224	X	2169	-0-	-1055	-0-	1197	1	960	3	Y	11					102
							12	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	261	1	6103	3	Y	-0-					81
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	264	1	6093	3	Y	-0-					81
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	270	1	5111	3	Y	8					89
							9	9									
08	6355	X	4541	-0-	-1814	-0-	336	1	4204	3	Y	1					90
							1	9									
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	139	1	5439	3	Y	-0-					90
10	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	6008	3			Y	-0-					90

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4034	-0-	-3676	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	4291	-0-	-3800	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	723	1	4920	2	N	-0-					-0-
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	844	1	5328	2	N	-0-					-0-
*10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	686	1	5511	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	5455	-0-	-2760	-0-	260	1	5188	3	Y	6					42
							7	9									
06	10530	X	4083	-0-	-6447	-0-	299	1	3776	3	Y	7	37	1			12
							8	9									
07	10881	X	4037	-0-	-6844	-0-	305	1	3726	3	Y	5					17
							6	9									
08	7626	X	3323	-0-	-4303	-0-	374	1	2938	3	Y	10					27
							11	9									
09	7380	X	2944	-0-	-4436	-0-	326	1	2610	3	Y	7					34
							8	9									
10	5456	X	5254	-0-	-202	-0-	329	1	4914	3	Y	10					44
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5484	-0-	-2824	-0-	5475	3	9	9	Y	8					18
06	8040	X	2677	-0-	-5363	-0-	2657	3	20	9	Y	18	27	1			9
07	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					9
08	6169	X	6	-0-	-6163	-0-	4	3	2	9	Y	2					11
09	5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2819	3			Y	-0-					11
*10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6694	3	3	9	Y	3	9	1			5

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
05	15314	X	14367	-0-	-947	-0-	14327	3	40	9	Y	36					388
06	14820	X	12105	-0-	-2715	-0-	12105	3			Y	-0-					388
07	15314	X	15090	-0-	-224	-0-	15089	3	1	9	Y	1	173	1			216
08	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	15319	3	12	9	Y	11					227
09	13890	X	13185	-0-	-705	-0-	13126	3	59	9	Y	54					281
10	15128	X	14711	-0-	-417	-0-	14594	3	117	9	Y	106	194	1			193

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
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	26	1	5337	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4471	-0-	-1589	-0-	125	1	4346	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	4874	-0-	-1388	-0-	138	1	4736	3	Y	-0-					-0-
08	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	118	1	5117	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4615	-0-	-935	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	4	1	4413	3	Y	-0-					-0-

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
05	16802	X	16564	-0-	-238	-0-	16553	3	11	9	Y	10					71
06	16260	X	16057	-0-	-203	-0-	16054	3	3	9	Y	3					74
07	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	3			Y	-0-	59	1			15
08	16554	X	16192	-0-	-362	-0-	16192	3			Y	-0-					15
09	16050	X	15701	-0-	-349	-0-	15701	3			Y	-0-					15
10	16585	X	16270	-0-	-315	-0-	16266	3	4	9	Y	4					19

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
05	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
07	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10837	-0-	-1043	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	9721	-0-	-4291	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2925	-0-	2925	3401	2925	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2995	-0-	2995	6396	2995	2			N	-0-					-0-
*10	11104	X	4708	-0-	-6396	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

05	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	3			Y	-0-					38
06	4786	X	3690	-0-	-1096	-0-	3690	3			Y	-0-					38
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					38
08	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	3222	3			Y	-0-					38
09	3330	X	3123	-0-	-207	-0-	3123	3			Y	-0-					38
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			Y	-0-					38

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

05	4402	X	4274	-0-	-128	-0-	34	1	4217	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
06	5040	X	4116	-0-	-924	-0-	155	1	3941	3	Y	18	24	1			13
							20	9									
07	5208	X	4155	-0-	-1053	-0-	160	1	3962	3	Y	30	24	1			19
							33	9									
08	5208	X	3929	-0-	-1279	-0-	138	1	3756	3	Y	32	39	1			12
							35	9									
09	4530	X	3866	-0-	-664	-0-	3845	3	21	9	Y	19	24	1			7
10	4278	X	3866	-0-	-412	-0-	5	1	3838	3	Y	21	18	1			10
							23	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	618	1	7589	3	Y	-0-					42
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	427	1	8126	3	Y	-0-					42
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	465	1	8636	3	Y	9					51
							10	9									
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	189	1	8664	3	Y	1					52
							1	9									
09	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8002	3	12	9	Y	11					63
10	7936	X	6948	-0-	-988	-0-	18	1	6915	3	Y	14					77
							15	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	456	1	5565	3	Y	-0-					24
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	454	1	5277	3	Y	-0-					24
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	454	1	5379	3	Y	70	69	1			25
							77	9									
08	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	416	1	5058	3	Y	-0-					25
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	401	1	4870	3	Y	-0-					25
10	5952	X	5105	-0-	-847	-0-	327	1	4732	3	Y	42					67
							46	9									

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
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	276	1	1338	3	Y	-0-					1
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	275	1	2463	3	Y	-0-					1
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	274	1	2187	3	Y	-0-					1

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
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11519	3	4	9	Y	4					22
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			Y	-0-	16	1			6
07	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	3			Y	-0-					6
08	11532	X	8885	-0-	-2647	-0-	8850	3	35	9	Y	32					38
09	11160	X	8743	-0-	-2417	-0-	8681	3	62	9	Y	56					94
10	11532	X	6622	-0-	-4910	-0-	6614	3	8	9	Y	7	58	1			43

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
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					42
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					42
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	9					51
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	1					52
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					77

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
05	2449	X	1207	-0-	-1242	-0-	411	1	727	3	Y	63	27	1			80
							69	9									
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	444	1	801	3	Y	16	47	1			49
							18	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	553	1	747	3	Y	34	18	1			65
							37	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	548	1	744	3	Y	4	45	1			24
							4	9									
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	469	1	705	3	Y	6					30
							7	9									
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	525	1	717	3	Y	10	40	1			-0-
							11	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
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12706	3	4	9	Y	4					16
06	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			Y	-0-	12	1			4
07	11966	X	8327	-0-	-3639	-0-	8327	3			Y	-0-					4
08	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					4
09	12300	X	10159	-0-	-2141	-0-	10159	3			Y	-0-					4
10	12710	X	8486	-0-	-4224	-0-	8476	3	10	9	Y	9	3	1			10

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
05	16244	X	8495	-0-	-7749	-0-	555	1	7928	3	Y	11	34	1			16
							12	9									
06	15150	X	14155	-0-	-995	-0-	55	1	14078	3	Y	20	19	1			17
							22	9									
07	15004	X	12831	-0-	-2173	-0-	12807	3	24	9	Y	22					39
08	14849	X	13362	-0-	-1487	-0-	13352	3	10	9	Y	9	24	1			24
09	14160	X	13684	-0-	-476	-0-	13626	3	58	9	Y	53	16	1			61
10	14632	X	12488	-0-	-2144	-0-	2	1	12474	3	Y	11	39	1			33
							12	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5617	-0-	2517	2517	596	1	4738	3	Y	257	63	1			296
							283	9									
06	7941	X	5424	-0-	-2517	-0-	562	1	4847	3	Y	14	174	1			136
							15	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	815	1	4122	3	Y	81	50	1			167
							89	9									
08	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	659	1	3253	3	Y	3	115	1			55
							3	9									
09	4800	X	3936	-0-	-864	-0-	708	1	3228	3	Y	-0-					55
10	4960	X	4188	-0-	-772	-0-	707	1	3468	3	Y	12	67	1			-0-
							13	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	1374	-0-	-920	-0-	1141	1	233	3	Y	-0-					36
06	2220	X	691	-0-	-1529	-0-	663	1	13	3	Y	14					50
							15	9									
07	2294	X	786	-0-	-1508	-0-	566	1	185	3	Y	32					82
							35	9									
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	8					90
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	5					95
10	1364	X	560	-0-	-804	-0-	46	1	514	3	Y	-0-					95

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	200	1	3148	3	Y	17					309
							19	9									
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	200	1	3018	3	Y	10	164	1			155
							11	9									
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	208	1	3077	3	Y	3					158
							3	9									
08	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	286	1	3018	3	Y	-0-					158
09	3270	X	3191	-0-	-79	-0-	265	1	2901	3	Y	23	162	1			19
							25	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	213	1	3130	3	Y	6					25
							7	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

05	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22991	-0-	-2149	-0-	156	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	25978	X	24922	-0-	-1056	-0-	180	1	24742	2	N	-0-					-0-
08	25978	X	23973	-0-	-2005	-0-	129	1	23844	2	N	-0-					-0-
09	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	84	1	24694	2	N	-0-					-0-
*10	26846	X	26846	-0-	-0-	-0-	26	1	26820	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

05	14012	X	10626	-0-	-3386	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10607	-0-	-1049	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10025	-0-	-1631	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10005	-0-	-1275	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10333	-0-	-858	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

05	9300	X	7851	-0-	-1449	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7545	-0-	-1455	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7783	-0-	-1517	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7695	-0-	-396	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7436	-0-	-154	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

05	28365	X	26175	-0-	-2190	-0-	26175	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	27639	-0-	-1041	-0-	27639	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	29063	-0-	-573	-0-	29063	2			N	-0-					-0-
08	29636	X	27701	-0-	-1935	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	26888	-0-	-742	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
10	29078	X	27729	-0-	-1349	-0-	27729	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

05	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	423	1	11041	3	Y	89	106	1			104
							98	9									
06	11340	X	9536	-0-	-1804	-0-	469	1	8987	3	Y	73	116	1			61
							80	9									
07	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	257	1	10542	3	Y	109					170
							120	9									
08	11718	X	10725	-0-	-993	-0-	10598	3	127	9	Y	115	106	1			179
09	11190	X	10229	-0-	-961	-0-	9907	3	322	9	Y	293	117	1			355
10	11563	X	10022	-0-	-1541	-0-	5	1	9975	3	Y	38	229	1			164
							42	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	792	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	637	1	2461	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3137	-0-	-645	-0-	626	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	734	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	651	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	728	1	2564	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12231	-0-	-1006	-0-	12231	3			Y	-0-					-0-
06	13320	X	12045	-0-	-1275	-0-	12045	3			Y	-0-					-0-
07	14167	X	12702	-0-	-1465	-0-	12702	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12656	-0-	-1511	-0-	2	1	12654	3	Y	-0-					-0-
09	13710	X	12218	-0-	-1492	-0-	6	1	12212	3	Y	-0-					-0-
10	12710	X	12462	-0-	-248	-0-	5	1	12457	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					156
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	530	3	107	9	Y	97	115	1			138
07	3100	N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			Y	-0-					138
08	3100	N	6699	-0-	3599	4654	6699	3			Y	-0-					138
09	3000	N	6483	-0-	3483	8137	6483	3			Y	-0-					138
*10	14569	X	6432	-0-	-8137	-0-	6423	3	9	9	Y	8	86	1			60

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			22

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					43
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					43
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	9					52
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1					53
09	3090	X	2024	-0-	-1066	-0-	2012	3	12	9	Y	11					64
*10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	4638	3	Y	14					78
							15	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3231	-0-	-879	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
*10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

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
05	35123	X	31745	-0-	-3378	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
06	33990	X	33854	-0-	-136	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	32233	-0-	-2890	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
08	35123	X	31039	-0-	-4084	-0-	31039	2			N	-0-					-0-
09	33840	X	29751	-0-	-4089	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
*10	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	622	1	6475	3	Y	15					15
							17	9									
06	5760	X	4943	-0-	-817	-0-	713	1	4230	3	Y	-0-	15	1			-0-
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	613	1	6134	3	Y	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	589	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	575	1	8276	3	Y	-0-					-0-
*10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	729	1	8871	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	3	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

05	9796	X	7199	-0-	-2597	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6326	-0-	-587	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5020	-0-	-2172	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
*10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

05	T. A.		100	-0-	100	571	100	3			Y	-0-					10
06	634	N	63	-0-	-571	-0-	63	3			Y	-0-	5	1			5
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					5
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	3	1	9	Y	1	3	1			3
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3

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
05	11997	X	11578	-0-	-419	-0-	683	1	10895	3	Y	-0-					31
06	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	282	1	12299	3	Y	-0-					31
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	3			Y	-0-					31
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			Y	-0-					31
09	12570	X	11444	-0-	-1126	-0-	11444	3			Y	-0-					31
10	12989	X	11854	-0-	-1135	-0-	11854	3			Y	-0-					31

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
05	14229	X	13309	-0-	-920	-0-	13309	3			Y	-0-					15
06	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	3			Y	-0-					15
07	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			Y	-0-	15	1			-0-
08	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	3			Y	-0-					-0-
09	14670	X	12066	-0-	-2604	-0-	12066	3			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13755	-0-	-1404	-0-	13755	3			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	25	1			37

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
05	16523	X	10157	-0-	-6366	-0-	10157	3			Y	-0-	2	1			2
06	16080	X	5226	-0-	-10854	-0-	5226	3			Y	-0-					2
07	16616	X	12676	-0-	-3940	-0-	12676	3			Y	-0-					2
08	16616	X	3892	-0-	-12724	-0-	3890	3	2	9	Y	2					4
09	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	-0-					4
10	12679	X	6439	-0-	-6240	-0-	6435	3	4	9	Y	4	3	1			5

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	7863	-0-	-1189	-0-	7863	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	3			Y	-0-					-0-
07	8463	X	7571	-0-	-892	-0-	7571	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	7293	-0-	-1170	-0-	7293	3			Y	-0-					-0-
09	7950	X	6760	-0-	-1190	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
10	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	3			Y	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3615	-0-	515	515	293	1	3322	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	7152	X	6637	-0-	-515	-0-	543	1	6094	3	Y	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	788	1	6756	3	Y	-0-					-0-
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	760	1	7128	3	Y	-0-					-0-
09	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	678	1	6634	3	Y	1					1
							1	9									
10	7533	X	3013	-0-	-4520	-0-	350	1	2663	3	Y	-0-	1	1			-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7405	-0-	-1027	-0-	7405	3			Y	-0-					17
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12590	3	25	9	Y	23	28	1			12
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	3			Y	-0-					12
08	14491	X	14491	-0-	-0-	-0-	14491	3			Y	-0-					12
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	3			Y	-0-					12
10	10292	X	8641	-0-	-1651	-0-	8641	3			Y	-0-	9	1			3

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	606	-0-	-834	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	584	-0-	-904	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					9
06	7500	X	7417	-0-	-83	-0-	7362	3	55	9	Y	50	33	1			26
07	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					26
08	8525	X	8095	-0-	-430	-0-	8095	3			Y	-0-					26
09	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			Y	-0-					26
10	9765	X	9237	-0-	-528	-0-	9237	3			Y	-0-	21	1			5

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

05	8835	X	6284	-0-	-2551	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6288	-0-	-1782	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9186	-0-	-2191	-0-	9186	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

05	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	245	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	240	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	304	-0-	-3509	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2	-0-	-3688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

05	7099	X	5488	-0-	-1611	-0-	38	1	5450	3	Y	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	74	1	9008	3	Y	47	14	1			33
							52	9									
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	53	1	7880	3	Y	17	39	1			11
							19	9									
08	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10548	3	18	9	Y	16	21	1			6
09	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	3	42	9	Y	38	29	1			15
*10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10804	3	24	9	Y	22	26	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	578	1	2947	3	Y	-0-					16
06	4500	X	2457	-0-	-2043	-0-	601	1	1856	3	Y	-0-					16
07	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	1101	1	3189	3	Y	6					22
							7	9									
08	4650	X	2226	-0-	-2424	-0-	907	1	1318	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
09	3420	X	1577	-0-	-1843	-0-	846	1	731	3	Y	-0-					5
10	4309	X	3273	-0-	-1036	-0-	668	1	2605	3	Y	-0-					5

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
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	971	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	822	1	2393	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	907	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	904	1	2142	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2665	-0-	-545	-0-	519	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	841	1	2189	2	N	-0-					-0-

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
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	1113	-0-	-3165	-0-	76	1	1037	2	N	-0-					-0-
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
09	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	231	1	8546	2	N	-0-					-0-
*10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

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
05	1767	X	966	-0-	-801	-0-	22	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	361	-0-	-5249	-0-	202	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	2465	-0-	-3332	-0-	195	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	536	1	249	3	Y	-0-	57	1			10
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	516	1	391	3	Y	-0-					10
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	462	1	370	3	Y	-0-					10
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	449	1	357	3	Y	3					13
							3	9									
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	423	1	345	3	Y	3					16
							3	9									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	415	1	454	3	Y	4					20
							4	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7438	-0-	-33	-0-	23	1	7401	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
06	7230	X	5799	-0-	-1431	-0-	166	1	5614	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
07	8649	X	5236	-0-	-3413	-0-	165	1	5071	3	Y	-0-	12	1			-0-
08	8649	X	6583	-0-	-2066	-0-	149	1	6365	3	Y	63	39	1			24
							69	9									
09	8370	X	6564	-0-	-1806	-0-	6555	3	9	9	Y	8	29	1			3
10	7440	X	6756	-0-	-684	-0-	5	1	6744	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	712	1	1666	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	4647	-0-	1547	1547	718	1	3923	3	Y	5	6	1			-0-
							6	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
05	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
06	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
07	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
08	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
09	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
*10	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-

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
05	5921	X	5813	-0-	-108	-0-	490	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	460	1	5234	2	N	-0-					-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	456	1	5469	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	656	1	5282	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5634	-0-	-66	-0-	457	1	5177	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5567	-0-	-354	-0-	336	1	5231	2	N	-0-					-0-

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
05	19034	X	13595	-0-	-5439	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	14492	-0-	-3928	-0-	14492	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14335	-0-	-4699	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14161	-0-	-4873	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13079	-0-	-1411	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13420	-0-	-1553	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

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
05	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
06	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
07	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
08	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	15873	2			N	-0-					-0-
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
*10	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	806	X	33	-0-	-773	-0-	29	3	4	9	Y	4					16
06	10260	X	43	-0-	-10217	-0-	43	3			Y	-0-	11	1			5
07	9920	X	23	-0-	-9897	-0-	23	3			Y	-0-					5
08	5425	X	101	-0-	-5324	-0-	101	3			Y	-0-					5
09	270	X	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					5
*10	149	X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	3	1			10

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					61
06	6690	X	6143	-0-	-547	-0-	141	1	5973	3	Y	26					87
							29	9									
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10205	3	7	9	Y	6					93
08	7099	X	5528	-0-	-1571	-0-	535	1	4993	3	Y	-0-	74	1			19
09	6870	X	2086	-0-	-4784	-0-	346	1	1712	3	Y	25					44
							28	9									
10	8835	X	2790	-0-	-6045	-0-	147	1	2643	3	Y	-0-					44

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	249	1	564	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	238	1	536	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	426	1	362	2	N	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	320	1	428	2	N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	353	1	488	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	838	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	750	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	253	1	5546	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	868	-0-	-1592	-0-	317	1	551	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	956	-0-	-1586	-0-	956	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4788	-0-	-172	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4753	-0-	-947	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5052	-0-	-258	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	15293	-0-	-1819	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	14713	-0-	-1817	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15595	-0-	-1176	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	16378	-0-	-362	-0-	16378	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	15133	-0-	-827	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	15177	-0-	-416	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	768	-0-	-2208	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	2880	X	815	-0-	-2065	-0-	815	3			Y	-0-					13
07	2976	X	823	-0-	-2153	-0-	820	3	3	9	Y	3					16
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	3			Y	-0-					16
09	2340	X	911	-0-	-1429	-0-	911	3			Y	-0-					16
*10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	919	3	105	9	Y	95					111

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	1143	1	3483	3	Y	2					15
							2	9									
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1288	1	5412	3	Y	1					16
							1	9									
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	3188	3	Y	-0-					16
08	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	253	1	2370	3	Y	-0-					16
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					16
10	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	1295	1	1995	3	Y	5					21
							6	9									

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9247	3	1	9	Y	1	20	1			20
06	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	9995	3			Y	-0-					20
07	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10792	3	3	9	Y	3					23
08	10416	X	9745	-0-	-671	-0-	9714	3	31	9	Y	28					51
09	10020	X	8792	-0-	-1228	-0-	8764	3	28	9	Y	25					76
10	10788	X	7852	-0-	-2936	-0-	7830	3	22	9	Y	20	64	1			32

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	44	1	2363	3	Y	32	24	1			29
							35	9									
06	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	202	1	2236	3	Y	36	40	1			25
							40	9									
07	2883	X	2592	-0-	-291	-0-	204	1	2288	3	Y	91	59	1			57
							100	9									
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	180	1	2150	3	Y	33	77	1			13
							36	9									
09	2490	X	2216	-0-	-274	-0-	2149	3	67	9	Y	61	50	1			24
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	6	1	2271	3	Y	45	46	1			23
							50	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	Y	-0-					86
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	132	1	1110	3	Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					90

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
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	270	1	2901	3	Y	-0-					107
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	52	1	2953	3	Y	-0-	82	1			25
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	26	1	2933	3	Y	11					36
							12	9									
08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	22	1	2680	3	Y	15					51
							17	9									
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	12	1	2748	3	Y	17					68
							19	9									
10	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	239	1	2871	3	Y	11					79
							12	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10938	-0-	-935	-0-	10938	3			Y	-0-					26
06	11490	X	11006	-0-	-484	-0-	11006	3			Y	-0-					26
07	11873	X	11140	-0-	-733	-0-	11140	3			Y	-0-					26
08	11811	X	10973	-0-	-838	-0-	10973	3			Y	-0-					26
09	11010	X	10542	-0-	-468	-0-	10542	3			Y	-0-					26
10	11377	X	9149	-0-	-2228	-0-	9149	3			Y	-0-					26

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	15	14	1			36
							17	9									
06	3630	X	682	-0-	-2948	-0-	261	1	401	3	Y	18					54
							20	9									
07	3999	X	211	-0-	-3788	-0-	38	1	172	3	Y	1	29	1			26
							1	9									
08	5022	X	4217	-0-	-805	-0-	343	1	3855	3	Y	17	25	1			18
							19	9									
09	4860	X	3718	-0-	-1142	-0-	339	1	3318	3	Y	55					73
							61	9									
10	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	341	1	3280	3	Y	17	39	1			51
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	20150	-0-	-8029	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	17089	-0-	-5501	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	15927	-0-	-7416	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16000	-0-	-4150	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16727	-0-	-2773	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	17464	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26443	X	22384	-0-	-4059	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19712	-0-	-5878	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	18671	-0-	-7772	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	21177	-0-	-5173	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18199	-0-	-3461	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	16556	-0-	-5826	-0-	16556	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	970	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2620	-0-	-20	-0-	983	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1425	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	1224	1	1505	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	1142	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	1143	1	1501	2	N	-0-					-0-

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
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	602	1	4256	3	Y	1					1
							1	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	732	1	4746	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	1075	1	3968	3	Y	2					2
							2	9									
08	4867	X	3279	-0-	-1588	-0-	971	1	2306	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	5673	X	4631	-0-	-1042	-0-	1391	1	3240	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
05	11160	X	8514	-0-	-2646	-0-	868	1	7646	3	Y	-0-	1	1			1
06	10020	X	8886	-0-	-1134	-0-	369	1	8515	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	8866	X	8755	-0-	-111	-0-	175	1	8580	3	Y	-0-					2
08	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	20	1	9022	3	Y	-0-	1	1			1
09	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	9176	X	9145	-0-	-31	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-

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
05	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	3			N	-0-					63
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	3	1	9	N	1					64
07	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3			N	-0-					64
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3			N	-0-					64
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13320	3			N	-0-					64
10	13299	X	13287	-0-	-12	-0-	13287	3			N	-0-					64

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
05	4092	X	351	-0-	-3741	-0-	351	3			Y	-0-					44
06	3450	X	222	-0-	-3228	-0-	222	3			Y	-0-					44
07	1860	X	86	-0-	-1774	-0-	86	3			Y	-0-					44
08	1860	X	178	-0-	-1682	-0-	178	3			Y	-0-					44
09	630	X	80	-0-	-550	-0-	80	3			Y	-0-					44
10	341	X	39	-0-	-302	-0-	39	3			Y	-0-					44

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
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5763	-0-	-65	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	40	1	5157	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	299	1	5323	2	N	-0-					-0-

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
05	23839	X	20013	-0-	-3826	-0-	20007	3	6	9	Y	5	43	1			11
06	24300	X	7713	-0-	-16587	-0-	528	1	7184	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
07	22754	X	4335	-0-	-18419	-0-	795	1	3534	3	Y	5					6
							6	9									
08	22754	X	937	-0-	-21817	-0-	647	1	289	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
09	19380	X	-0-	-0-	-19380	-0-					Y	2	2	1			3
10	20026	X	3443	-0-	-16583	-0-	1275	1	2168	3	Y	-0-	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	255	1	2430	3	Y	-0-					1
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	249	1	1668	3	Y	-0-					1
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	260	1	3273	3	Y	-0-					1
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	257	1	3468	3	Y	-0-					1
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	254	1	3332	3	Y	-0-					1
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	291	1	3554	3	Y	-0-					1

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
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	396	1	9485	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	446	1	7189	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
07	9176	X	5817	-0-	-3359	-0-	535	1	5242	3	Y	36	3	1			40
							40	9									
08	9889	X	5043	-0-	-4846	-0-	622	1	4407	3	Y	13	27	1			26
							14	9									
09	9570	X	5866	-0-	-3704	-0-	717	1	5149	3	Y	-0-					26
10	9889	X	5823	-0-	-4066	-0-	673	1	5149	3	Y	1	27	1			-0-
							1	9									

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
05	4216	X	1268	-0-	-2948	-0-	288	1	962	3	Y	16	63	1			109
							18	9									
06	3090	X	853	-0-	-2237	-0-	240	1	566	3	Y	43					152
							47	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	430	1	2928	3	Y	8	81	1			79
							9	9									
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	461	1	3958	3	Y	3	75	1			7
							3	9									
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	515	1	3071	3	Y	2					9
							2	9									
10	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	337	1	1701	3	Y	19	5	1			23
							21	9									

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
05	3317	X	566	-0-	-2751	-0-	42	1	521	3	Y	3					3
							3	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	186	1	4619	3	Y	13	7	1			9
							14	9									
07	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	186	1	4230	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	144	1	6001	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6080	3	25	9	Y	23	21	1			9
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5	1	5781	3	Y	22	20	1			11
							24	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	18	1			12
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	7	1			5
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	10891	-0-	-6345	-0-	511	1	10360	3	Y	18	2	1			20
							20	9									
06	15720	X	9620	-0-	-6100	-0-	470	1	9150	3	Y	-0-	11	1			9
07	16182	X	10334	-0-	-5848	-0-	488	1	9846	3	Y	-0-	3	1			6
08	14756	X	10203	-0-	-4553	-0-	402	1	9801	3	Y	-0-	3	1			3
09	13500	X	9534	-0-	-3966	-0-	422	1	9112	3	Y	-0-					3
10	10881	X	9534	-0-	-1347	-0-	408	1	9122	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	790	1	3044	3	Y	43	12	1			44
							47	9									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	Y	31	49	1			26
							34	9									
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	851	1	5168	3	Y	21					47
							23	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	3	Y	10	29	1			28
							11	9									
09	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	1185	1	1660	3	Y	21	19	1			30
							23	9									
*10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1333	1	2751	3	Y	3	19	1			14
							3	9									

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
05	3100	N	8571	-0-	5471	5471	8569	3	2	9	Y	2	8	1			8
06	17748	X	12277	-0-	-5471	-0-	12277	3			Y	-0-					8
07	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	3	1	9	Y	1					9
08	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	12492	3	32	9	Y	29					38
09	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16059	3	31	9	Y	28					66
*10	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-	47	1			19

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	66	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	34	1			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	3	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	50	1			46

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
05	4340	X	604	-0-	-3736	-0-	397	1	207	3	Y	-0-	52	1			8
06	4800	X	547	-0-	-4253	-0-	530	1	16	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1					2
08	3844	X	935	-0-	-2909	-0-	860	1	73	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	173	1	14600	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	213	1	14697	3	Y	18	1	1			19
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8097	-0-	-955	-0-	8053	3	44	9	Y	40	21	1			53
06	8760	X	7695	-0-	-1065	-0-	7583	3	112	9	Y	102	33	1			122
07	8897	X	7851	-0-	-1046	-0-	7851	3			Y	-0-					122
08	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	7453	3	21	9	Y	19	61	1			80
09	7980	X	7525	-0-	-455	-0-	7427	3	98	9	Y	89					169
10	8091	X	7937	-0-	-154	-0-	7774	3	163	9	Y	148	96	1			221

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					6
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					6
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					6
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					6

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
05	6510	X	4135	-0-	-2375	-0-	698	1	3436	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
06	5880	X	4826	-0-	-1054	-0-	511	1	4315	3	Y	-0-	2	1			2
07	5022	X	3086	-0-	-1936	-0-	474	1	2612	3	Y	-0-	1	1			1
08	4123	X	359	-0-	-3764	-0-	73	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	18	-0-	-4812	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	6	-0-	-4985	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	41	1	3645	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
06	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	181	1	3430	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	181	1	3590	3	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	155	1	3496	3	Y	8	14	1			3
							9	9									
09	3900	X	3324	-0-	-576	-0-	3323	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	3782	X	3759	-0-	-23	-0-	5	1	3744	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5031	-0-	-2564	-0-	571	1	4438	3	Y	20					32
							22	9									
06	7530	X	3836	-0-	-3694	-0-	441	1	3386	3	Y	8					40
							9	9									
07	5425	X	3809	-0-	-1616	-0-	353	1	3449	3	Y	6					46
							7	9									
08	5425	X	3241	-0-	-2184	-0-	325	1	2905	3	Y	10					56
							11	9									
09	5250	X	2565	-0-	-2685	-0-	363	1	2199	3	Y	3					59
							3	9									
10	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	462	1	4131	3	Y	9					68
							10	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5671	-0-	-95	-0-	705	1	4966	2	N	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	705	1	5084	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	620	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	242	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	486	1	7044	2	N	-0-					-0-
*10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	650	1	5949	2	N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	39	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

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
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5846	-0-	-64	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5578	-0-	-684	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

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
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2232	-0-	-3596	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	389	-0-	-5439	-0-	389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2181	1	777	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2200	1	712	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	2216	1	756	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2185	1	792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2132	1	537	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	1923	1	711	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	14	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	24	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	12	1			18

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
05	11284	X	9688	-0-	-1596	-0-	596	1	9078	3	Y	13	44	1			20
							14	9									
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	34	1	15952	3	Y	5	21	1			4
							6	9									
07	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22705	3	56	9	Y	51					55
08	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	24214	3	73	9	Y	66	34	1			87
09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23766	3	175	9	Y	159	57	1			189
*10	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	1	1	24582	3	Y	29	122	1			96
							32	9									

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
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	718	1	3784	3	Y	-0-					18
06	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	547	1	4214	3	Y	-0-	17	1			1
07	5425	X	5354	-0-	-71	-0-	543	1	4811	3	Y	-0-					1
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	349	1	4621	3	Y	-0-					1
09	4830	X	4526	-0-	-304	-0-	431	1	4095	3	Y	-0-					1
10	5363	X	5085	-0-	-278	-0-	860	1	4225	3	Y	-0-					1

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
05	1674	X	1658	-0-	-16	-0-	1646	3	12	9	Y	11					22
06	2910	X	1830	-0-	-1080	-0-	1827	3	3	9	Y	3					25
07	3007	X	1158	-0-	-1849	-0-	1158	3			Y	-0-	20	1			5
08	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	3			Y	-0-					5
09	2880	X	1516	-0-	-1364	-0-	1516	3			Y	-0-					5
10	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1138	3	4	9	Y	4					9

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
05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8918	-0-	-3772	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	1489	-0-	-11872	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	5410	-0-	-8075	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	7017	-0-	-6033	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	8662	-0-	-4823	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14486	3	37	9	Y	34					52
06	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	14987	3	43	9	Y	39					91
07	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14336	3	44	9	Y	40	27	1			104
08	14105	X	13773	-0-	-332	-0-	13755	3	18	9	Y	16	31	1			89
09	13650	X	12965	-0-	-685	-0-	12937	3	28	9	Y	25					114
10	14105	X	13465	-0-	-640	-0-	13412	3	53	9	Y	48	52	1			110

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

05	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	592	1	608	3	Y	8	12	1			26
							9	9									
06	1620	X	1161	-0-	-459	-0-	581	1	540	3	Y	36					62
							40	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	606	1	1588	3	Y	10	33	1			39
							11	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	600	1	1766	3	Y	3	37	1			5
							3	9									
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	593	1	1632	3	Y	9					14
							10	9									
*10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	599	1	1657	3	Y	2	7	1			9
							2	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

05	5456	X	4537	-0-	-919	-0-	453	1	4084	2	N	-0-					-0-
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	805	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	3700	-0-	-1694	-0-	636	1	3064	2	N	-0-					-0-
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	682	1	5352	2	N	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	528	1	5726	2	N	-0-					-0-
*10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	562	1	5991	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

05	11997	X	9563	-0-	-2434	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9879	-0-	-1405	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	7182	-0-	-2893	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	6190	-0-	-3650	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7350	-0-	-2818	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

05	9703	X	9481	-0-	-222	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7028	-0-	-2799	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7294	-0-	-2533	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	6814	-0-	-2696	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7119	-0-	-2708	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

05	13144	X	7771	-0-	-5373	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	7654	-0-	-5066	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6770	-0-	-6374	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	6007	-0-	-6703	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	3613	-0-	-7817	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	4574	-0-	-3331	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1914	-0-	-2271	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1491	-0-	-1719	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5295	-0-	-130	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5025	-0-	-225	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	743	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	793	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	750	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	694	1	4525	2	N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	844	1	3335	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	981	1	3024	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	3198	-0-	-4676	-0-	3197	3	1	9	Y	1					178
06	7860	X	2368	-0-	-5492	-0-	2368	3			Y	-0-					178
07	8122	X	4668	-0-	-3454	-0-	4624	3	44	9	Y	40	52	1			166
08	8122	X	5274	-0-	-2848	-0-	5233	3	41	9	Y	37	49	1			154
09	6870	X	5179	-0-	-1691	-0-	5092	3	87	9	Y	79					233
10	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4435	3	142	9	Y	129	107	1			255

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9553	-0-	-227	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9295	-0-	-605	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
*10	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28613	X	21639	-0-	-6974	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	16418	-0-	-11272	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16282	-0-	-12331	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	24984	-0-	-1397	-0-	24984	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25207	-0-	-323	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
*10	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	12	1			10
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					10
07	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	2085	3	43	9	Y	39					49
08	2511	N	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			Y	-0-					49
09	2370	N	1588	-0-	-782	-0-	1588	3			Y	-0-					49
10	2139	N	1580	-0-	-559	-0-	1580	3			Y	-0-	35	1			14

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

05	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10476	3	59	9	Y	54					179
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12685	3	67	9	Y	61					240
07	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13275	3	105	9	Y	95	70	1			265
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12646	3	55	9	Y	50	78	1			237
09	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14176	3	100	9	Y	91					328
*10	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14588	3	151	9	Y	137	150	1			315

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

05	5766	X	5164	-0-	-602	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

05	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
08	34346	X	34346	-0-	-0-	-0-	34346	2			N	-0-					-0-
09	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-
*10	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	9856	-0-	-10697	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	8327	-0-	-11563	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	5708	-0-	-14845	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	4805	-0-	-9672	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	900	-0-	-9750	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
05	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	423	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	572	1	3822	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	673	1	3836	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	3899	-0-	-1712	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	4600	-0-	-830	-0-	497	1	4103	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4667	-0-	-944	-0-	500	1	4167	3	Y	-0-					-0-

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
05	7936	X	6659	-0-	-1277	-0-	251	1	6399	3	Y	8					69
							9	9									
06	7680	X	7671	-0-	-9	-0-	270	1	7357	3	Y	40					109
							44	9									
07	7936	X	7867	-0-	-69	-0-	307	1	7558	3	Y	2	95	1			16
							2	9									
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			Y	-0-					16
09	7680	X	6924	-0-	-756	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-					16
10	7936	X	7180	-0-	-756	-0-	245	1	6934	3	Y	1					17
							1	9									

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
05	14694	X	12498	-0-	-2196	-0-	309	1	12189	3	N	-0-					17
06	13650	X	12167	-0-	-1483	-0-	265	1	11902	3	N	-0-					17
07	13299	X	12303	-0-	-996	-0-	202	1	12101	3	N	-0-					17
08	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	136	1	12649	3	N	1					18
							1	9									
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	139	1	13274	3	N	-0-					18
*10	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13493	3	3	9	N	3					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	18067	-0-	-2238	-0-	17983	3	84	9	Y	76	90	1	89
06	19650	X	15114	-0-	-4536	-0-	15055	3	59	9	Y	54	98	1	45
07	19437	X	14526	-0-	-4911	-0-	14447	3	79	9	Y	72			117
08	19437	X	10815	-0-	-8622	-0-	10758	3	57	9	Y	52	73	1	96
09	17490	X	891	-0-	-16599	-0-	557	1	326	3	Y	7	63	1	40
							8	9							
10	18073	X	5066	-0-	-13007	-0-	764	1	4282	3	Y	18	26	1	32
							20	9							

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	EOM BALANCE
05	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-			-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			N	-0-			-0-
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	607	1	7698	3	Y	-0-			3
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	444	1	8266	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	8649	X	8464	-0-	-185	-0-	387	1	8077	3	Y	-0-			-0-
08	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	262	1	8071	3	Y	-0-			-0-
09	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	360	1	7734	3	Y	-0-			-0-
10	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	592	1	7479	3	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	7316	X	1349	-0-	-5967	-0-	12	1	1336	2	Y	1			20
							1	9							
06	6900	X	1394	-0-	-5506	-0-	16	1	1371	3	Y	6	25	1	1
							7	9							
07	6541	X	5167	-0-	-1374	-0-	1008	1	4152	3	Y	6			7
							7	9							
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	1055	1	6318	3	Y	6			13
							7	9							
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1289	1	7792	3	Y	16			29
							18	9							
*10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	1448	1	7768	3	Y	1			30
							1	9							

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	EOM BALANCE
05	10416	X	9930	-0-	-486	-0-	431	1	9498	3	Y	1	8	1	2
							1	9							
06	14430	X	13294	-0-	-1136	-0-	22	1	13211	3	Y	55	11	1	46
							61	9							
07	14911	X	12667	-0-	-2244	-0-	8	1	12605	3	Y	49			95
							54	9							
08	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	15	1	11290	3	Y	63	59	1	99
							69	9							
09	13290	X	10652	-0-	-2638	-0-	1	1	10570	3	Y	74	64	1	109
							81	9							
10	13733	X	10485	-0-	-3248	-0-	2	1	10471	3	Y	11	70	1	50
							12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1542	1	3737	3	Y	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1321	1	3624	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	715	1	1836	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	2865	-0-	-2374	-0-	859	1	2006	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	1707	-0-	-3363	-0-	832	1	875	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2166	-0-	-3073	-0-	1010	1	1156	3	Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	19787	-0-	-642	-0-	19680	3	107	9	Y	97					156
06	20010	X	19730	-0-	-280	-0-	19682	3	48	9	Y	44	30	1			170
07	21948	X	20194	-0-	-1754	-0-	20188	3	6	9	Y	5					175
08	21948	X	19225	-0-	-2723	-0-	19181	3	44	9	Y	40					215
09	21240	X	19647	-0-	-1593	-0-	19622	3	25	9	Y	23	142	1			96
10	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19001	3	15	9	Y	14					110

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	429	-0-	-1121	-0-	429	3			Y	-0-					14
06	1500	X	339	-0-	-1161	-0-	338	3	1	9	Y	1	6	1			9
07	1550	X	332	-0-	-1218	-0-	332	3			Y	-0-					9
08	1178	X	385	-0-	-793	-0-	385	3			Y	-0-					9
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					9
10	434	X	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					9

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	432	1	6953	3	Y	-0-					-0-
06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	609	1	6060	3	Y	-0-					-0-
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	358	1	5049	3	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	366	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5146	-0-	-1274	-0-	285	1	4861	3	Y	-0-					-0-
10	6634	X	3891	-0-	-2743	-0-	352	1	3539	3	Y	-0-					-0-

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
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	850	1	4378	3	Y	6	40	1			11
							7	9									
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	828	1	1600	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
07	6169	X	3439	-0-	-2730	-0-	1353	1	2067	3	Y	17					22
							19	9									
08	6169	X	3039	-0-	-3130	-0-	1231	1	1804	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
09	5970	X	3259	-0-	-2711	-0-	1224	1	2027	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
10	5239	X	3067	-0-	-2172	-0-	1636	1	1420	3	Y	10	7	1			14
							11	9									

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
05	8742	X	8325	-0-	-417	-0-	287	1	8038	3	Y	-0-					-0-
06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	30	1	11554	3	Y	-0-					-0-
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	27	1	10896	3	Y	-0-					-0-
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	3			Y	-0-					-0-
09	10350	X	9822	-0-	-528	-0-	9822	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	9604	-0-	-1091	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	423	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	550	1	5071	3	Y	29					29
							32	9									
07	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	659	1	5310	3	Y	-0-	25	1			4
08	5983	X	5003	-0-	-980	-0-	5003	3			Y	-0-					4
09	5640	X	3709	-0-	-1931	-0-	561	1	3148	3	Y	-0-					4
10	5983	X	4879	-0-	-1104	-0-	507	1	4284	3	Y	80					84
							88	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					20
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	302	1	11	3	Y	3	11	1			12
							3	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	336	1	938	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	339	1	812	3	Y	7					10
							8	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	341	1	585	3	Y	2	5	1			7
							2	9									

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
05	3100	N	3301	-0-	201	201	703	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	1284	-0-	-1630	-0-	466	1	818	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	466	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2040	-0-	-1140	-0-	384	1	1656	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	506	1	2219	3	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	9	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	16	1			13

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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1					74
06	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-	28	1			46
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					47
08	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					47
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	126	3	190	9	Y	173					220
10	310	X	62	-0-	-248	-0-	62	3			Y	-0-					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			6

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
05	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	3			Y	-0-					1
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-					1
07	10943	X	10486	-0-	-457	-0-	10486	3			Y	-0-					1
08	12369	X	10355	-0-	-2014	-0-	10355	3			Y	-0-					1
09	11970	X	9379	-0-	-2591	-0-	9379	3			Y	-0-					1
10	12369	X	9262	-0-	-3107	-0-	9262	3			Y	-0-					1

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
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					5
06	T. A.		3422	-0-	3422	3422	3422	3			Y	-0-					5
07	T. A.		1842	-0-	1842	5264	1839	3	3	9	Y	3					8
08	T. A.		1093	-0-	1093	6357	1093	3			Y	-0-					8
09	7309	X	952	-0-	-6357	-0-	952	3			Y	-0-					8
*10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1576	3	11	9	Y	10					18

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
05	5363	X	2972	-0-	-2391	-0-	2972	3			Y	-0-					4
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					4
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4195	3	3	9	Y	3					7
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					7
09	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	2613	3			Y	-0-					7
10	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	3			Y	-0-					7

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
05	12555	X	11264	-0-	-1291	-0-	11264	3			Y	-0-					-0-
06	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-					-0-
07	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			Y	-0-					-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14151	3	2	9	Y	2					2
10	9796	X	9009	-0-	-787	-0-	9009	3			Y	-0-					2

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
05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14589	3	14	9	Y	13					15
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15938	3	33	9	Y	30	11	1			34
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12368	3	18	9	Y	16					50
08	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12128	3	47	9	Y	43					93
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	10961	3	72	9	Y	65	67	1			91
*10	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11919	3	14	9	Y	13					104

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	56	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					63

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6	13	1			15
06	3870	X	2818	-0-	-1052	-0-	2809	3	9	9	Y	8	15	1			8
07	3999	X	2731	-0-	-1268	-0-	2723	3	8	9	Y	7					15
08	3999	X	2644	-0-	-1355	-0-	2644	3			Y	-0-					15
09	3660	X	2567	-0-	-1093	-0-	2555	3	12	9	Y	11					26
10	3782	X	2610	-0-	-1172	-0-	2604	3	6	9	Y	5					31

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

05	10788	X	10253	-0-	-535	-0-	209	1	10032	3	Y	11	16	1			34
							12	9									
06	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	55					89
							61	9									
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	11	47	1			53
							12	9									
08	11439	X	9933	-0-	-1506	-0-	259	1	9663	3	Y	10	50	1			13
							11	9									
09	11490	X	9904	-0-	-1586	-0-	249	1	9597	3	Y	53					66
							58	9									
10	11873	X	10009	-0-	-1864	-0-	261	1	9723	3	Y	23	36	1			53
							25	9									

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

05	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	1075	1	7130	3	N	108	172	1			172
							119	9									
06	8790	X	7928	-0-	-862	-0-	1200	1	6652	3	N	69	171	1			70
							76	9									
07	8835	X	8268	-0-	-567	-0-	1301	1	6829	3	N	125					195
							138	9									
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1267	1	7643	3	N	89	181	1			103
							98	9									
09	8550	X	7740	-0-	-810	-0-	1204	1	6448	3	N	80					183
							88	9									
10	8339	X	7898	-0-	-441	-0-	1157	1	6645	3	N	87					270
							96	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			Y	-0-					-0-
06	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			Y	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	3			Y	-0-					-0-
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			Y	-0-					-0-
09	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			Y	-0-					-0-
*10	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	3			Y	-0-					1
06	14340	X	14196	-0-	-144	-0-	14196	3			Y	-0-					1
07	14818	X	14642	-0-	-176	-0-	14642	3			Y	-0-					1
08	14818	X	14411	-0-	-407	-0-	14411	3			Y	-0-					1
09	14190	X	13655	-0-	-535	-0-	13655	3			Y	-0-					1
10	14663	X	13900	-0-	-763	-0-	13900	3			Y	-0-					1

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
05	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15791	3	3	9	Y	3	1	1			4
06	15330	X	14968	-0-	-362	-0-	14966	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	15996	X	14719	-0-	-1277	-0-	14719	3			Y	-0-					4
08	15996	X	14560	-0-	-1436	-0-	14545	3	15	9	Y	14	2	1			16
09	15480	X	14116	-0-	-1364	-0-	14104	3	12	9	Y	11					27
10	15779	X	15406	-0-	-373	-0-	15367	3	39	9	Y	35	15	1			47

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
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15487	3	12	9	Y	11					13
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12013	3	55	9	Y	50	10	1			53
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12063	3	21	9	Y	19					72
08	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11951	3	29	9	Y	26					98
09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15304	3	36	9	Y	33	70	1			61
*10	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15331	3	11	9	Y	10					71

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
05	4619	X	1380	-0-	-3239	-0-	338	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	331	1	936	3	Y	-0-					-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	345	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	326	1	1986	3	Y	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	318	1	1839	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	321	1	1227	3	Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	5288	3			N	-0-					192
06	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					192
07	6014	X	5839	-0-	-175	-0-	5838	3	1	9	N	1	126	1			67
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5689	3	15	9	N	14					81
09	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5723	3	9	9	N	8					89
10	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	3			N	-0-					89

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13594	3	20	9	Y	18					209
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12173	3	18	9	Y	16	159	1			66
07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9992	3	1	9	Y	1					67
08	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11733	3	3	9	Y	3					70
09	7920	X	6347	-0-	-1573	-0-	6341	3	6	9	Y	5	50	1			25
10	8184	X	6780	-0-	-1404	-0-	6779	3	1	9	Y	1					26

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49828	X	5976	-0-	-43852	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	5841	-0-	-3366	-0-	140	1	5701	3	Y	-0-	1	1			1
06	9990	X	3671	-0-	-6319	-0-	111	1	3560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	10323	X	6040	-0-	-4283	-0-	242	1	5798	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6445	-0-	-1119	-0-	588	1	5857	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6224	-0-	-1096	-0-	541	1	5683	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	564	1	5401	3	Y	-0-					-0-

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
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	126	1	9568	3	Y	10	10	1			30
							11	9									
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	121	1	9570	3	Y	3	21	1			12
							3	9									
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	40	1	12158	3	Y	-0-					12
08	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	3			Y	-0-					12
09	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	12642	3	Y	-0-					12
*10	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	79	1	12805	3	Y	-0-					12

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
05	1984	N	1241	-0-	-743	-0-	189	1	1022	3	Y	27	23	1			71
							30	9									
06	1620	N	1015	-0-	-605	-0-	191	1	818	3	Y	5	49	1			27
							6	9									
07	1581	N	888	-0-	-693	-0-	227	1	661	3	Y	-0-					27
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	567	1	721	3	Y	-0-					27
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	574	1	630	3	Y	-0-					27
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	597	1	361	3	Y	-0-					27

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					89

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
05	1922	X	1578	-0-	-344	-0-	318	1	1260	3	Y	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	311	1	1192	3	Y	1					1
							1	9									
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	324	1	2212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	321	1	2113	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	318	1	2051	3	Y	1					1
							1	9									
*10	3100	N	3318	-0-	218	218	326	1	2991	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
*10	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	10	1			6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

05	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4714	-0-	-866	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5156	-0-	-364	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

05	30442	X	21117	-0-	-9325	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
06	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17125	-0-	-2343	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	14472	-0-	-6639	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	18743	-0-	-1687	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	20144	-0-	-967	-0-	20144	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

05	29787	X	29787	-0-	-0-	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	25779	2			N	-0-					-0-
07	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	24836	-0-	-584	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	24247	-0-	-353	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
10	25420	X	25234	-0-	-186	-0-	25234	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					37
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					37
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	11	1			26
08	1302	X	26	-0-	-1276	-0-	26	3			Y	-0-	8	1			18
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			10

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
05	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	258	1	882	3	Y	19	13	1			43
							21	9									
06	2430	X	1034	-0-	-1396	-0-	253	1	777	3	Y	4	29	1			18
							4	9									
07	1519	X	936	-0-	-583	-0-	291	1	645	3	Y	-0-					18
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	619	1	1009	3	Y	-0-					18
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	637	1	821	3	Y	-0-					18
*10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	674	1	899	3	Y	-0-					18

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
05	9920	X	7442	-0-	-2478	-0-	136	1	7194	3	Y	102	128	1			342
							112	9									
06	8970	X	8168	-0-	-802	-0-	115	1	8036	3	Y	15	237	1			120
							17	9									
07	9269	X	7325	-0-	-1944	-0-	162	1	7163	3	Y	-0-					120
08	9269	X	7029	-0-	-2240	-0-	407	1	6622	3	Y	-0-					120
09	8250	X	6750	-0-	-1500	-0-	393	1	6357	3	Y	-0-					120
10	8432	X	7102	-0-	-1330	-0-	422	1	6680	3	Y	-0-					120

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
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13869	3	102	9	Y	93	138	1			184
06	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13290	3	131	9	Y	119	114	1			189
07	14942	X	14237	-0-	-705	-0-	14237	3			Y	-0-					189
08	14942	X	13771	-0-	-1171	-0-	13753	3	18	9	Y	16	95	1			110
09	14460	X	12482	-0-	-1978	-0-	12463	3	19	9	Y	17					127
10	14229	X	12477	-0-	-1752	-0-	12437	3	40	9	Y	36	72	1			91

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					131

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
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-					18
06	5220	X	4838	-0-	-382	-0-	373	1	4458	3	Y	6	23	1			1
							7	9									
07	5673	X	4032	-0-	-1641	-0-	111	1	3921	3	Y	-0-					1
08	5859	X	4040	-0-	-1819	-0-	77	1	3963	3	Y	-0-					1
09	5670	X	5252	-0-	-418	-0-	5252	3			Y	-0-					1
10	5859	X	4166	-0-	-1693	-0-	4166	3			Y	-0-					1

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
05	9858	X	3578	-0-	-6280	-0-	550	1	3028	3	Y	-0-					-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	787	1	6786	3	Y	-0-					-0-
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	90	1	11940	3	Y	-0-					-0-
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	103	1	10014	3	Y	-0-					-0-
09	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	34	1	10889	3	Y	-0-					-0-
*10	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	3			Y	-0-					-0-

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
05	651	N	345	-0-	-306	-0-	297	1	45	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	9					14
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	430	1	605	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	428	1	707	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	423	1	311	3	Y	5					7
							6	9									
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	424	1	857	3	Y	3	4	1			6
							3	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

05	12803	X	10981	-0-	-1822	-0-	527	1	10454	3	Y	-0-					21
06	11640	X	10463	-0-	-1177	-0-	479	1	9983	3	Y	1					22
							1	9									
07	11501	X	10682	-0-	-819	-0-	513	1	10169	3	Y	-0-					22
08	11501	X	10101	-0-	-1400	-0-	451	1	9649	3	Y	1					23
							1	9									
09	11130	X	9236	-0-	-1894	-0-	334	1	8891	3	Y	10					33
							11	9									
10	10974	X	10613	-0-	-361	-0-	714	1	9885	3	Y	13					46
							14	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

05	2382	N	2146	-0-	-236	-0-	259	1	1887	3	Y	-0-	4	1			6
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	334	1	2369	3	Y	-0-					6
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	349	1	3049	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	343	1	3256	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	339	1	3118	3	Y	20					24
							22	9									
*10	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	343	1	3065	3	Y	7	13	1			18
							8	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8481	-0-	5381	5381	8481	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2381					N	-0-					-0-
*10	2392	X	11	-0-	-2381	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

05	12276	X	9797	-0-	-2479	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	9605	-0-	-2785	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9689	-0-	-3114	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	9255	-0-	-3548	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9362	-0-	-2218	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	6479	-0-	-3441	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BOSWELL UNIT				WELL #: 9H	RRCID -> 246307						COMPL. DATE 09/22/2008					TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946
05	26009	X	22070	-0-	-3939	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22123	-0-	-3047	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	17600	-0-	-8409	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	22317	-0-	-1894	-0-	22317	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21987	-0-	-123	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22545	-0-	-302	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
	820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 246427						COMPL. DATE 11/18/2008					TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-					-0-
07	1747	X	110	-0-	-1637	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9053	-0-	5953	5953	9053	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	340	-0-	-2660	3293	340	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1437	-0-	-1663	1630	1437	2			N	-0-					-0-
	HARRIS, BOB				WELL #: 2H	RRCID -> 246429						COMPL. DATE 10/09/2008					TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	567	1	5394	3	Y	-0-					26
06	9150	X	5243	-0-	-3907	-0-	495	1	4748	3	Y	-0-					26
07	8587	X	5665	-0-	-2922	-0-	570	1	5092	3	Y	3					29
							3	9									
08	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	290	1	7832	3	Y	-0-					29
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	258	1	7536	3	Y	-0-					29
*10	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	207	1	7629	3	Y	-0-					29
	HARRIS, BOB				WELL #: 1H	RRCID -> 246486						COMPL. DATE 10/03/2008					TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	844	1	223	3	Y	-0-					26
06	1620	X	1219	-0-	-401	-0-	674	1	545	3	Y	-0-					26
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					26
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					26
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					26
	HARRIS, BOB				WELL #: 3H	RRCID -> 246493						COMPL. DATE 10/16/2008					TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040
05	4371	X	3266	-0-	-1105	-0-	851	1	2415	3	Y	-0-					40
06	4230	X	2718	-0-	-1512	-0-	648	1	2070	3	Y	-0-					40
07	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	708	1	1668	3	Y	-0-					40
08	3379	X	1367	-0-	-2012	-0-	741	1	626	3	Y	-0-					40
09	3270	X	1113	-0-	-2157	-0-	751	1	362	3	Y	-0-					40
10	3255	X	831	-0-	-2424	-0-	713	1	118	3	Y	-0-					40

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
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					11
06	3960	X	2706	-0-	-1254	-0-	397	1	2309	3	Y	-0-					11
07	2480	X	345	-0-	-2135	-0-	259	1	86	3	Y	-0-					11
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-					11
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	418	1	4971	3	Y	-0-					11
*10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	422	1	4869	3	Y	-0-					11

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

05	3100	N	7371	-0-	4271	5098	439	1	6925	3	Y	6					7
							7	9									
06	13626	X	8528	-0-	-5098	-0-	555	1	7942	3	Y	28	4	1			31
							31	9									
07	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	452	1	8820	3	Y	101	37	1			95
							111	9									
08	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	383	1	8455	3	Y	28					123
							31	9									
09	8340	X	7591	-0-	-749	-0-	400	1	7154	3	Y	34					157
							37	9									
10	8618	X	7531	-0-	-1087	-0-	592	1	6838	3	Y	92	163	1			86
							101	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

05	12679	X	9402	-0-	-3277	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
07	61280	X	61280	-0-	-0-	-0-	61280	2			N	-0-					-0-
08	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
09	0	W	12117	-0-	12117	12117	12117	2			N	-0-					-0-
10	0	W	11417	-0-	11417	23534	11417	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

05	22971	X	22219	-0-	-752	-0-	22219	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20904	-0-	-606	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20924	-0-	-1303	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	20949	-0-	-1278	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19848	-0-	-1662	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	20092	-0-	-2135	-0-	20092	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	3	1			24
06	T. A.		1878	-0-	1878	1878	249	1	1618	3	Y	10	27	1			7
							11	9									
07	T. A.		3702	-0-	3702	5580	252	1	3435	3	Y	14	12	1			9
							15	9									
08	T. A.		2886	-0-	2886	8466	217	1	2651	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	11343	X	2877	-0-	-8466	-0-	2856	3	21	9	Y	19	18	1			7
10	3689	X	2592	-0-	-1097	-0-	7	1	2564	3	Y	19	17	1			9
							21	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

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-

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
05	2015	N	1739	-0-	-276	-0-	971	1	764	3	N	4					52
							4	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	905	1	876	3	N	-0-					52
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	936	1	999	3	N	-0-					52
08	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	1			N	-0-					52
09	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	921	1	826	3	N	-0-					52
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	937	1	845	3	N	5					57
							6	9									

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
05	8277	X	2184	-0-	-6093	-0-	241	1	1943	3	Y	-0-					115
06	8010	X	2609	-0-	-5401	-0-	210	1	2391	3	Y	7	113	1			9
							8	9									
07	8277	X	5319	-0-	-2958	-0-	308	1	5011	3	Y	-0-					9
08	5642	X	3591	-0-	-2051	-0-	475	1	3116	3	Y	-0-					9
09	5280	X	4852	-0-	-428	-0-	595	1	4250	3	Y	6					15
							7	9									
10	5332	X	5151	-0-	-181	-0-	446	1	4705	3	Y	-0-					15

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
05	9920	X	2544	-0-	-7376	-0-	2532	3	12	9	Y	11					79
06	3270	X	2441	-0-	-829	-0-	2418	3	23	9	Y	21					100
07	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	2397	3	19	9	Y	17	29	1			88
08	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2366	3	15	9	Y	14	26	1			76
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2450	3	23	9	Y	21					97
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2670	3	34	9	Y	31	44	1			84

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
05	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	319	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	487	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	594	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	759	1	2589	2	N	-0-					-0-
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	472	1	2859	2	N	-0-					-0-

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					16
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	11	1			5
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					5
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2172	3	9	9	Y	8	3	1			10

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
05	16368	X	11450	-0-	-4918	-0-	11449	3	1	9	Y	1					6
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12203	3	42	9	Y	38	24	1			20
07	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14414	3	4	9	Y	4					24
08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14725	3	58	9	Y	53					77
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13662	3	62	9	Y	56					133
*10	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14645	3	21	9	Y	19	106	1			46

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
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	3			Y	-0-	9	1			6
06	720	N	135	-0-	-585	-0-	134	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	1209	N	938	-0-	-271	-0-	938	3			Y	-0-					3
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1635	3	3	9	Y	3					5
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1816	3	39	9	Y	35	3	1			37

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		217	-0-	217	217	217	3			Y	-0-					1
08	730	X	513	-0-	-217	-0-	513	3			Y	-0-					1
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	Y	5					6

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
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	1382	1	1207	3	Y	32	53	1			96
							35	9									
06	3000	N	4590	-0-	1590	1590	494	1	4084	3	Y	11					107
							12	9									
07	3100	N	5933	-0-	2833	4423	5933	3			Y	-0-	59	1			48
08	3100	N	5143	-0-	2043	6466	5143	3			Y	-0-					48
09	11422	X	4956	-0-	-6466	-0-	4956	3			Y	-0-	22	1			26
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-	14	1			12

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	11687	X	7422	-0-	-4265	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8891	-0-	-2419	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
07	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	2649	-0-	-9038	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	3272	-0-	-5608	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1497	-0-	-10190	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6189	3	8	9	Y	7					51
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			Y	-0-					51
07	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6389	3			Y	-0-					51
08	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	3			Y	-0-					51
09	6810	X	6438	-0-	-372	-0-	6436	3	2	9	Y	2					53
*10	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6403	3	2	9	Y	2					55

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
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7637	-0-	-1243	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	8456	-0-	-2394	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8304	-0-	-2196	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8546	-0-	-2304	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	5756	-0-	2656	2656	1008	1	4731	3	Y	15					21
							17	9									
06	3000	N	6704	-0-	3704	6360	986	1	5649	3	Y	63	69	1			15
							69	9									
07	3100	N	6595	-0-	3495	9855	757	1	5834	3	Y	4					19
							4	9									
08	14144	X	4289	-0-	-9855	-0-	789	1	3498	3	Y	2					21
							2	9									
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	936	1	331	3	Y	6					27
							7	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					27

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
05	8215	X	6424	-0-	-1791	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5383	-0-	-2567	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5856	-0-	-2359	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4318	-0-	-2533	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	1889	-0-	-4741	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	2955	-0-	-3462	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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
05	18600	X	18581	-0-	-19	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
06	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14447	-0-	-4835	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	18475	-0-	-185	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
*10	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	7	1			52
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	587	1	5991	3	Y	5	30	1			27
							6	9									
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	749	1	5946	3	Y	36	10	1			53
							40	9									
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	765	1	6938	3	Y	1	37	1			17
							1	9									
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	3	Y	-0-					17
*10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	714	1	5615	3	Y	-0-	17	1			-0-

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

05	1612	X	692	-0-	-920	-0-	280	1	412	3	Y	-0-					250
06	4830	X	649	-0-	-4181	-0-	241	1	408	3	Y	-0-					250
07	4991	X	558	-0-	-4433	-0-	272	1	272	3	Y	13					263
							14	9									
08	4991	X	332	-0-	-4659	-0-	191	1	139	3	Y	2					265
							2	9									
09	1200	X	421	-0-	-779	-0-	204	1	210	3	Y	6					271
							7	9									
*10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	251	1	769	3	Y	7					278
							8	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

05	6820	X	5022	-0-	-1798	-0-	249	1	4773	3	Y	-0-	8	1			13
06	6600	X	4984	-0-	-1616	-0-	256	1	4728	3	Y	-0-					13
07	6324	X	5731	-0-	-593	-0-	256	1	5471	3	Y	4	7	1			10
							4	9									
08	5890	X	5568	-0-	-322	-0-	265	1	5294	3	Y	8	10	1			8
							9	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	271	1	4901	3	Y	19					27
							21	9									
10	5735	X	5255	-0-	-480	-0-	266	1	4983	3	Y	5	15	1			17
							6	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

05	7006	X	6356	-0-	-650	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6348	-0-	-312	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6266	-0-	-368	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	3928	-0-	-2551	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	3451	-0-	-2909	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4528	-0-	-2044	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

05	11284	X	9451	-0-	-1833	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10065	-0-	-855	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9880	-0-	-629	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9616	-0-	-464	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
*10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8447	-0-	-1783	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7679	-0-	-1261	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
07	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
*10	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	105	1			54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	8245	-0-	-2543	-0-	21 28	1 9	8196	3	Y	25					185
06	9900	X	8335	-0-	-1565	-0-	10 20	1 9	8305	3	Y	18	160	1			43
07	10137	X	8269	-0-	-1868	-0-	10 55	1 9	8204	3	Y	50					93
08	9331	X	8796	-0-	-535	-0-	18	1	8778	3	Y	-0-					93
09	8880	X	8416	-0-	-464	-0-	60 19	1 9	8337	3	Y	17					110
10	8618	X	8614	-0-	-4	-0-	38 28	1 9	8548	3	Y	25					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

05	5084	X	1589	-0-	-3495	-0-	552	1	1030	3	Y	6					18
							7	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	4					22
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	19	1			3
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					3
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	662	1	122	3	Y	5					46
							6	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	777	1	144	3	Y	5	40	1			11
							6	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					11
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	543	1	250	3	Y	-0-					11
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	536	1	254	3	Y	-0-					11

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4185	-0-	4185	4185	4185	2			N	-0-					-0-
07	6791	X	2606	-0-	-4185	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3084	-0-	3084	3084	3084	2			N	-0-					-0-
09	8476	X	5392	-0-	-3084	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	630	1	5344	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					48
06	6840	X	4191	-0-	-2649	-0-	689	1	3502	3	Y	-0-					48
07	7068	X	4257	-0-	-2811	-0-	678	1	3561	3	Y	16					64
							18	9									
08	7068	X	4150	-0-	-2918	-0-	2056	1	2094	3	Y	-0-					64
09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	714	1	3270	3	Y	-0-					64
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	582	1	3268	3	Y	-0-					64

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
05	713	N	365	-0-	-348	-0-	299	1	65	3	Y	1					70
							1	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	20	66	1			24
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	11					35
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	69					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1			105
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	280	1	384	3	Y	18					123
							20	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

05	10292	X	7625	-0-	-2667	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	7589	-0-	-14911	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	7124	-0-	-16126	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	6184	-0-	-17066	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5568	-0-	-12972	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
*10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22565	-0-	19465	19465	22565	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	26166	-0-	23066	42531	26166	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	24408	-0-	21408	63939	24408	2			N	-0-					-0-
*10	90107	X	26168	-0-	-63939	-0-	26168	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2863	-0-	-137	181	2863	2			N	-0-					-0-
*10	2614	N	2433	-0-	-181	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

05	13950	X	10752	-0-	-3198	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11112	-0-	-1939	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9930	-0-	-3121	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	8671	-0-	-3959	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	4029	-0-	-8650	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	328	1	8619	3	Y	1					45
							1	9									
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	378	1	8254	3	Y	21	43	1			23
							23	9									
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	279	1	9987	3	Y	11					34
							12	9									
08	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	241	1	8539	3	Y	69					103
							76	9									
09	8670	X	7558	-0-	-1112	-0-	285	1	7205	3	Y	62	60	1			105
							68	9									
10	10292	X	9752	-0-	-540	-0-	193	1	9539	3	Y	18					123
							20	9									

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
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8072	3	25	9	Y	23	98	1			90
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8505	3	42	9	Y	38	90	1			38
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8409	3	33	9	Y	30					68
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					68
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7754	3	12	9	Y	11					79
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7795	3	7	9	Y	6					85

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13695	3	12	9	Y	11	42	1			39
06	14310	X	14171	-0-	-139	-0-	14151	3	20	9	Y	18	39	1			18
07	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	14305	3	20	9	Y	18					36
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13409	3	107	9	Y	97					133
09	14160	X	12482	-0-	-1678	-0-	12469	3	13	9	Y	12					145
10	14632	X	13158	-0-	-1474	-0-	13152	3	6	9	Y	5					150

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	Y	12					12
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5					17

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					1
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	141	3	12	9	Y	11					12
10	372	N	102	-0-	-270	-0-	96	3	6	9	Y	5					17

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
05	13423	X	10075	-0-	-3348	-0-	10075	3			Y	-0-					-0-
06	11460	X	9645	-0-	-1815	-0-	9625	3	20	9	Y	18					18
07	11315	X	10236	-0-	-1079	-0-	10236	3			Y	-0-	18	1			-0-
08	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	7974	-0-	-1776	-0-	7974	3			Y	-0-					-0-
10	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9656	3	43	9	Y	39	28	1			11

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14436	3	21	9	Y	19	58	1			13
06	14940	X	13850	-0-	-1090	-0-	13804	3	46	9	Y	42					55
07	15438	X	13518	-0-	-1920	-0-	13446	3	72	9	Y	65	94	1			26
08	15438	X	13329	-0-	-2109	-0-	13329	3			Y	-0-					26
09	13980	X	12665	-0-	-1315	-0-	12558	3	107	9	Y	97	81	1			42
10	14446	X	13087	-0-	-1359	-0-	13030	3	57	9	Y	52	79	1			15

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
05	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2			N	-0-					-0-
06	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24783	-0-	-2931	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	24696	-0-	-5343	-0-	24696	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	24183	-0-	-4887	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
10	30039	X	25439	-0-	-4600	-0-	25439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	1136	1	1028	3	Y	-0-					50
06	6330	X	2337	-0-	-3993	-0-	866	1	1457	3	Y	13	41	1			22
							14	9									
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	2	23	1			1
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	10					11
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	11					22
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					26

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
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	87	1	4289	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	89	1	4656	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	404	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	941	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	3309	1	4698	2	N	-0-					-0-
*10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	741	1	4581	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	581	3	7	9	Y	6					11
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7	2	1			16
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	Y	1					17
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	688	3	44	9	Y	40					57
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	678	3	25	9	Y	23	38	1			42
10	930	N	571	-0-	-359	-0-	556	3	15	9	Y	14					56

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
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2412	-0-	-626	-0-	987	1	1424	3	Y	1					44
							1	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	14	36	1			22
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	100	60	1			62
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	10					72
09	2340	X	1799	-0-	-541	-0-	796	1	991	3	Y	11					83
							12	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	4					87

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3162	3	3	9	Y	3	24	1			20
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1984	3	18	9	Y	16	20	1			16
07	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1766	3	10	9	Y	9					25
08	3193	X	1466	-0-	-1727	-0-	1466	3			Y	-0-					25
09	3090	X	1000	-0-	-2090	-0-	987	3	13	9	Y	12					37
10	3162	X	1288	-0-	-1874	-0-	1282	3	6	9	Y	5					42

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2252	-0-	-928	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	19685	X	16602	-0-	-3083	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16954	-0-	-2096	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16618	-0-	-3067	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17006	-0-	-2679	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	15641	-0-	-1309	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	15737	-0-	-1778	-0-	15737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	5659	-0-	-2308	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5618	-0-	-2092	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6500	-0-	-1467	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5080	-0-	-2887	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5256	-0-	-354	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

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
05	6231	X	4129	-0-	-2102	-0-	4112	3	17	9	Y	15	29	1			10
06	6480	X	4802	-0-	-1678	-0-	4781	3	21	9	Y	19					29
07	6696	X	5362	-0-	-1334	-0-	5351	3	11	9	Y	10	35	1			4
08	6696	X	4384	-0-	-2312	-0-	4384	3			Y	-0-					4
09	5070	X	4188	-0-	-882	-0-	4173	3	15	9	Y	14	12	1			6
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5997	3	9	9	Y	8	12	1			2

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
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9117	3	37	9	N	34					78
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8303	3	24	9	N	22					100
07	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8286	3	31	9	N	28					128
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	N	22					150
09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7971	3	67	9	N	61	178	1			33
*10	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7534	3	15	9	N	14					47

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
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
*10	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

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
05	21669	X	19712	-0-	-1957	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	14690	-0-	-5026	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	12836	-0-	-7834	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	13820	-0-	-7539	-0-	13820	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	16					248
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	95	1			154
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1					155
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					155
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					155
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	12741	X	7967	-0-	-4774	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	8579	-0-	-3751	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	2910	-0-	-8808	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	2475	-0-	-7166	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	2059	-0-	-7271	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	2126	-0-	-6740	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

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
05	25854	X	17139	-0-	-8715	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	15100	-0-	-5450	-0-	15100	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	7438	-0-	-13797	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	11100	-0-	-10135	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	11499	-0-	-6711	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	12309	-0-	-4834	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

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
05	33759	X	27819	-0-	-5940	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	23243	-0-	-9427	-0-	23243	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	24508	-0-	-9251	-0-	24508	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	26850	-0-	-5576	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	26164	-0-	-4586	-0-	26164	2			N	-0-					-0-
10	27807	X	27211	-0-	-596	-0-	27211	2			N	-0-					-0-

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
05	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15010	-0-	-1761	-0-	15010	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	9792	-0-	-7368	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	12414	-0-	-5318	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

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
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1			3
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	615	3	25	9	Y	23					26
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3	9	Y	3	28	1			1
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					1
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1301	3	47	9	Y	43	25	1			19
*10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-	19	1			-0-

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
05	6200	X	349	-0-	-5851	-0-	341	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	810	X	550	-0-	-260	-0-	530	3	20	9	Y	18					23
07	837	X	423	-0-	-414	-0-	417	3	6	9	Y	5	26	1			2
08	775	X	726	-0-	-49	-0-	726	3			Y	-0-					2
09	600	X	317	-0-	-283	-0-	316	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
05	16647	X	13633	-0-	-3014	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14903	-0-	-697	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15036	-0-	-1084	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14622	-0-	-288	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14267	-0-	-1140	-0-	14267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
05	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	3498	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	4569	3	34	9	Y	31					36
07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7392	3	11	9	Y	10	42	1			4
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			Y	-0-					4
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6352	3	18	9	Y	16	13	1			7
10	7409	X	4733	-0-	-2676	-0-	4729	3	4	9	Y	4	10	1			1

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
05	7564	X	6831	-0-	-733	-0-	6827	3	4	9	Y	4	10	1			3
06	7320	X	6437	-0-	-883	-0-	6418	3	19	9	Y	17					20
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6726	3	2	9	Y	2	21	1			1
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	3			Y	-0-					1
09	6840	X	6189	-0-	-651	-0-	6183	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	6820	X	5610	-0-	-1210	-0-	5607	3	3	9	Y	3	4	1			1

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
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1251	-0-	-3069	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	625	-0-	-3839	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	739	-0-	-3725	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	626	-0-	-2224	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

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
05	18352	X	13827	-0-	-4525	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	13027	-0-	-4733	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	13283	-0-	-2961	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13258	-0-	-816	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	13213	-0-	-167	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12260	-0-	-1566	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1080	-0-	-563	-0-	640	1	440	3	Y	-0-					2
06	1500	X	1182	-0-	-318	-0-	605	1	577	3	Y	-0-					2
07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	642	1	1418	3	Y	-0-					2
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	561	1	1636	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	522	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									
10	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	689	1	876	3	Y	2					3
							2	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	3	2	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

05	4557	X	2738	-0-	-1819	-0-	2738	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	2203	-0-	-1457	-0-	2195	3	8	9	Y	7					7
07	3782	X	2321	-0-	-1461	-0-	2321	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2102	-0-	-718	-0-	2059	3	43	9	Y	39	22	1			17
10	2728	X	2178	-0-	-550	-0-	2170	3	8	9	Y	7	22	1			2

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

05	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	23241	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20421	-0-	-1089	-0-	20421	2			N	-0-					-0-
07	22564	X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22423	-0-	-827	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	19421	-0-	-3079	-0-	19421	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	17367	-0-	-5883	-0-	17367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	3636	-0-	-3525	-0-	653	1	2983	3	Y	-0-					7
06	6930	X	3394	-0-	-3536	-0-	524	1	2870	3	Y	-0-	4	1			3
07	7161	X	4998	-0-	-2163	-0-	503	1	4495	3	Y	-0-					3
08	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	5808	3			Y	-0-					3
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	690	1	5417	3	Y	-0-					3
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	662	1	5990	3	Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

05	1519	X	1174	-0-	-345	-0-	512	1	661	3	Y	1					4
							1	9									
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	519	1	621	3	Y	1					5
							1	9									
07	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	519	1	646	3	Y	-0-	4	1			1
08	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	474	1	660	3	Y	12					13
							13	9									
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	494	1	583	3	Y	34					47
							37	9									
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	518	1	638	3	Y	12	36	1			23
							13	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

05	1054	N	419	-0-	-635	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	120	-0-	-780	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

05	13485	X	11230	-0-	-2255	-0-	436	1	10792	3	Y	2					41
							2	9									
06	13080	X	10524	-0-	-2556	-0-	350	1	10150	3	Y	22	34	1			29
							24	9									
07	13516	X	11248	-0-	-2268	-0-	354	1	10881	3	Y	12	34	1			7
							13	9									
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	290	1	11911	3	Y	10					17
							11	9									
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	233	1	12156	3	Y	11					28
							12	9									
*10	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	272	1	11471	3	Y	4					32
							4	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			Y	-0-					32
06	14280	X	13434	-0-	-846	-0-	62	1	13372	3	Y	-0-					32
07	14880	X	13941	-0-	-939	-0-	90	1	13849	3	Y	2					34
							2	9									
08	14880	X	14138	-0-	-742	-0-	70	1	14068	3	Y	-0-					34
09	14400	X	13434	-0-	-966	-0-	34	1	13400	3	Y	-0-					34
10	14384	X	13213	-0-	-1171	-0-	13207	3	6	9	Y	5					39

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
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	962	3	37	9	Y	34	15	1			44
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1313	3	28	9	Y	25	27	1			42
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					42
08	992	X	662	-0-	-330	-0-	654	3	8	9	Y	7	21	1			28
09	1350	X	349	-0-	-1001	-0-	345	3	4	9	Y	4					32
10	1395	X	391	-0-	-1004	-0-	373	3	18	9	Y	16	18	1			30

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
05	2976	X	2235	-0-	-741	-0-	940	1	1295	3	N	-0-					50
06	2880	X	2658	-0-	-222	-0-	842	1	1816	3	N	-0-					50
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	904	1	1699	3	N	-0-					50
08	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	943	1	1489	3	N	-0-					50
09	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	929	1	1691	3	N	-0-					50
10	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	941	1	1794	3	N	-0-					50

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			Y	-0-					52
06	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			Y	-0-					52
07	9734	X	9245	-0-	-489	-0-	9244	3	1	9	Y	1					53
08	10199	X	9656	-0-	-543	-0-	9656	3			Y	-0-					53
09	9870	X	9001	-0-	-869	-0-	8998	3	3	9	Y	3					56
10	10199	X	9002	-0-	-1197	-0-	8998	3	4	9	Y	4					60

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
09	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4863	-0-	-934	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11968	-0-	-711	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11389	-0-	-881	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12333	-0-	-625	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11593	-0-	-1365	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11691	-0-	-849	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9574	-0-	-2764	-0-	9574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	11758	-0-	-4734	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	11181	-0-	-4779	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
07	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
*10	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	873	-0-	-4180	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1697	-0-	-1423	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
*10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	9112	-0-	-4280	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	8512	-0-	-4448	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9069	-0-	-3548	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	8859	-0-	-3107	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9268	-0-	-1562	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	4232	-0-	-3704	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3928	-0-	-3752	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
*10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

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
05	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	9784	-0-	-2802	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	10100	-0-	-2486	-0-	10100	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
07	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17286	-0-	-2337	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16623	-0-	-2427	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	17185	-0-	-2500	-0-	17185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36022	X	34180	-0-	-1842	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
06	34770	X	32081	-0-	-2689	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	32317	-0-	-3612	-0-	32317	2			N	-0-					-0-
08	34627	X	32976	-0-	-1651	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	31826	-0-	-1684	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
10	34193	X	32569	-0-	-1624	-0-	32569	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

05	22165	X	20004	-0-	-2161	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
06	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18365	-0-	-421	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16945	-0-	-3050	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	17193	-0-	-2157	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	17811	-0-	-2184	-0-	17811	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	37	1			24

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

05	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16384	-0-	-3896	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	18395	-0-	-2406	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19661	-0-	-1574	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	19213	-0-	-1337	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	20459	-0-	-776	-0-	20459	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

05	14B2 EXT		37753	-0-	37753	102901	37753	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		34950	-0-	34950	137851	34950	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33041	-0-	33041	170892	33041	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		30763	-0-	30763	201655	30763	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		27496	-0-	27496	229151	27496	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26448	-0-	26448	255599	26448	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

05	14B2 EXT		24712	-0-	24712	58650	24712	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25538	-0-	25538	84188	25538	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		25735	-0-	25735	109923	25735	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		24490	-0-	24490	134413	24490	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		22658	-0-	22658	157071	22658	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		21937	-0-	21937	179008	21937	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	5765	-0-	-10603	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	2482	-0-	-13358	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	496	-0-	-15872	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	6274	-0-	-8792	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7145	-0-	-1735	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
*10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

05	20584	X	20160	-0-	-424	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
06	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17520	-0-	-2196	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
08	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	16693	-0-	-3857	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16664	-0-	-4571	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

05	34379	X	32689	-0-	-1690	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	31125	-0-	-2145	-0-	31125	2			N	-0-					-0-
07	39799	X	39799	-0-	-0-	-0-	39799	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30260	-0-	-2414	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27103	-0-	-4517	-0-	27103	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	24692	-0-	-11764	-0-	24692	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	26	1			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

05	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
06	27436	X	27436	-0-	-0-	-0-	27436	2			N	-0-					-0-
07	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	12280	-0-	-7250	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	10113	-0-	-8787	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	9934	-0-	-9596	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

05	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
06	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-					-0-
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
08	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	19148	-0-	-172	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	16953	-0-	-3011	-0-	16953	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18072	-0-	-978	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	19636	2			N	-0-					-0-
08	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	18017	-0-	-2443	-0-	18017	2			N	-0-					-0-

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
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
06	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
07	23007	X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
08	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
09	21720	X	20845	-0-	-875	-0-	20845	2			N	-0-					-0-
10	22444	X	21183	-0-	-1261	-0-	21183	2			N	-0-					-0-

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
05	23188	X	18797	-0-	-4391	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17729	-0-	-3631	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	15187	-0-	-5707	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	12900	-0-	-7312	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	13780	-0-	-4400	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	14687	-0-	-4099	-0-	14687	2			N	-0-					-0-

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
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
07	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
*10	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-

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
05	7905	X	6578	-0-	-1327	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18020	2			N	-0-					-0-
07	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
09	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
*10	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	2			N	-0-					-0-

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
05	7223	X	6531	-0-	-692	-0-	6531	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5585	-0-	-1165	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	4518	-0-	-1496	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
08	6541	X	3694	-0-	-2847	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
09	6330	X	3602	-0-	-2728	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5019	-0-	-1522	-0-	5019	3			Y	-0-					-0-

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
05	10664	X	2548	-0-	-8116	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4779	-0-	-4761	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	4984	-0-	-4874	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4255	-0-	-1046	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2107	-0-	-2663	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2363	-0-	-2628	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	30163	X	21967	-0-	-8196	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	23627	-0-	-5563	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	20252	-0-	-9911	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
08	30163	X	20481	-0-	-9682	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	19093	-0-	-4547	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	22695	-0-	-1733	-0-	22695	2			N	-0-					-0-

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
05	2728	X	2133	-0-	-595	-0-	2105	3	28	9	Y	25	35	1			17
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2138	3	10	9	Y	9					26
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1959	3	22	9	Y	20	38	1			8
08	2759	X	1942	-0-	-817	-0-	1942	3			Y	-0-					8
09	2250	X	1899	-0-	-351	-0-	1878	3	21	9	Y	19	19	1			8
10	2232	X	1983	-0-	-249	-0-	1972	3	11	9	Y	10	15	1			3

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
05	22351	X	17159	-0-	-5192	-0-	466	1	16675	3	Y	16					87
							18	9									
06	20100	X	19666	-0-	-434	-0-	339	1	19321	3	Y	5	55	1			37
							6	9									
07	20770	X	17094	-0-	-3676	-0-	507	1	16586	3	Y	1					38
							1	9									
08	19313	X	14058	-0-	-5255	-0-	14058	3			Y	-0-					38
09	19680	X	16104	-0-	-3576	-0-	538	1	15566	3	Y	-0-					38
10	20336	X	18407	-0-	-1929	-0-	507	1	17887	3	Y	12					50
							13	9									

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					43

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
05	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	226	1	837	3	Y	1					69
							1	9									
06	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	221	1	828	3	Y	21	66	1			24
							23	9									
07	2170	N	513	-0-	-1657	-0-	227	1	274	3	Y	11					35
							12	9									
08	1054	N	857	-0-	-197	-0-	229	1	552	3	Y	69					104
							76	9									
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	178	1	709	3	Y	62	61	1			105
							68	9									
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					105

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
05	14756	X	11242	-0-	-3514	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9065	-0-	-4045	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	9429	-0-	-3250	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	7944	-0-	-3309	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8925	-0-	-1965	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9931	-0-	-1322	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154	X	34830	-0-	-324	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	28142	-0-	-5878	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	31613	-0-	-2146	-0-	31613	2			N	-0-					-0-
08	34844	X	30346	-0-	-4498	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
09	33720	X	33091	-0-	-629	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
10	34844	X	32400	-0-	-2444	-0-	32400	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

05	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8732	-0-	-1963	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
*10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

05	24056	X	22854	-0-	-1202	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	21007	-0-	-2483	-0-	21007	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	20494	-0-	-4213	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	21188	-0-	-3519	-0-	21188	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	21342	-0-	-2568	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	22000	-0-	-847	-0-	22000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

05	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2			N	-0-					-0-
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2			N	-0-					-0-
08	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
09	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
*10	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

05	48050	X	41354	-0-	-6696	-0-	41354	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	40135	-0-	-6365	-0-	40135	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	40806	-0-	-7244	-0-	40806	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	38688	-0-	-7812	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	37210	-0-	-5720	-0-	37210	2			N	-0-					-0-
10	41478	X	37926	-0-	-3552	-0-	37926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5756	-0-	-599	-0-	543	1	5204	3	N	8					212
							9	9									
06	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	464	1	4982	3	N	11	19	1			204
							12	9									
07	6138	X	5562	-0-	-576	-0-	526	1	5023	3	N	12	57	1			159
							13	9									
08	5921	X	5276	-0-	-645	-0-	513	1	4751	3	N	11					170
							12	9									
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	563	1	5282	3	N	17					187
							19	9									
*10	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	3	N	11					198
							12	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

05	14167	X	11552	-0-	-2615	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12141	-0-	-1569	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	6953	-0-	-5168	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12110	-0-	-11	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11591	-0-	-964	-0-	11591	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

05	17174	X	4121	-0-	-13053	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	6618	-0-	-7572	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4013	-0-	-6837	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3573	-0-	-5603	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	109	-0-	-6521	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4883	-0-	-1968	-0-	4883	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

05	49135	X	24546	-0-	-24589	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
06	47550	X	23269	-0-	-24281	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	24940	-0-	-24195	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
08	49135	X	21726	-0-	-27409	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	47550	X	21183	-0-	-26367	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	22581	-0-	-26554	-0-	22581	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11602	3	44	9	Y	40					81
06	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12104	3	76	9	Y	69	81	1			69
07	12710	X	12525	-0-	-185	-0-	12473	3	52	9	Y	47	66	1			50
08	12648	X	12209	-0-	-439	-0-	12172	3	37	9	Y	34	67	1			17
09	12420	X	11184	-0-	-1236	-0-	11153	3	31	9	Y	28					45
10	12586	X	11825	-0-	-761	-0-	11792	3	33	9	Y	30	63	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	27					73
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	3	1	15663	3	Y	3					27
							3	9									
06	15420	X	14526	-0-	-894	-0-	14391	3	135	9	Y	123	27	1			123
07	15934	X	14758	-0-	-1176	-0-	14664	3	94	9	Y	85	119	1			89
08	15934	X	14395	-0-	-1539	-0-	14333	3	62	9	Y	56	117	1			28
09	15150	X	13753	-0-	-1397	-0-	13699	3	54	9	Y	49					77
10	15655	X	13579	-0-	-2076	-0-	13527	3	52	9	Y	47	105	1			19

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
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2698	3	Y	-0-					8
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	390	1	3211	3	Y	-0-					8
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	275	1	3504	3	Y	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					8
09	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	301	1	3152	3	Y	-0-					8
10	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	205	1	3311	3	Y	-0-					8

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
05	11563	X	9549	-0-	-2014	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9515	-0-	-1675	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8816	-0-	-1910	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5094	-0-	-4686	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9101	-0-	-726	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

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
05	15779	X	11023	-0-	-4756	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11973	-0-	-2907	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	10841	-0-	-4163	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	7683	-0-	-6298	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	7849	-0-	-5081	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10707	-0-	-1662	-0-	10707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

05	7564	X	3258	-0-	-4306	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	3112	-0-	-4178	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3082	-0-	-4451	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	3194	-0-	-4339	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
*10	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

05	25699	X	24769	-0-	-930	-0-	24769	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23656	-0-	-1214	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	23910	-0-	-1789	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	23893	-0-	-1806	-0-	23893	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	23134	-0-	-1316	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23136	-0-	-1633	-0-	23136	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	911	1	7066	3	Y	39					90
							43	9									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	573	1	2055	3	Y	3	56	1			37
							3	9									
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	1					38
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					38
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-					38
10	8029	X	1148	-0-	-6881	-0-	773	1	374	3	Y	1					39
							1	9									

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

05	14353	X	12622	-0-	-1731	-0-	327	1	12265	3	Y	27					133
							30	9									
06	13440	X	12214	-0-	-1226	-0-	314	1	11817	3	Y	75					208
							83	9									
07	13547	X	12511	-0-	-1036	-0-	314	1	12130	3	Y	61	172	1			97
							67	9									
08	13547	X	12392	-0-	-1155	-0-	286	1	12093	3	Y	12					109
							13	9									
09	13110	X	11881	-0-	-1229	-0-	304	1	11540	3	Y	34					143
							37	9									
10	12617	X	12234	-0-	-383	-0-	329	1	11891	3	Y	13	110	1			46
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1477	-0-	-2677	-0-	264	1	1206	3	Y	6					61
							7	9									
06	3450	X	1176	-0-	-2274	-0-	221	1	882	3	Y	66					127
							73	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	630	1	2720	3	Y	6	102	1			31
							7	9									
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	473	1	2554	3	Y	31					62
							34	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	447	1	2187	3	Y	126	117	1			71
							139	9									
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	478	1	2870	3	Y	39					110
							43	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

05	14B2 EXT	35119	-0-	35119	95860	35119	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34270	-0-	34270	130130	34270	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	32023	-0-	32023	162153	32023	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	28548	-0-	28548	190701	28548	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24785	-0-	24785	215486	24785	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	22491	-0-	22491	237977	22491	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

05	14B2 EXT	35587	-0-	35587	95711	35587	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	32772	-0-	32772	128483	32772	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	30949	-0-	30949	159432	30949	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	27908	-0-	27908	187340	27908	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	25012	-0-	25012	212352	25012	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23888	-0-	23888	236240	23888	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

05	14B2 EXT	29755	-0-	29755	72312	29755	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	29520	-0-	29520	101832	29520	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	28421	-0-	28421	130253	28421	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	26707	-0-	26707	156960	26707	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	24395	-0-	24395	181355	24395	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	23813	-0-	23813	205168	23813	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

05	14B2 EXT	26655	-0-	26655	69761	26655	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	23894	-0-	23894	93655	23894	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	22480	-0-	22480	116135	22480	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21045	-0-	21045	137180	21045	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	18796	-0-	18796	155976	18796	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	19087	-0-	19087	175063	19087	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

05	47554	X	29335	-0-	-18219	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
06	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-					-0-
07	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	39208	2			N	-0-					-0-
08	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
09	37197	X	37197	-0-	-0-	-0-	37197	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	37970	-0-	-1245	-0-	37970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	16606	-0-	-3606	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16424	-0-	-3136	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
07	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
08	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	16028	-0-	-2417	-0-	16028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

05	24813	X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	4462	-0-	-4178	-0-	515	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	4643	-0-	-10299	-0-	494	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	165	1	15107	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	8982	-0-	-5478	-0-	290	1	8692	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	6669	-0-	-8273	-0-	502	1	6167	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1008	-0-	-945	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

05	18879	X	15355	-0-	-3524	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17257	-0-	-2063	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17113	-0-	-2851	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	16741	-0-	-3223	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
09	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17748	-0-	-77	-0-	17748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

05	3100	N	3456	-0-	356	356	3456	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3628	-0-	628	984	3628	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3185	-0-	85	1069	3185	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	3258	-0-	-1069	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

05	48174	X	44719	-0-	-3455	-0-	44719	2			N	-0-					-0-
06	46620	X	44010	-0-	-2610	-0-	44010	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	43072	-0-	-5102	-0-	43072	2			N	-0-					-0-
08	47399	X	42033	-0-	-5366	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
09	44340	X	40416	-0-	-3924	-0-	40416	2			N	-0-					-0-
10	45477	X	41290	-0-	-4187	-0-	41290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
08	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
09	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
*10	24811	X	24811	-0-	-0-	-0-	24811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

05	15717	X	14985	-0-	-732	-0-	14945	3	40	9	Y	36					104
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16723	3	19	9	Y	17	54	1			67
07	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17716	3	14	9	Y	13					80
08	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17263	3	15	9	Y	14					94
09	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17132	3	58	9	Y	53					147
10	17732	X	17300	-0-	-432	-0-	17266	3	34	9	Y	31	101	1			77

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13923	3	19	9	Y	17	32	1			57
06	14940	X	13843	-0-	-1097	-0-	13830	3	13	9	Y	12					69
07	15438	X	13532	-0-	-1906	-0-	13532	3			Y	-0-	38	1			31
08	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	13468	3			Y	-0-					31
09	13830	X	12296	-0-	-1534	-0-	12296	3			Y	-0-	14	1			17
10	14291	X	12641	-0-	-1650	-0-	12641	3			Y	-0-	9	1			8

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	414	1	3580	3	Y	61	72	1			43
							67	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	282	1	4106	3	Y	33					76
							36	9									
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	246	1	4305	3	Y	42	63	1			55
							46	9									
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	244	1	4231	3	Y	49	75	1			29
							54	9									
09	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	240	1	4046	3	Y	43					72
							47	9									
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	212	1	4402	3	Y	83	66	1			89
							91	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

05	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13853	-0-	-337	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13722	-0-	-941	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
09	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
*10	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		650	-0-	650	1413	413	1	235	3	Y	2					21
							2	9									
06	2083	N	670	-0-	-1413	-0-	484	1	182	3	Y	4					25
							4	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	566	1	117	3	Y	-0-					25
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	467	1	195	3	Y	-0-					25
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	439	1	79	3	Y	2					27
							2	9									
10	682	N	505	-0-	-177	-0-	497	1	8	3	Y	-0-					27

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
05	7099	X	5959	-0-	-1140	-0-	518	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	341	1	7214	2	N	-0-					-0-
07	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	575	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	784	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	1055	1	9996	2	N	-0-					-0-
*10	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	1123	1	9816	2	N	-0-					-0-

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
05	38533	X	36558	-0-	-1975	-0-	36558	2			N	-0-					-0-
06	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	40842	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	35115	-0-	-3418	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	36704	-0-	-586	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	35960	-0-	-2573	-0-	35960	2			N	-0-					-0-

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
05	11036	X	7506	-0-	-3530	-0-	759	1	6746	3	Y	1					47
							1	9									
06	10680	X	10265	-0-	-415	-0-	399	1	9851	3	Y	14	39	1			22
							15	9									
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	449	1	9754	3	Y	44	39	1			27
							48	9									
08	7781	X	7766	-0-	-15	-0-	613	1	7141	3	Y	11					38
							12	9									
09	10260	X	2826	-0-	-7434	-0-	723	1	2092	3	Y	10					48
							11	9									
10	10602	X	9302	-0-	-1300	-0-	520	1	8778	3	Y	4					52
							4	9									

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
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	330	1	869	3	Y	3					41
							3	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	380	1	821	3	Y	5					46
							6	9									
07	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	395	1	782	3	Y	-0-					46
08	1209	N	778	-0-	-431	-0-	337	1	441	3	Y	-0-					46
09	1200	N	728	-0-	-472	-0-	432	1	293	3	Y	3					49
							3	9									
10	1178	N	733	-0-	-445	-0-	484	1	249	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1611	-0-	-931	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			-0-
09	4770	X	4256	-0-	-514	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
10	4929	X	4491	-0-	-438	-0-	4491	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

05	25420	X	10298	-0-	-15122	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
06	17700	X	5728	-0-	-11972	-0-	5728	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	12515	-0-	-691	-0-	12515	2			N	-0-			-0-
08	24224	X	24224	-0-	-0-	-0-	24224	2			N	-0-			-0-
09	25679	X	25679	-0-	-0-	-0-	25679	2			N	-0-			-0-
*10	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

05	37479	X	34595	-0-	-2884	-0-	34595	2			N	-0-			-0-
06	36270	X	34126	-0-	-2144	-0-	34126	2			N	-0-			-0-
07	35278	X	21666	-0-	-13612	-0-	21666	2			N	-0-			-0-
08	35278	X	4336	-0-	-30942	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
09	34140	X	16410	-0-	-17730	-0-	16410	2			N	-0-			-0-
10	35278	X	29893	-0-	-5385	-0-	29893	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

05	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	669	1	3196	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	700	1	2748	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3327	-0-	-827	-0-	669	1	2658	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3449	-0-	-705	-0-	1420	1	2029	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2620	-0-	-1250	-0-	528	1	2092	2	N	-0-			-0-
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	621	1	3260	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

05	18631	X	16962	-0-	-1669	-0-	16962	2			N	-0-			-0-
06	18030	X	8823	-0-	-9207	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
07	15376	X	11858	-0-	-3518	-0-	11858	2			N	-0-			-0-
08	16957	X	15285	-0-	-1672	-0-	15285	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	13884	-0-	-2526	-0-	13884	2			N	-0-			-0-
10	16957	X	13745	-0-	-3212	-0-	13745	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	22492	-0-	-541	-0-	22224	3	268	9	Y	244					281
06	22290	X	20814	-0-	-1476	-0-	20764	3	50	9	Y	45	176	1			150
07	22692	X	20504	-0-	-2188	-0-	20504	3			Y	-0-					150
08	22506	X	20979	-0-	-1527	-0-	20979	3			Y	-0-					150
09	21780	X	20174	-0-	-1606	-0-	20174	3			Y	-0-					150
10	22506	X	18817	-0-	-3689	-0-	18756	3	61	9	Y	55	166	1			39

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	6785	-0-	-469	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
09	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
*10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

05	17050	X	3659	-0-	-13391	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	1886	-0-	-14614	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1338	-0-	-14069	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	2096	-0-	-5902	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	1879	-0-	-3941	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2665	-0-	-993	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

05	42067	X	42046	-0-	-21	-0-	42046	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	37575	-0-	-6525	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
07	46252	X	35601	-0-	-10651	-0-	35601	2			N	-0-					-0-
08	46252	X	32917	-0-	-13335	-0-	32917	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	30600	-0-	-14160	-0-	30600	2			N	-0-					-0-
10	42036	X	30553	-0-	-11483	-0-	30553	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	22723	X	10551	-0-	-12172	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
*10	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

05	3100	N	20787	-0-	17687	17687	20787	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24605	-0-	21605	39292	24605	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	23913	-0-	20813	60105	23913	2			N	-0-					-0-
08	83972	X	23867	-0-	-60105	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
*10	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	23420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1512	-0-	1512	1512	1512	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	17285	-0-	-5624	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	16344	-0-	-5826	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17063	-0-	-4761	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16542	-0-	-756	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14742	-0-	-1998	-0-	14742	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	15298	-0-	-2000	-0-	15298	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
06	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
09	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
*10	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-					-0-

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
05	18879	X	9411	-0-	-9468	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6413	-0-	-5647	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5834	-0-	-6008	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5998	-0-	-4170	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	5153	-0-	-4687	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	6776	-0-	-2648	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

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
05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2			N	-0-					-0-
06	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
07	19211	X	19211	-0-	-0-	-0-	19211	2			N	-0-					-0-
08	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-					-0-
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
*10	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-

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
05	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	29519	2			N	-0-					-0-
06	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	29775	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29729	-0-	-2201	-0-	29729	2			N	-0-					-0-
08	31930	X	29282	-0-	-2648	-0-	29282	2			N	-0-					-0-
09	30900	X	27835	-0-	-3065	-0-	27835	2			N	-0-					-0-
10	30783	X	29607	-0-	-1176	-0-	29607	2			N	-0-					-0-

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
05	31992	X	30776	-0-	-1216	-0-	30776	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	30249	-0-	-1761	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	30818	-0-	-2259	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
08	33077	X	30112	-0-	-2965	-0-	30112	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	29935	-0-	-305	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
10	31248	X	31135	-0-	-113	-0-	31135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	42703	X	42703	-0-	-0-	-0-	42703	2			N	-0-					-0-
06	42270	X	39594	-0-	-2676	-0-	39594	2			N	-0-					-0-
07	43679	X	40270	-0-	-3409	-0-	40270	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	41545	-0-	-2134	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
09	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	42044	2			N	-0-					-0-
10	42718	X	40171	-0-	-2547	-0-	40171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3089	-0-	-11	558	3089	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1427	-0-	-558	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1378	-0-	-420	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

	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
05	35588	X	33876	-0-	-1712	-0-	33876	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	34701	-0-	-3189	-0-	34701	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	32270	-0-	-6883	-0-	32270	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	31057	-0-	-8096	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	29937	-0-	-4773	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	30483	-0-	-5384	-0-	30483	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

	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
05	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13070	-0-	-1270	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12987	-0-	-1831	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14441	-0-	-377	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	13781	-0-	-293	-0-	13781	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

	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
05	24893	X	13959	-0-	-10934	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	14355	-0-	-9735	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
07	24893	X	15042	-0-	-9851	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	11755	-0-	-7031	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	9611	-0-	-4759	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	7304	-0-	-7731	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	16	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19234	-0-	-916	-0-	89	1	19145	3	Y	-0-			2
06	19941	X	19941	-0-	-0-	-0-	11	1	19930	3	Y	-0-			2
07	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	19892	3			Y	-0-			2
08	21173	X	19286	-0-	-1887	-0-	19286	3			Y	-0-			2
09	20490	X	18416	-0-	-2074	-0-	18416	3			Y	-0-			2
10	20615	X	19083	-0-	-1532	-0-	19083	3			Y	-0-			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

05	24025	X	21404	-0-	-2621	-0-	21404	2			N	-0-			-0-
06	22500	X	11674	-0-	-10826	-0-	11674	2			N	-0-			-0-
07	23250	X	17804	-0-	-5446	-0-	17804	2			N	-0-			-0-
08	21390	X	20930	-0-	-460	-0-	20930	2			N	-0-			-0-
09	20700	X	20307	-0-	-393	-0-	20307	2			N	-0-			-0-
10	21390	X	20493	-0-	-897	-0-	20493	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	201	1	12953	2	N	-0-			-0-
06	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	9	1	14928	2	N	-0-			-0-
07	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-			-0-
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	14038	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	12936	-0-	-2004	-0-	12936	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	12884	-0-	-2554	-0-	12884	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

05	10881	X	10290	-0-	-591	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10262	-0-	-718	-0-	10262	2			N	-0-			-0-
07	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	5873	-0-	-5473	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	2799	-0-	-7461	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
10	11346	X	2218	-0-	-9128	-0-	2218	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

05	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	36456	2			N	-0-			-0-
06	36569	X	36569	-0-	-0-	-0-	36569	2			N	-0-			-0-
07	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-			-0-
08	36334	X	36334	-0-	-0-	-0-	36334	2			N	-0-			-0-
09	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	36229	2			N	-0-			-0-
*10	39122	X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25544	X	25482	-0-	-62	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
06	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	26402	2			N	-0-					-0-
07	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
08	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	26480	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25619	-0-	-781	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
*10	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	27466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

05	36239	X	30744	-0-	-5495	-0-	30744	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	28128	-0-	-5262	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	27731	-0-	-6772	-0-	27731	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	28511	-0-	-3357	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	26189	-0-	-4651	-0-	26189	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27141	-0-	-3611	-0-	27141	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	332	-0-	-1838	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

05	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	12346	-0-	-4184	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4299	-0-	-10767	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	12220	-0-	-4117	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	17040	2			N	-0-					-0-
*10	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	16815	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	41802	2			N	-0-					-0-
06	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	41330	2			N	-0-					-0-
07	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	37897	2			N	-0-					-0-
08	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	37856	2			N	-0-					-0-
09	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-					-0-
*10	37576	X	37576	-0-	-0-	-0-	37576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	6954	-0-	-5136	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
08	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
*10	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

05	29729	X	20732	-0-	-8997	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	23322	-0-	-2358	-0-	23322	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	24579	-0-	-1957	-0-	24579	2			N	-0-					-0-
08	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	26024	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21401	-0-	-1909	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	19106	-0-	-5477	-0-	19106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56761	X	48638	-0-	-8123	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46436	-0-	-8494	-0-	46436	2			N	-0-					-0-
07	54157	X	47692	-0-	-6465	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
08	51770	X	47277	-0-	-4493	-0-	47277	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	44951	-0-	-3409	-0-	44951	2			N	-0-					-0-
10	48639	X	45192	-0-	-3447	-0-	45192	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5258	-0-	-592	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

05	3100	N	18580	-0-	15480	44135	18580	2			N	-0-					-0-
06	62886	X	18751	-0-	-44135	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-					-0-
08	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
09	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
*10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

05	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
06	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	25041	2			N	-0-					-0-
07	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2			N	-0-					-0-
08	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	27408	2			N	-0-					-0-
09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
*10	26608	X	26608	-0-	-0-	-0-	26608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

05	21049	X	17573	-0-	-3476	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	11285	-0-	-6205	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	17907	-0-	-166	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16119	-0-	-891	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	12560	-0-	-6226	-0-	12560	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

05	20987	X	18083	-0-	-2904	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	12644	-0-	-7666	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19430	-0-	-1557	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18126	-0-	-1683	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17180	-0-	-1990	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17655	-0-	-1782	-0-	17655	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

05	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1947	-0-	-3075	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	998	-0-	-2722	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	883	-0-	-3364	-0-	883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	11811	X	5596	-0-	-6215	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6512	-0-	-3598	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	7860	-0-	-4633	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9892	-0-	-2601	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	6425	-0-	-5665	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2575	-0-	-1145	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2993	-0-	-607	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	13958	2	N	-0-					-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	9	1	16719	2	N	-0-					-0-
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	7	1	16379	2	N	-0-					-0-
08	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	14810	-0-	-1660	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	14658	-0-	-2361	-0-	14658	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

05	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2			N	-0-					-0-
06	39352	X	39352	-0-	-0-	-0-	39352	2			N	-0-					-0-
07	36919	X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2			N	-0-					-0-
08	41478	X	33288	-0-	-8190	-0-	33288	2			N	-0-					-0-
09	40140	X	36936	-0-	-3204	-0-	36936	2			N	-0-					-0-
*10	42150	X	42150	-0-	-0-	-0-	42150	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

05	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	2			N	-0-					-0-
06	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
08	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
09	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	24326	2			N	-0-					-0-
*10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23989	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

05	8866	X	8471	-0-	-395	-0-	8421	3	50	9	N	45					114
06	8520	X	7913	-0-	-607	-0-	7869	3	44	9	N	40	118	1			36
07	8742	X	8524	-0-	-218	-0-	8496	3	28	9	N	25					61
08	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	8489	3	46	9	N	42					103
09	8310	X	8162	-0-	-148	-0-	8098	3	64	9	N	58					161
10	8525	X	8392	-0-	-133	-0-	8355	3	37	9	N	34					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37448	X	31046	-0-	-6402	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29971	-0-	-2849	-0-	29971	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	27757	-0-	-6157	-0-	27757	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	24643	-0-	-9271	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	18463	-0-	-12497	-0-	18463	2			N	-0-					-0-
10	31031	X	14060	-0-	-16971	-0-	14060	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	162	1	6491	3	Y	3					33
							3	9									
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	126	1	6482	3	Y	27					60
							30	9									
07	6696	X	5852	-0-	-844	-0-	481	1	5369	3	Y	2	48	1			14
							2	9									
08	6696	X	6184	-0-	-512	-0-	336	1	5836	3	Y	11					25
							12	9									
09	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	289	1	6017	3	Y	40	42	1			23
							44	9									
10	6851	X	5845	-0-	-1006	-0-	365	1	5466	3	Y	13					36
							14	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

05	37231	X	29670	-0-	-7561	-0-	29670	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	23760	-0-	-12270	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	26493	-0-	-4693	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	22614	-0-	-8386	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	14102	-0-	-15898	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
10	29667	X	5552	-0-	-24115	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

05	22630	X	10652	-0-	-11978	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	4580	-0-	-17320	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	403	-0-	-15562	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	102	-0-	-14623	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	2452	-0-	-10898	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	4656	-0-	-6008	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	4704	-0-	-7326	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	7072	-0-	-5359	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	10504	-0-	-6329	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	9975	-0-	-4935	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1857	-0-	-13550	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2915	-0-	-9733	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
*10	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

05	63178	X	59823	-0-	-3355	-0-	59823	2			N	-0-					-0-
06	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-
07	67642	X	67642	-0-	-0-	-0-	67642	2			N	-0-					-0-
08	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	67650	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	46432	-0-	-14828	-0-	46432	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	67171	-0-	-471	-0-	67171	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

05	37241	X	37241	-0-	-0-	-0-	37241	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	20819	-0-	-13921	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
07	35898	X	-0-	-0-	-35898	-0-					N	-0-					-0-
08	35898	X	14673	-0-	-21225	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	5416	-0-	-29324	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	35898	X	6713	-0-	-29185	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

05	11842	X	8071	-0-	-3771	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4036	-0-	-5564	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1511	-0-	-8378	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	3	2	9	Y	2					21
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					23

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

05	17360	X	16535	-0-	-825	-0-	16533	3	2	9	Y	2	115	1			132
06	16770	X	15727	-0-	-1043	-0-	15703	3	24	9	Y	22	97	1			57
07	17298	X	16452	-0-	-846	-0-	16412	3	40	9	Y	36					93
08	16988	X	16665	-0-	-323	-0-	16629	3	36	9	Y	33					126
09	16140	X	15912	-0-	-228	-0-	15849	3	63	9	Y	57	110	1			73
10	16616	X	16581	-0-	-35	-0-	16544	3	37	9	Y	34					107

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

05	16523	X	15771	-0-	-752	-0-	15769	3	2	9	Y	2	64	1			73
06	15990	X	14563	-0-	-1427	-0-	14546	3	17	9	Y	15	54	1			34
07	16523	X	15608	-0-	-915	-0-	15579	3	29	9	Y	26					60
08	16399	X	16104	-0-	-295	-0-	16079	3	25	9	Y	23					83
09	15390	X	15106	-0-	-284	-0-	15061	3	45	9	Y	41	72	1			52
10	15810	X	15447	-0-	-363	-0-	15421	3	26	9	Y	24					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2					18
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					18
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	3	2	9	Y	2					20
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	9	3	4	9	Y	4					24

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
05	16678	X	13877	-0-	-2801	-0-	13856	3	21	9	Y	19	102	1			17
06	15480	X	13263	-0-	-2217	-0-	13230	3	33	9	Y	30					47
07	15438	X	13017	-0-	-2421	-0-	1	1	12985	3	Y	28					75
							31	9									
08	14756	X	13071	-0-	-1685	-0-	13041	3	30	9	Y	27					102
09	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	1	1	12394	3	Y	18	87	1			33
							20	9									
10	13888	X	12546	-0-	-1342	-0-	12522	3	24	9	Y	22					55

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
05	35464	X	31154	-0-	-4310	-0-	31154	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	1493	-0-	-32827	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	1037	-0-	-34427	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	16211	-0-	-16029	-0-	16211	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	21491	-0-	-9709	-0-	21491	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	18615	-0-	-12540	-0-	18615	2			N	-0-					-0-

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
05	34348	X	29176	-0-	-5172	-0-	29176	3			N	-0-					42
06	31170	X	27650	-0-	-3520	-0-	27650	3			N	-0-					42
07	31372	X	28009	-0-	-3363	-0-	28009	3			N	-0-					42
08	30349	X	27507	-0-	-2842	-0-	27507	3			N	-0-					42
09	28890	X	25959	-0-	-2931	-0-	25959	3			N	-0-					42
10	29171	X	26021	-0-	-3150	-0-	26021	3			N	-0-					42

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
05	8587	X	8459	-0-	-128	-0-	8459	3			Y	-0-					11
06	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			Y	-0-					11
07	9641	X	7366	-0-	-2275	-0-	7366	3			Y	-0-					11
08	9641	X	7469	-0-	-2172	-0-	7469	3			Y	-0-					11
09	9330	X	7288	-0-	-2042	-0-	7287	3	1	9	Y	1					12
10	8463	X	7668	-0-	-795	-0-	7667	3	1	9	Y	1					13

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	257	1	10741	3	Y	1					12
							1	9									
06	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	349	1	10522	3	Y	3					15
							3	9									
07	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	405	1	10276	3	Y	-0-					15
08	11005	X	9653	-0-	-1352	-0-	337	1	9316	3	Y	-0-					15
09	10860	X	7851	-0-	-3009	-0-	384	1	7467	3	Y	-0-					15
10	11222	X	7529	-0-	-3693	-0-	460	1	7069	3	Y	-0-					15

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
05	8990	X	5887	-0-	-3103	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
07	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
08	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
09	20626	X	20626	-0-	-0-	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
*10	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	13493	2			N	-0-					-0-

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
05	31939	X	31939	-0-	-0-	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
06	32371	X	32371	-0-	-0-	-0-	32371	2			N	-0-					-0-
07	33278	X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
08	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-
09	29109	X	29109	-0-	-0-	-0-	29109	2			N	-0-					-0-
*10	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	29272	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11574	-0-	8474	8474	11574	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13697	-0-	10597	19071	13697	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13244	-0-	10244	29315	13244	2			N	-0-					-0-
*10	40732	X	11417	-0-	-29315	-0-	11417	2			N	-0-					-0-

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
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-					-0-
08	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	2			N	-0-					-0-
09	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
*10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-

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
05	28024	X	24316	-0-	-3708	-0-	24316	3			Y	-0-					103
06	25740	X	23561	-0-	-2179	-0-	23543	3	18	9	Y	16	32	1			87
07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	3			Y	-0-					87
08	25699	X	24852	-0-	-847	-0-	24852	3			Y	-0-					87
09	24870	X	24081	-0-	-789	-0-	24081	3			Y	-0-					87
10	26815	X	24403	-0-	-2412	-0-	24403	3			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	1077	1	1503	3	N	-0-					92
06	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	958	1	1918	3	N	11					103
							12	9									
07	4247	X	2751	-0-	-1496	-0-	926	1	1810	3	N	14					117
							15	9									
08	4247	X	3085	-0-	-1162	-0-	918	1	2167	3	N	-0-					117
09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	897	1	3305	3	N	16					133
							18	9									
*10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	957	1	3130	3	N	14					147
							15	9									

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

05	7223	X	4341	-0-	-2882	-0-	456	1	3860	3	Y	23					67
							25	9									
06	6330	X	2283	-0-	-4047	-0-	414	1	1860	3	Y	8	35	1			40
							9	9									
07	5611	X	790	-0-	-4821	-0-	288	1	501	3	Y	1					41
							1	9									
08	5270	X	1176	-0-	-4094	-0-	324	1	849	3	Y	3					44
							3	9									
09	5100	X	2260	-0-	-2840	-0-	428	1	1817	3	Y	14					58
							15	9									
10	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	423	1	2559	3	Y	8	40	1			26
							9	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

05	36766	X	35841	-0-	-925	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	33669	-0-	-2511	-0-	33669	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	35818	-0-	-1568	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	33229	-0-	-4157	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	31196	-0-	-4774	-0-	31196	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	31491	-0-	-4345	-0-	31491	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2976	X	2187	-0-	-789	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
07	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
08	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	18775	2			N	-0-					-0-
09	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
10	20894	X	17118	-0-	-3776	-0-	17118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	23250	X	20523	-0-	-2727	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	19243	-0-	-4667	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	13711	-0-	-10996	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	12188	-0-	-12519	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
09	21810	X	9375	-0-	-12435	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	10239	-0-	-10283	-0-	10239	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	36053	X	33368	-0-	-2685	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	30698	-0-	-4192	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	26902	-0-	-8903	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
08	35805	X	27834	-0-	-7971	-0-	27834	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	27347	-0-	-5803	-0-	27347	2			N	-0-					-0-
10	33356	X	26936	-0-	-6420	-0-	26936	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

05	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	31449	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	27628	-0-	-1232	-0-	27628	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28456	-0-	-1366	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
08	29822	X	27078	-0-	-2744	-0-	27078	2			N	-0-					-0-
09	28860	X	16159	-0-	-12701	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
10	29822	X	17337	-0-	-12485	-0-	17337	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

05	10881	X	10216	-0-	-665	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10001	-0-	-469	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9537	-0-	-1127	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
09	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
*10	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

05	26691	X	24117	-0-	-2574	-0-	24117	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24882	-0-	-948	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	23012	-0-	-3679	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	22121	-0-	-2749	-0-	22121	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21755	-0-	-3944	-0-	21755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	1321	-0-	-10862	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					26
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	673	1	633	3	Y	25					51
							28	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	450	1	294	3	Y	8					59
							9	9									
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	529	1	1075	3	Y	41	40	1			60
							45	9									

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
05	6696	X	4219	-0-	-2477	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4246	-0-	-74	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4053	-0-	-411	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3953	-0-	-449	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

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
05	29644	X	29644	-0-	-0-	-0-	29644	2			N	-0-					-0-
06	29470	X	29470	-0-	-0-	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
07	30354	X	30354	-0-	-0-	-0-	30354	2			N	-0-					-0-
08	26138	X	26138	-0-	-0-	-0-	26138	2			N	-0-					-0-
09	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	24019	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	16842	-0-	-7214	-0-	16842	2			N	-0-					-0-

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
05	38285	X	29939	-0-	-8346	-0-	29939	2			N	-0-					-0-
06	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	39149	2			N	-0-					-0-
07	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	46005	2			N	-0-					-0-
08	46467	X	46467	-0-	-0-	-0-	46467	2			N	-0-					-0-
09	39150	X	34411	-0-	-4739	-0-	34411	2			N	-0-					-0-
10	40920	X	8403	-0-	-32517	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

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
05	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	11504	-0-	-8266	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	5198	-0-	-15231	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	3338	-0-	-18796	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	6020	-0-	-15400	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19204	-0-	-2930	-0-	19204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1084	-0-	-2426	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	111	-0-	-4787	-0-	111	2			N	-0-					-0-

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
05	42532	X	39630	-0-	-2902	-0-	39630	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38284	-0-	-2306	-0-	38284	2			N	-0-					-0-
07	40951	X	38367	-0-	-2584	-0-	38367	2			N	-0-					-0-
08	40207	X	38377	-0-	-1830	-0-	38377	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	36925	-0-	-1535	-0-	36925	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	37658	-0-	-1960	-0-	37658	2			N	-0-					-0-

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
05	26815	X	16783	-0-	-10032	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	11443	-0-	-14507	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	2876	-0-	-23939	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					N	-0-					-0-
09	21900	X	1517	-0-	-20383	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	16642	-0-	-129	-0-	16642	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	24583	X	23365	-0-	-1218	-0-	23365	3			N	-0-					67
06	23700	X	22472	-0-	-1228	-0-	22472	3			N	-0-					67
07	24490	X	23074	-0-	-1416	-0-	23074	3			N	-0-					67
08	23715	X	22485	-0-	-1230	-0-	22485	3			N	-0-					67
09	22620	X	21624	-0-	-996	-0-	21624	3			N	-0-					67
10	23374	X	22218	-0-	-1156	-0-	22218	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2		N	-0-			-0-
06	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	25530	2		N	-0-			-0-
07	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2		N	-0-			-0-
08	24676	X	17571	-0-	-7105	-0-	17571	2		N	-0-			-0-
09	25530	X	13472	-0-	-12058	-0-	13472	2		N	-0-			-0-
10	26381	X	18922	-0-	-7459	-0-	18922	2		N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	10747	-0-	-2924	-0-	10747	2		N	-0-			-0-
06	13230	X	9453	-0-	-3777	-0-	9453	2		N	-0-			-0-
07	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2		N	-0-			-0-
08	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	2		N	-0-			-0-
09	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	22356	2		N	-0-			-0-
*10	23188	X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	30131	-0-	-5953	-0-	30131	2		N	-0-			-0-
06	32760	X	28652	-0-	-4108	-0-	28652	2		N	-0-			-0-
07	32457	X	29504	-0-	-2953	-0-	29504	2		N	-0-			-0-
08	30318	X	29062	-0-	-1256	-0-	29062	2		N	-0-			-0-
09	29340	X	28330	-0-	-1010	-0-	28330	2		N	-0-			-0-
10	30132	X	28349	-0-	-1783	-0-	28349	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	20852	-0-	-8970	-0-	20852	2		N	-0-			-0-
06	29100	X	9962	-0-	-19138	-0-	9962	2		N	-0-			-0-
07	41960	X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2		N	-0-			-0-
08	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2		N	-0-			-0-
09	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	2		N	-0-			-0-
10	32767	X	29979	-0-	-2788	-0-	29979	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	13365	-0-	-3375	-0-	13365	2		N	-0-			-0-
06	16200	X	10523	-0-	-5677	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
07	16926	X	12464	-0-	-4462	-0-	12464	2		N	-0-			-0-
08	18658	X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2		N	-0-			-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2		N	-0-			-0-
*10	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	12537	-0-	-8760	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
06	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-			-0-
07	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-				N	-0-			-0-
08	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2		N	-0-			-0-
09	15420	X	6113	-0-	-9307	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
10	12524	X	12153	-0-	-371	-0-	12153	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	45290	2			Y	-0-					91
06	0	W	35451	-0-	35451	35451	35316	2	135	9	Y	123	168	1			46
07	71069	X	35618	-0-	-35451	-0-	35451	2	167	9	Y	152	144	1			54
08	45291	X	37136	-0-	-8155	-0-	36987	2	149	9	Y	135	145	1			44
09	43830	X	43640	-0-	-190	-0-	43557	2	83	9	Y	75					119
10	45291	X	41897	-0-	-3394	-0-	41800	2	97	9	Y	88	144	1			63

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
05	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	163	1	17003	3	Y	3					101
							3	9									
06	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	153	1	16540	3	Y	58					159
							64	9									
07	17174	X	16487	-0-	-687	-0-	170	1	16305	3	Y	11					170
							12	9									
08	17174	X	16711	-0-	-463	-0-	133	1	16538	3	Y	36	179	1			27
							40	9									
09	16620	X	14902	-0-	-1718	-0-	190	1	14692	3	Y	18					45
							20	9									
10	17174	X	15428	-0-	-1746	-0-	144	1	15258	3	Y	24					69
							26	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38161	X	28381	-0-	-9780	-0-	28381	2			N	-0-					-0-
06	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	40127	2			N	-0-					-0-
07	51832	X	51832	-0-	-0-	-0-	51832	2			N	-0-					-0-
08	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46731	2			N	-0-					-0-
09	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	45200	2			N	-0-					-0-
10	46376	X	38906	-0-	-7470	-0-	38906	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	16627	-0-	-1043	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15549	-0-	-1251	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16400	-0-	-805	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
09	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
*10	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17474	X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-					-0-
06	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	2			N	-0-					-0-
08	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
*10	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	17131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	54	3	1	9	Y	1	8	1			7
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	3	2	9	Y	2	5	1			4
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					9
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	3	6	9	Y	5	8	1			6
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	128	3	7	9	Y	6					12
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	251	3	3	9	Y	3	8	1			7

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

05	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	34021	2			N	-0-					-0-
06	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	27994	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	23757	-0-	-11738	-0-	23757	2			N	-0-					-0-
08	35495	X	7821	-0-	-27674	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
09	34350	X	7234	-0-	-27116	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	7740	-0-	-26267	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

05	7378	X	2653	-0-	-4725	-0-	429	1	2224	3	Y	-0-					3
06	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	280	1	2718	3	Y	-0-					3
07	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	549	1	1378	3	Y	-0-					3
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					3
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	404	1	5925	3	Y	-0-					3
*10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	321	1	5292	3	Y	-0-					3

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

05	18507	X	1301	-0-	-17206	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	8555	-0-	-8635	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7127	-0-	-1367	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	3292	-0-	-2319	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	4197	-0-	-4353	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	6075	-0-	-2760	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

05	51429	X	49658	-0-	-1771	-0-	49658	2			N	-0-					-0-
06	48510	X	47553	-0-	-957	-0-	47553	2			N	-0-					-0-
07	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
08	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	52017	2			N	-0-					-0-
09	48380	X	48380	-0-	-0-	-0-	48380	2			N	-0-					-0-
10	52793	X	46898	-0-	-5895	-0-	46898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	6002	-0-	-17155	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
09	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	18374	-0-	-8007	-0-	18374	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	13020	X	8433	-0-	-4587	-0-	364	1	8069	3	Y	-0-					1
06	13590	X	8580	-0-	-5010	-0-	352	1	8228	3	Y	-0-					1
07	14725	X	11586	-0-	-3139	-0-	331	1	11255	3	Y	-0-					1
08	14725	X	4980	-0-	-9745	-0-	4980	3			Y	-0-					1
09	14250	X	5593	-0-	-8657	-0-	514	1	5079	3	Y	-0-					1
10	11594	X	9330	-0-	-2264	-0-	281	1	9049	3	Y	-0-					1

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
05	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16850	2	1	9	Y	1	47	1			25
06	T. A.		18316	-0-	18316	18316	18316	2			Y	-0-					25
07	T. A.		240	-0-	240	18556	240	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	18556					Y	-0-					-0-
09	18556	X	-0-	-0-	-18556	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	29698	X	28932	-0-	-766	-0-	28926	3	6	9	Y	5					85
06	29610	X	26956	-0-	-2654	-0-	26952	3	4	9	Y	4	56	1			33
07	30597	X	27447	-0-	-3150	-0-	27428	3	19	9	Y	17					50
08	30597	X	26881	-0-	-3716	-0-	26878	3	3	9	Y	3					53
09	28800	X	25230	-0-	-3570	-0-	25226	3	4	9	Y	4					57
10	28923	X	25965	-0-	-2958	-0-	25934	3	31	9	Y	28					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5516	-0-	-1180	-0-	1143	1	4271	3	Y	93					214
							102	9									
06	6480	X	5087	-0-	-1393	-0-	898	1	4131	3	Y	53	217	1			50
							58	9									
07	6696	X	5535	-0-	-1161	-0-	723	1	4789	3	Y	21					71
							23	9									
08	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	657	1	5008	3	Y	5	67	1			9
							6	9									
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1042	1	4572	3	Y	32					41
							35	9									
10	5549	X	5192	-0-	-357	-0-	1351	1	3804	3	Y	34	28	1			47
							37	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

05	24366	X	18900	-0-	-5466	-0-	18900	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	16994	-0-	-6076	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	22860	-0-	-979	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
08	25728	X	25728	-0-	-0-	-0-	25728	2			N	-0-					-0-
09	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	2			N	-0-					-0-
*10	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
07	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
08	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
09	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
*10	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

05	20212	X	15038	-0-	-5174	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	11630	-0-	-5470	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	8219	-0-	-9110	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	6594	-0-	-10735	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	7570	-0-	-9200	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	13854	-0-	-1181	-0-	13854	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

05	29977	X	26967	-0-	-3010	-0-	26967	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	25032	-0-	-3978	-0-	25032	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	27445	-0-	-2532	-0-	27445	2			N	-0-					-0-
08	28210	X	27885	-0-	-325	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	25682	-0-	-1438	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
10	27435	X	24464	-0-	-2971	-0-	24464	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	22372	-0-	-3730	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	20927	-0-	-4333	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	19834	-0-	-6268	-0-	19834	2			N	-0-					-0-

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
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	1	7	1			9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1			6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

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
05	0	A	17550	-0-	17550	785075	32 33	1 9	17485	3	Y	30	121	1			63
06	0	A	17846	-0-	17846	802921	33 19	1 9	17794	3	Y	17	63	1			17
07	0	A	10642	-0-	10642	813563	71 25	1 9	10546	3	Y	23					40
08	0	A	14468	-0-	14468	828031	182 21	1 9	14265	3	Y	19					59
09	0	A	17521	-0-	17521	845552	94 43	1 9	17384	3	Y	39					98
10	0	A	18478	-0-	18478	864030	18457	3	21	9	Y	19					117

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
05	4154	X	1028	-0-	-3126	-0-	814 1	1 9	213	3	Y	1	41	1			50
06	4020	X	272	-0-	-3748	-0-	132 1	1 9	139	3	Y	1					51
07	4154	X	763	-0-	-3391	-0-	667	3	96	9	Y	87	28	1			110
08	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	3			Y	-0-					110
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	1	50	1			61
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	32	1			29

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
05	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	20071	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	16712	-0-	-2218	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	15992	-0-	-2577	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	9248	-0-	-10809	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	10451	-0-	-8959	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
10	20057	X	10385	-0-	-9672	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023	X	31788	-0-	-235	-0-	31788	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	30624	-0-	-366	-0-	30624	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	31007	-0-	-1016	-0-	31007	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	30464	-0-	-1559	-0-	30464	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	28870	-0-	-2120	-0-	28870	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	29009	-0-	-2766	-0-	29009	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	3951	-0-	-2001	-0-	682	1	3255	3	Y	13	47	1			26
							14	9									
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	677	1	4426	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	429	1	10968	3	Y	10					18
							11	9									
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	330	1	6803	3	Y	9					27
							10	9									
09	5100	X	2892	-0-	-2208	-0-	623	1	2254	3	Y	14					41
							15	9									
10	6076	X	2608	-0-	-3468	-0-	2598	3	10	9	Y	9					50

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1	1	11609	3	Y	22	32	1			61
							24	9									
06	10800	X	9251	-0-	-1549	-0-	5	1	9229	3	Y	15					76
							17	9									
07	13268	X	9524	-0-	-3744	-0-	9449	3	75	9	Y	68	42	1			102
08	13268	X	9023	-0-	-4245	-0-	8933	3	90	9	Y	82					184
09	12840	X	9285	-0-	-3555	-0-	9152	3	133	9	Y	121	84	1			221
10	11625	X	9122	-0-	-2503	-0-	9004	3	118	9	Y	107	115	1			213

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	2604	-0-	-6603	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	850	-0-	-8060	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	609	-0-	-4165	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	870	-0-	-3439	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	881	-0-	-3289	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	705	-0-	-1899	-0-	705	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26009	X	14393	-0-	-11616	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	963	-0-	-24207	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	2105	-0-	-18417	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	8626	-0-	-11896	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	14808	-0-	-5052	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	10917	-0-	-3467	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	20741	-0-	-5485	-0-	20741	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	18167	-0-	-7213	-0-	18167	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	17268	-0-	-8958	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	16234	-0-	-9868	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	17935	-0-	-4745	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	18184	-0-	-2555	-0-	18184	2			N	-0-					-0-

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
05	48949	X	42225	-0-	-6724	-0-	42225	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	40390	-0-	-6320	-0-	40390	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42226	-0-	-4336	-0-	42226	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	41828	-0-	-1417	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
09	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	41533	2			N	-0-					-0-
10	42222	X	41524	-0-	-698	-0-	41524	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	23	1			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
05	9610	X	7220	-0-	-2390	-0-	231 1	1 9	6988	3	Y	1					25
06	9300	X	9246	-0-	-54	-0-	165 14	1 9	9067	3	Y	13					38
07	9455	X	8135	-0-	-1320	-0-	630 4	1 9	7501	3	Y	4	31	1			11
08	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	468 7	1 9	7823	3	Y	6					17
09	9240	X	8858	-0-	-382	-0-	396 13	1 9	8449	3	Y	12	22	1			7
10	9548	X	8524	-0-	-1024	-0-	473 7	1 9	8044	3	Y	6					13

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
05	28334	X	25121	-0-	-3213	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	17055	-0-	-10365	-0-	17055	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	10484	-0-	-14688	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	5532	-0-	-19640	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	11756	-0-	-12604	-0-	11756	2			N	-0-					-0-
10	25110	X	13397	-0-	-11713	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

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
05	24335	X	21356	-0-	-2979	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	19770	-0-	-3780	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	14679	-0-	-9656	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	15452	-0-	-7767	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	17458	-0-	-3722	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	17499	-0-	-3860	-0-	17499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48360	X	40865	-0-	-7495	-0-	40865	2			N	-0-			-0-
06	44520	X	39177	-0-	-5343	-0-	39177	2			N	-0-			-0-
07	42253	X	42064	-0-	-189	-0-	42064	2			N	-0-			-0-
08	44745	X	44745	-0-	-0-	-0-	44745	2			N	-0-			-0-
09	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	40202	2			N	-0-			-0-
10	42067	X	39275	-0-	-2792	-0-	39275	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

05	33170	X	31558	-0-	-1612	-0-	31558	2			N	-0-			-0-
06	31680	X	30091	-0-	-1589	-0-	30091	2			N	-0-			-0-
07	32736	X	29445	-0-	-3291	-0-	29445	2			N	-0-			-0-
08	32705	X	27970	-0-	-4735	-0-	27970	2			N	-0-			-0-
09	31620	X	29215	-0-	-2405	-0-	29215	2			N	-0-			-0-
10	31558	X	29795	-0-	-1763	-0-	29795	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6233	-0-	-697	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	1556	-0-	-5605	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	1701	-0-	-5460	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	1341	-0-	-5589	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	3928	-0-	-3233	-0-	3928	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

05	44330	X	40927	-0-	-3403	-0-	40927	2			N	-0-			-0-
06	40530	X	39066	-0-	-1464	-0-	39066	2			N	-0-			-0-
07	41478	X	41037	-0-	-441	-0-	41037	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	40116	-0-	-1362	-0-	40116	2			N	-0-			-0-
09	39600	X	36674	-0-	-2926	-0-	36674	2			N	-0-			-0-
10	41044	X	35925	-0-	-5119	-0-	35925	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

05	12524	X	11391	-0-	-1133	-0-	341	1	11050	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9981	-0-	-2139	-0-	357	1	9624	2	N	-0-			-0-
07	12555	X	10046	-0-	-2509	-0-	662	1	9384	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	12160	-0-	-395	-0-	563	1	11597	2	N	-0-			-0-
09	12150	X	10619	-0-	-1531	-0-	701	1	9918	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	10990	-0-	-387	-0-	501	1	10489	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

05	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-			-0-
06	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	2			N	-0-			-0-
07	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-			-0-
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-			-0-
10	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

05	55831	X	50734	-0-	-5097	-0-	50734	2			N	-0-			-0-
06	45210	X	44557	-0-	-653	-0-	44557	2			N	-0-			-0-
07	52142	X	43693	-0-	-8449	-0-	43693	2			N	-0-			-0-
08	52142	X	45193	-0-	-6949	-0-	45193	2			N	-0-			-0-
09	50460	X	42726	-0-	-7734	-0-	42726	2			N	-0-			-0-
10	50747	X	40856	-0-	-9891	-0-	40856	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37758	X	33980	-0-	-3778	-0-	33980	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	32350	-0-	-3950	-0-	32350	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	34958	-0-	-2552	-0-	34958	2			N	-0-					-0-
08	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	32184	-0-	-696	-0-	32184	2			N	-0-					-0-
10	34968	X	33221	-0-	-1747	-0-	33221	2			N	-0-					-0-

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
05	50437	X	43739	-0-	-6698	-0-	43739	2			N	-0-					-0-
06	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	48952	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	43886	-0-	-4071	-0-	43886	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	44960	-0-	-2997	-0-	44960	2			N	-0-					-0-
09	48960	X	42990	-0-	-5970	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
10	50592	X	42433	-0-	-8159	-0-	42433	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	17589	-0-	-13194	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	15313	-0-	-14417	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	6909	-0-	-23781	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	3704	-0-	-22243	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	12536	-0-	-10024	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
*10	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	28906	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26443	X	23496	-0-	-2947	-0-	23496	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	18803	-0-	-6787	-0-	18803	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	17268	-0-	-9051	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	17135	-0-	-9029	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
10	23498	X	16753	-0-	-6745	-0-	16753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34844	X	31443	-0-	-3401	-0-	31443	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	22991	-0-	-10729	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	18412	-0-	-16432	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
08	33263	X	31661	-0-	-1602	-0-	31661	2			N	-0-					-0-
09	32796	X	32796	-0-	-0-	-0-	32796	2			N	-0-					-0-
10	31434	X	30369	-0-	-1065	-0-	30369	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	6845	-0-	-7136	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	5564	-0-	-7966	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	4237	-0-	-9744	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	2664	-0-	-6264	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5019	-0-	-3471	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*10	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43152	X	39620	-0-	-3532	-0-	39620	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	36422	-0-	-5338	-0-	36422	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	37044	-0-	-6108	-0-	37044	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	36651	-0-	-3401	-0-	36651	2			N	-0-					-0-
09	38700	X	29743	-0-	-8957	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	31464	-0-	-8154	-0-	31464	2			N	-0-					-0-

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
05	16957	X	16112	-0-	-845	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8148	-0-	-7693	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	3065	-0-	-13055	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	2390	-0-	-13210	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	2110	-0-	-14010	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

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
05	19592	X	7687	-0-	-11905	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
06	23881	X	23881	-0-	-0-	-0-	23881	2			N	-0-					-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
08	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
09	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
*10	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	23130	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	16089	X	14089	-0-	-2000	-0-	14072	3	17	9	N	15	67	1			13
06	15570	X	13880	-0-	-1690	-0-	13835	3	45	9	N	41					54
07	15531	X	13991	-0-	-1540	-0-	13951	3	40	9	N	36					90
08	15531	X	13714	-0-	-1817	-0-	13689	3	25	9	N	23					113
09	14430	X	13036	-0-	-1394	-0-	1	1	13017	3	N	16	96	1			33
							18	9									
10	14353	X	13570	-0-	-783	-0-	13542	3	28	9	N	25					58

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
05	49445	X	46221	-0-	-3224	-0-	46221	2			N	-0-					-0-
06	47850	X	44326	-0-	-3524	-0-	44326	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	45912	-0-	-371	-0-	45912	2			N	-0-					-0-
08	46283	X	46182	-0-	-101	-0-	46182	2			N	-0-					-0-
09	44730	X	44586	-0-	-144	-0-	44586	2			N	-0-					-0-
10	46221	X	42930	-0-	-3291	-0-	42930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	64	1			60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

05	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	29	1	21017	3	Y	18					134
							20	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20445	3	20	9	Y	18	97	1			55
07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21664	3	45	9	Y	41					96
08	21080	X	20854	-0-	-226	-0-	20780	3	74	9	Y	67	108	1			55
09	20460	X	20050	-0-	-410	-0-	19972	3	78	9	Y	71					126
10	21700	X	20258	-0-	-1442	-0-	20215	3	43	9	Y	39					165

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

05	17918	X	17481	-0-	-437	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
06	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-					-0-
07	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
08	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16742	-0-	-1708	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17469	-0-	-1596	-0-	17469	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	332	1	2339	3	Y	2					24
							2	9									
06	4890	X	1278	-0-	-3612	-0-	310	1	967	3	Y	1	17	1			8
							1	9									
07	5983	X	1473	-0-	-4510	-0-	346	1	1126	3	Y	1					9
							1	9									
08	5983	X	1206	-0-	-4777	-0-	355	1	841	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
09	5790	X	1112	-0-	-4678	-0-	420	1	685	3	Y	6					13
							7	9									
10	2666	X	1378	-0-	-1288	-0-	599	1	768	3	Y	10					23
							11	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	561	1	6831	3	N	-0-					34
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	485	1	7106	3	N	52					86
							57	9									
07	6944	X	6679	-0-	-265	-0-	551	1	6113	3	N	14					100
							15	9									
08	7316	X	6492	-0-	-824	-0-	425	1	6058	3	N	8					108
							9	9									
09	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	361	1	5959	3	N	34					142
							37	9									
10	7316	X	5738	-0-	-1578	-0-	424	1	5302	3	N	11					153
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20706	-0-	-994	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18548	-0-	-2452	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18965	-0-	-2704	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	16301	-0-	-4407	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	17059	-0-	-2981	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	15825	-0-	-4883	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

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
05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4224	-0-	-276	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

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
05	1736	X	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	380	-0-	-1387	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
*10	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

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
05	10385	X	8293	-0-	-2092	-0-	8293	3			N	-0-					106
06	9570	X	7696	-0-	-1874	-0-	7696	3			N	-0-					106
07	8556	X	7948	-0-	-608	-0-	7946	3	2	9	N	2					108
08	8556	X	7910	-0-	-646	-0-	7910	3			N	-0-					108
09	8280	X	7542	-0-	-738	-0-	7527	3	15	9	N	14					122
10	8308	X	7866	-0-	-442	-0-	7813	3	53	9	N	48					170

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
05	52762	X	49987	-0-	-2775	-0-	49987	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	46049	-0-	-5011	-0-	46049	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	41660	-0-	-11102	-0-	41660	2			N	-0-					-0-
08	49972	X	41161	-0-	-8811	-0-	41161	2			N	-0-					-0-
09	48360	X	39224	-0-	-9136	-0-	39224	2			N	-0-					-0-
10	49972	X	44017	-0-	-5955	-0-	44017	2			N	-0-					-0-

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
05	10633	X	4835	-0-	-5798	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	3929	-0-	-6361	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	4567	-0-	-3152	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	3269	-0-	-4078	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	2254	-0-	-2426	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8905	-0-	-1015	-0-	8795	3	110	9	Y	100	103	1			70
06	9150	X	7932	-0-	-1218	-0-	7845	3	87	9	Y	79					149
07	9207	X	7804	-0-	-1403	-0-	7734	3	70	9	Y	64	125	1			88
08	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7692	3	53	9	Y	48	108	1			28
09	8610	X	7283	-0-	-1327	-0-	7180	3	103	9	Y	94					122
10	8897	X	7062	-0-	-1835	-0-	191	1	6815	3	Y	51	112	1			61
							56	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	17112	X	15487	-0-	-1625	-0-	15487	3			Y	-0-					60
06	16560	X	15097	-0-	-1463	-0-	15085	3	12	9	Y	11					71
07	17112	X	16249	-0-	-863	-0-	16077	3	172	9	Y	156	141	1			86
08	15686	X	15480	-0-	-206	-0-	15480	3			Y	-0-					86
09	15090	X	14528	-0-	-562	-0-	14528	3			Y	-0-					86
10	16244	X	14476	-0-	-1768	-0-	14476	3			Y	-0-					86

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
05	22049	X	22049	-0-	-0-	-0-	22049	2			N	-0-					-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
07	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
08	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
09	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
*10	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

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
05	13423	X	10706	-0-	-2717	-0-	174	1	10532	3	Y	-0-					1
06	14130	X	13008	-0-	-1122	-0-	145	1	12863	3	Y	-0-					1
07	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	34	1	16218	3	Y	-0-					1
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	3			Y	-0-					1
09	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			Y	-0-					1
10	16244	X	14304	-0-	-1940	-0-	14304	3			Y	-0-					1

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	1118	-0-	-9267	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	5066	-0-	-4048	-0-	351	1	4715	3	Y	-0-					1
06	5220	X	2912	-0-	-2308	-0-	445	1	2467	3	Y	-0-					1
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					1
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					1
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

05	54622	X	49613	-0-	-5009	-0-	49613	2			N	-0-					-0-
06	52860	X	46305	-0-	-6555	-0-	46305	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	49535	-0-	-5087	-0-	49535	2			N	-0-					-0-
08	51150	X	49742	-0-	-1408	-0-	49742	2			N	-0-					-0-
09	48840	X	47740	-0-	-1100	-0-	47740	2			N	-0-					-0-
10	49600	X	44251	-0-	-5349	-0-	44251	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

05	35185	X	17931	-0-	-17254	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	13771	-0-	-20279	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
07	35185	X	7966	-0-	-27219	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	3784	-0-	-28022	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	2555	-0-	-22375	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*10	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	28382	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6009	3	19	9	Y	17	31	1			39
06	4050	X	2881	-0-	-1169	-0-	2874	3	7	9	Y	6	30	1			15
07	7006	X	2435	-0-	-4571	-0-	2429	3	6	9	Y	5					20
08	7006	X	1381	-0-	-5625	-0-	1370	3	11	9	Y	10	17	1			13
09	6780	X	4743	-0-	-2037	-0-	4714	3	29	9	Y	26					39
10	6014	X	5454	-0-	-560	-0-	5435	3	19	9	Y	17	28	1			28

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

05	13082	X	11350	-0-	-1732	-0-	11282	3	68	9	Y	62	112	1			140
06	13830	X	12323	-0-	-1507	-0-	12251	3	72	9	Y	65	106	1			99
07	13888	X	13244	-0-	-644	-0-	13170	3	74	9	Y	67					166
08	13175	X	12907	-0-	-268	-0-	12827	3	80	9	Y	73	142	1			97
09	12330	X	11793	-0-	-537	-0-	11690	3	103	9	Y	94					191
10	13237	X	11490	-0-	-1747	-0-	11432	3	58	9	Y	53	137	1			107

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	9359	-0-	-9361	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	7561	-0-	-11783	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	4571	-0-	-14773	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	4494	-0-	-9906	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	4300	-0-	-9650	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2816	-0-	-284	5058	1585	1	1218	3	Y	12					20
							13	9									
06	8844	X	3786	-0-	-5058	-0-	2687	1	1099	3	Y	-0-	7	1			13
07	8618	X	3706	-0-	-4912	-0-	482	1	3223	3	Y	1					14
							1	9									
08	8618	X	869	-0-	-7749	-0-	480	1	372	3	Y	15					29
							17	9									
09	8340	X	2308	-0-	-6032	-0-	610	1	1677	3	Y	19					48
							21	9									
10	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	662	1	2496	3	Y	7					55
							8	9									

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	79	1	12406	3	Y	12					88
							13	9									
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			Y	-0-	29	1			59
07	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			Y	-0-					59
08	12493	X	11811	-0-	-682	-0-	11794	3	17	9	Y	15					74
09	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	10883	3	22	9	Y	20					94
10	12493	X	9866	-0-	-2627	-0-	9859	3	7	9	Y	6					100

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	17038	-0-	-43	-0-	17038	3			Y	-0-					17
06	17340	X	11250	-0-	-6090	-0-	11250	3			Y	-0-					17
07	17918	X	14848	-0-	-3070	-0-	14848	3			Y	-0-	17	1			-0-
08	17918	X	14591	-0-	-3327	-0-	14591	3			Y	-0-					-0-
09	16500	X	14967	-0-	-1533	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	17050	X	14902	-0-	-2148	-0-	14902	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	1255	-0-	-20321	-0-	1224	1	31	9	Y	28					153
06	19620	X	11298	-0-	-8322	-0-	11248	2	50	9	Y	45	181	1			17
07	19964	X	19915	-0-	-49	-0-	19835	2	80	9	Y	73	64	1			26
08	19623	X	11295	-0-	-8328	-0-	11276	2	19	9	Y	17	37	1			6
09	11310	X	7894	-0-	-3416	-0-	7883	2	11	9	Y	10					16
10	19902	X	7577	-0-	-12325	-0-	7548	2	29	9	Y	26	24	1			18

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	623					Y	131					131
*10	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					Y	-0-	131	1			-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	14989	3	168	9	Y	153					268
06	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	14962	3	84	9	Y	76	156	1			188
07	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	14907	3	125	9	Y	114	168	1			134
08	15159	X	14595	-0-	-564	-0-	14518	3	77	9	Y	70					204
09	15060	X	14079	-0-	-981	-0-	14039	3	40	9	Y	36					240
10	15562	X	14287	-0-	-1275	-0-	14102	3	185	9	Y	168	198	1			210

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

05	26877	X	23212	-0-	-3665	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
06	26010	X	18664	-0-	-7346	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	7032	-0-	-18233	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	6229	-0-	-19036	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	14171	-0-	-8299	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21834	-0-	-1385	-0-	21834	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

05	31775	X	30331	-0-	-1444	-0-	30331	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	28819	-0-	-3071	-0-	28819	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	29057	-0-	-3896	-0-	29057	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	29567	-0-	-3386	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	30630	X	27362	-0-	-3268	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
10	30318	X	27460	-0-	-2858	-0-	27460	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

05	18972	X	14941	-0-	-4031	-0-	14915	3	26	9	Y	24	25	1			42
06	18360	X	14651	-0-	-3709	-0-	14649	3	2	9	Y	2	32	1			12
07	17515	X	14716	-0-	-2799	-0-	14708	3	8	9	Y	7					19
08	15221	X	14968	-0-	-253	-0-	14964	3	4	9	Y	4	17	1			6
09	14640	X	13090	-0-	-1550	-0-	13090	3			Y	-0-					6
10	15128	X	13350	-0-	-1778	-0-	13349	3	1	9	Y	1	5	1			2

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

05	15903	X	15627	-0-	-276	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2			N	-0-					-0-
07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
08	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	11867	-0-	-4213	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1245	3	43	9	Y	39					92
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31	9	Y	28					120
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1352	3	11	9	Y	10					130
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1324	3	59	9	Y	54					184
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	3	31	9	Y	28					212
*10	3100	N	4412	-0-	1312	1312	4382	3	30	9	Y	27	179	1			60

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

05	54157	X	45909	-0-	-8248	-0-	45909	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	45836	-0-	-6574	-0-	45836	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	45386	-0-	-8678	-0-	45386	2			N	-0-					-0-
08	48205	X	45549	-0-	-2656	-0-	45549	2			N	-0-					-0-
09	45840	X	44966	-0-	-874	-0-	44966	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	38413	-0-	-8955	-0-	38413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14537	-0-	-529	-0-	14504	2	33	9	Y	30	126	1			96
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13805	2	3	9	Y	3					99
07	16244	X	15721	-0-	-523	-0-	15655	2	66	9	Y	60	126	1			33
08	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17456	2	51	9	Y	46					79
09	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18995	2	63	9	Y	57					136
*10	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20129	2	64	9	Y	58					194

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

05	24335	X	17529	-0-	-6806	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
06	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15316	-0-	-3067	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	15366	-0-	-3017	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	15131	-0-	-2659	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	14708	-0-	-2807	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

05	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
08	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	16207	-0-	-2610	-0-	16207	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

05	10106	X	8787	-0-	-1319	-0-	254	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8329	-0-	-1421	-0-	375	1	7954	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8680	-0-	-1395	-0-	381	1	8299	3	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8626	-0-	-1449	-0-	379	1	8247	3	Y	-0-					-0-
09	8880	X	8361	-0-	-519	-0-	387	1	7974	3	Y	-0-					-0-
10	8773	X	8721	-0-	-52	-0-	407	1	8314	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

05	32457	X	32298	-0-	-159	-0-	32298	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	30836	-0-	-514	-0-	30836	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	30712	-0-	-1497	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	30020	-0-	-2282	-0-	30020	2			N	-0-					-0-
09	31260	X	28952	-0-	-2308	-0-	28952	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	29316	-0-	-2986	-0-	29316	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

05	7533	X	7342	-0-	-191	-0-	698	1	6637	3	N	6					92
							7	9									
06	7290	X	6747	-0-	-543	-0-	672	1	6072	3	N	3					95
							3	9									
07	7440	X	6959	-0-	-481	-0-	685	1	6274	3	N	-0-					95
08	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	698	1	6049	3	N	-0-					95
09	7200	X	6669	-0-	-531	-0-	760	1	5903	3	N	5					100
							6	9									
10	7347	X	6846	-0-	-501	-0-	770	1	6076	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	7752	-0-	-10600	-0-	890	1	6862	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	8294	-0-	-9466	-0-	698	1	7596	3	N	-0-					-0-
07	18352	X	5797	-0-	-12555	-0-	775	1	5022	3	N	-0-					-0-
08	12927	X	5510	-0-	-7417	-0-	593	1	4916	3	N	1					1
							1	9									
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	577	1	11556	3	N	-0-					1
*10	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	715	1	13042	3	N	3					4
							3	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

05	28179	X	25337	-0-	-2842	-0-	25337	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	23655	-0-	-3615	-0-	23655	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23403	-0-	-4435	-0-	23403	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	22892	-0-	-3241	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	22226	-0-	-2584	-0-	22226	2			N	-0-					-0-
10	25327	X	21433	-0-	-3894	-0-	21433	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			Y	-0-	8	1			4
06	1350	X	906	-0-	-444	-0-	906	2			Y	-0-					4
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7763	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9353	2	1	9	Y	1					1
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	2	1	9	Y	1					2
10	7750	X	2529	-0-	-5221	-0-	2528	2	1	9	Y	1					3

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

05	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	26567	-0-	-11353	-0-	26567	2			N	-0-					-0-
07	39184	X	27405	-0-	-11779	-0-	27405	2			N	-0-					-0-
08	39184	X	30168	-0-	-9016	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	27259	-0-	-311	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	27125	-0-	-1364	-0-	27125	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

05	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	20139	-0-	-3261	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17118	-0-	-7062	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	15504	-0-	-8676	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	18340	-0-	-5030	-0-	18340	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	18782	-0-	-3848	-0-	18782	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

05	12896	X	7569	-0-	-5327	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
09	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
*10	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53010	X	46175	-0-	-6835	-0-	46175	2			N	-0-					-0-
06	51300	X	43416	-0-	-7884	-0-	43416	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	43947	-0-	-5157	-0-	43947	2			N	-0-					-0-
08	47244	X	43619	-0-	-3625	-0-	43619	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	41171	-0-	-4489	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
10	46190	X	41211	-0-	-4979	-0-	41211	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

05	49042	X	45123	-0-	-3919	-0-	45123	2			N	-0-					-0-
06	51840	X	42721	-0-	-9119	-0-	42721	2			N	-0-					-0-
07	53568	X	42736	-0-	-10832	-0-	42736	2			N	-0-					-0-
08	53568	X	42299	-0-	-11269	-0-	42299	2			N	-0-					-0-
09	44760	X	39880	-0-	-4880	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
10	45136	X	40705	-0-	-4431	-0-	40705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

05	42284	X	40752	-0-	-1532	-0-	40752	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	38296	-0-	-314	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	38848	-0-	-2785	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	38649	-0-	-2984	-0-	38649	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	35668	-0-	-4622	-0-	35668	2			N	-0-					-0-
10	40765	X	35833	-0-	-4932	-0-	35833	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

05	40517	X	40153	-0-	-364	-0-	40153	2			N	-0-					-0-
06	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	37873	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	38464	-0-	-2766	-0-	38464	2			N	-0-					-0-
08	41230	X	36429	-0-	-4801	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
09	39900	X	33559	-0-	-6341	-0-	33559	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	32032	-0-	-8113	-0-	32032	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

05	12307	X	10773	-0-	-1534	-0-	10607	3	166	9	Y	151	111	1			113
06	11670	X	10115	-0-	-1555	-0-	9906	3	209	9	Y	190	111	1			192
07	11656	X	9704	-0-	-1952	-0-	9599	3	105	9	Y	95	107	1			180
08	11377	X	9494	-0-	-1883	-0-	9398	3	96	9	Y	87	194	1			73
09	11010	X	6438	-0-	-4572	-0-	6294	3	144	9	Y	131					204
10	10788	X	9931	-0-	-857	-0-	9756	3	175	9	Y	159	116	1			247

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11139	3	95	9	Y	86	65	1			65
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9650	3	136	9	Y	124	64	1			125
07	11284	X	10544	-0-	-740	-0-	10471	3	73	9	Y	66	70	1			121
08	11284	X	10115	-0-	-1169	-0-	10049	3	66	9	Y	60	131	1			50
09	10920	X	10048	-0-	-872	-0-	9981	3	67	9	Y	61					111
10	11222	X	8760	-0-	-2462	-0-	8752	3	8	9	Y	7	64	1			54

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

05	49414	X	45104	-0-	-4310	-0-	45104	2			N	-0-					-0-
06	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	42338	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	42176	-0-	-2836	-0-	42176	2			N	-0-					-0-
08	45105	X	43074	-0-	-2031	-0-	43074	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	43428	-0-	-222	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
10	45105	X	43871	-0-	-1234	-0-	43871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3			Y	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	11878	-0-	-894	-0-	11878	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	12256	-0-	-547	-0-	12256	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	10395	-0-	-1995	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
10	12803	X	12684	-0-	-119	-0-	12684	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27776	X	5655	-0-	-22121	-0-	5655	2			Y	-0-					-0-
06	26700	X	8225	-0-	-18475	-0-	8225	2			Y	-0-					-0-
07	25854	X	13796	-0-	-12058	-0-	13796	2			Y	-0-					-0-
08	21917	X	15150	-0-	-6767	-0-	15150	2			Y	-0-					-0-
09	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			Y	-0-					-0-
*10	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			Y	-0-					-0-

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
05	17763	X	4294	-0-	-13469	-0-	4286	3	8	9	Y	7					30
06	14160	X	1520	-0-	-12640	-0-	1517	3	3	9	Y	3	25	1			8
07	14043	X	315	-0-	-13728	-0-	313	3	2	9	Y	2					10
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9741	3	18	9	Y	16					26
09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7918	3	18	9	Y	16					42
*10	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7060	3	9	9	Y	8	34	1			16

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20436	3	36	9	Y	33					109
06	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21198	3	21	9	Y	19	92	1			36
07	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	22592	3	22	9	Y	20					56
08	21266	X	14825	-0-	-6441	-0-	14796	3	29	9	Y	26					82
09	21210	X	17682	-0-	-3528	-0-	17646	3	36	9	Y	33					115
10	22599	X	17905	-0-	-4694	-0-	17884	3	21	9	Y	19	93	1			41

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16841	3	26	9	Y	24					70
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	16270	3	17	9	Y	15	59	1			26
07	17360	X	16696	-0-	-664	-0-	16682	3	14	9	Y	13					39
08	17360	X	16410	-0-	-950	-0-	16389	3	21	9	Y	19					58
09	16800	X	15686	-0-	-1114	-0-	15660	3	26	9	Y	24					82
10	16864	X	16383	-0-	-481	-0-	16371	3	12	9	Y	11	66	1			27

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	12142	-0-	-2087	-0-	12135	3	7	9	N	6					145
06	13770	X	11315	-0-	-2455	-0-	11303	3	12	9	N	11					156
07	13361	X	12158	-0-	-1203	-0-	12130	3	28	9	N	25					181
08	13361	X	11568	-0-	-1793	-0-	11528	3	40	9	N	36					217
09	12060	X	9515	-0-	-2545	-0-	9515	3			N	-0-					217
10	12152	X	11041	-0-	-1111	-0-	11039	3	2	9	N	2	175	1			44

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36146	X	34880	-0-	-1266	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	31991	-0-	-1429	-0-	31991	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	32256	-0-	-2433	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
08	34875	X	32080	-0-	-2795	-0-	32080	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	30855	-0-	-2895	-0-	30855	2			N	-0-					-0-
10	34875	X	31404	-0-	-3471	-0-	31404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					12
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					12
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	230	1	244	3	Y	1					13
							1	9									
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	999	1	1102	3	Y	11					24
							12	9									
*10	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	849	1	1547	3	Y	-0-					24

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

05	71703	X	59078	-0-	-12625	-0-	59078	2			N	-0-					-0-
06	50386	X	50386	-0-	-0-	-0-	50386	2			N	-0-					-0-
07	58280	X	50173	-0-	-8107	-0-	50173	2			N	-0-					-0-
08	59086	X	51656	-0-	-7430	-0-	51656	2			N	-0-					-0-
09	57180	X	54482	-0-	-2698	-0-	54482	2			N	-0-					-0-
10	59086	X	55069	-0-	-4017	-0-	55069	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

05	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	318	1	17066	3	Y	6					18
							7	9									
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	287	1	15531	3	Y	2					20
							2	9									
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	245	1	18329	3	Y	-0-					20
08	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	162	1	18191	3	Y	1					21
							1	9									
09	17370	X	11258	-0-	-6112	-0-	474	1	10771	3	Y	12					33
							13	9									
10	18569	X	10483	-0-	-8086	-0-	444	1	10039	3	Y	-0-					33

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

05	15035	X	7255	-0-	-7780	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
06	12090	X	10537	-0-	-1553	-0-	10537	3			Y	-0-					-0-
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10698	-0-	-1299	-0-	10698	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9559	-0-	-971	-0-	9559	3			Y	-0-					-0-
10	14012	X	11490	-0-	-2522	-0-	11490	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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 CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	11632	-0-	11632	11632	11632	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	19292	-0-	19292	30924	19292	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12730	-0-	12730	43654	12730	2			N	-0-					-0-
*08	51948	X	8294	-0-	-43654	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
*09	20250	X	2716	-0-	-17534	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*10	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118544	X	6061	-0-	-112483	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	97230	X	63295	-0-	-33935	-0-	63295	2			N	-0-					-0-
07	86118	X	60225	-0-	-25893	-0-	60225	2			N	-0-					-0-
08	86118	X	66145	-0-	-19973	-0-	66145	2			N	-0-					-0-
09	63300	X	60441	-0-	-2859	-0-	60441	2			N	-0-					-0-
10	65410	X	52949	-0-	-12461	-0-	52949	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	11925	-0-	11925	14485	11925	2			N	-0-					-0-
06	26607	X	12122	-0-	-14485	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10658	-0-	-2920	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	4223	-0-	-9355	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	6558	-0-	-6582	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	9384	-0-	-4194	-0-	9297	2	87	9	N	79	23	1			56

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	18515	-0-	18515	21537	18515	2			N	-0-					-0-
06	41212	X	19675	-0-	-21537	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
07	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	7870	-0-	-5708	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11050	-0-	-2090	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13142	-0-	-436	-0-	12996	2	146	9	N	133	39	1			94

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	9253	-0-	9253	11673	9253	2			N	-0-					-0-
06	18983	X	7310	-0-	-11673	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	726	-0-	-10341	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9293	-0-	-1774	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
*10	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69099	X	6211	-0-	-62888	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	61260	X	51382	-0-	-9878	-0-	51382	2			N	-0-					-0-
07	63302	X	55183	-0-	-8119	-0-	55183	2			N	-0-					-0-
08	53816	X	48801	-0-	-5015	-0-	48801	2			N	-0-					-0-
09	51390	X	48604	-0-	-2786	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
10	55180	X	47338	-0-	-7842	-0-	47338	2			N	-0-					-0-

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		64632	-0-	64632	201213	64632	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		56802	-0-	56802	258015	56802	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		54052	-0-	54052	312067	54052	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		51205	-0-	51205	363272	51205	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		47226	-0-	47226	410498	47226	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		46535	-0-	46535	457033	46535	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185630	X	185630	-0-	-0-	-0-	185630	2			N	-0-					-0-
06	159516	X	159516	-0-	-0-	-0-	159516	2			N	-0-					-0-
07	126759	X	114770	-0-	-11989	-0-	114770	2			N	-0-					-0-
08	138641	X	138641	-0-	-0-	-0-	138641	2			N	-0-					-0-
09	122670	X	86292	-0-	-36378	-0-	86292	2			N	-0-					-0-
10	126759	X	118229	-0-	-8530	-0-	118229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	77544	-0-	77544	239965	77544	2			N	-0-					-0-
06	0	W	68092	-0-	68092	308057	68092	2			N	-0-					-0-
07	0	W	64894	-0-	64894	372951	64894	2			N	-0-					-0-
08	0	W	61272	-0-	61272	434223	61272	2			N	-0-					-0-
09	0	W	56341	-0-	56341	490564	56341	2			N	-0-					-0-
10	0	W	55215	-0-	55215	545779	55215	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	74282	-0-	74282	230643	74282	2			N	-0-					-0-
06	0	W	64997	-0-	64997	295640	64997	2			N	-0-					-0-
07	0	W	61307	-0-	61307	356947	61307	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57556	-0-	57556	414503	57556	2			N	-0-					-0-
09	0	W	52581	-0-	52581	467084	52581	2			N	-0-					-0-
10	0	W	51454	-0-	51454	518538	51454	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		64625	-0-	64625	64625	64625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3371	-0-	3371	3371	3371	2			N	-0-					-0-
06	99127	X	95756	-0-	-3371	-0-	95756	2			N	-0-					-0-
07	103230	X	74132	-0-	-29098	-0-	74132	2			N	-0-					-0-
08	103230	X	63169	-0-	-40061	-0-	63169	2			N	-0-					-0-
09	99900	X	56219	-0-	-43681	-0-	56219	2			N	-0-					-0-
10	103230	X	61867	-0-	-41363	-0-	61867	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		15775	-0-	15775	15775	15775	2			N	-0-					-0-
*04	170581	X	154806	-0-	-15775	-0-	154806	2			N	-0-					-0-
*05	169345	X	169345	-0-	-0-	-0-	169345	2			N	-0-					-0-
06	163290	X	138018	-0-	-25272	-0-	138018	2			N	-0-					-0-
07	168733	X	113916	-0-	-54817	-0-	113916	2			N	-0-					-0-
08	168733	X	89795	-0-	-78938	-0-	89795	2			N	-0-					-0-
*09	163290	X	82640	-0-	-80650	-0-	82640	2			N	-0-					-0-
*10	168733	X	82209	-0-	-86524	-0-	82209	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

11	0		81600	-0-	81600	413336	81600	2			N	-0-					-0-
12	0		72762	-0-	72762	486098	72762	2			N	-0-					-0-
01	0		69520	-0-	69520	555618	69520	2			N	-0-					-0-
02	0		55599	-0-	55599	611217	55599	2			N	-0-					-0-
03	0	W	63223	-0-	63223	674440	63223	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	674440					N	-0-					-0-
05	0	W	6959	-0-	6959	681399	6959	2			N	-0-					-0-
06	0	W	54960	-0-	54960	736359	54960	2			N	-0-					-0-
07	0	W	56926	-0-	56926	793285	56926	2			N	-0-					-0-
08	0	W	55018	-0-	55018	848303	55018	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49555	-0-	49555	897858	49555	2			N	-0-					-0-
10	0	W	47800	-0-	47800	945658	47800	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

03	0		15778	-0-	15778	15778	15778	2			N	-0-					-0-
*04	165255	X	149477	-0-	-15778	-0-	149477	2			N	-0-					-0-
*05	170214	X	170214	-0-	-0-	-0-	170214	2			N	-0-					-0-
06	151860	X	125978	-0-	-25882	-0-	125978	2			N	-0-					-0-
07	156922	X	107067	-0-	-49855	-0-	107067	2			N	-0-					-0-
08	156922	X	56597	-0-	-100325	-0-	56597	2			N	-0-					-0-
09	151860	X	26945	-0-	-124915	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	70503	-0-	-86419	-0-	70503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

03	0		16136	-0-	16136	16136	16136	2			N	-0-					-0-
*04	177457	X	161321	-0-	-16136	-0-	161321	2			N	-0-					-0-
*05	165995	X	165995	-0-	-0-	-0-	165995	2			N	-0-					-0-
06	148260	X	138074	-0-	-10186	-0-	138074	2			N	-0-					-0-
07	153202	X	109987	-0-	-43215	-0-	109987	2			N	-0-					-0-
08	153202	X	53717	-0-	-99485	-0-	53717	2			N	-0-					-0-
09	148260	X	5740	-0-	-142520	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	153202	X	59406	-0-	-93796	-0-	59406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		63733	-0-	63733	63733	63733	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

06	0		8208	-0-	8208	8208	8208	2			N	-0-					-0-
07	0		960	-0-	960	9168	960	2			N	-0-					-0-
08	0		77754	-0-	77754	86922	77754	2			N	-0-					-0-
*09	212009	X	125087	-0-	-86922	-0-	125087	2			N	-0-					-0-
10	156271	X	110280	-0-	-45991	-0-	110280	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		72736	-0-	72736	72736	72736	2			N	-0-					-0-
*09	184264	X	111528	-0-	-72736	-0-	111528	2			N	-0-					-0-
*10	145266	X	97309	-0-	-47957	-0-	97309	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					149
06	660	N	29	-0-	-631	-0-	29	1			N	-0-					149
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-					149
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	3	30	9	N	27	156	1			20
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
10	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

05	44216	X	7278	-0-	-36938	-0-	272 1 9	1	7005	2	N	1	1	8			-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	437	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7507	-0-	-26	-0-	489	1	7018	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	225	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7009	-0-	-371	-0-	1767	1	5242	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	533	1	6583	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

05	49194	X	8650	-0-	-40544	-0-	323 2 9	1	8325	2	N	2	2	8			-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	533	1	7738	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8207	-0-	-318	-0-	535	1	7672	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8543	-0-	-75	-0-	270 1 9	1	8272	2	N	1	1	8			-0-
09	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	2121	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8090	-0-	-528	-0-	606	1	7484	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

05	36168	X	5950	-0-	-30218	-0-	222 7 9	1	5721	2	N	6	6	8			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	353	1	5113	2	N	-0-					-0-
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	414	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	194 1 9	1	5930	2	N	1	1	8			-0-
09	5760	X	5153	-0-	-607	-0-	1299	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6249	-0-	-106	-0-	468	1	5781	2	N	-0-					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40779	X	7255	-0-	-33524	-0-	271	1	6978	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	454	1	6589	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	480	1	6882	2	N	-0-					-0-
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	235	1	7185	2	N	-0-					-0-
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	1733	1	5142	2	N	-0-					-0-
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	534	1	6599	2	N	-0-					-0-

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
05	55489	X	9155	-0-	-46334	-0-	1222	1	7931	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1261	1	7471	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8288	-0-	-919	-0-	1396	1	6892	2	N	-0-					-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	1438	1	8146	2	N	-0-					-0-
09	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	1381	1	7792	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	1628	1	7355	2	N	-0-					-0-

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
05	32901	X	5165	-0-	-27736	-0-	193	1	4970	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	368	1	5274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	169	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	1282	1	3804	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	411	1	5071	2	N	-0-					-0-

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
05	56752	X	9502	-0-	-47250	-0-	355	1	9147	2	N	-0-					-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	588	1	8526	2	N	-0-					-0-
07	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	617	1	8842	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	307	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	8952	-0-	-588	-0-	2257	1	6695	2	N	-0-					-0-
*10	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	415	1	9125	2	N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24026	X	3979	-0-	-20047	-0-	148	1	3825	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	342	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	176	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5310	X	4581	-0-	-729	-0-	1155	1	3426	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54357	X	9532	-0-	-44825	-0-	356 4	1 9	9172	2	N	4	4	8			-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	550	1	7977	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8560	-0-	-275	-0-	558	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8595	-0-	-705	-0-	272 1	1 9	8322	2	N	1	1	8			-0-
09	9000	X	8085	-0-	-915	-0-	2038	1	6047	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	8107	-0-	-1193	-0-	607	1	7500	2	N	-0-					-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	667	-0-	-573	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	639	-0-	-601	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	949	-0-	-251	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3314	-0-	214	714	3314	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	835	3121	2			N	-0-					-0-
07	2126	X	1291	-0-	-835	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		45	-0-	45	3059	45	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3059					N	-0-					-0-
07	3059	X	-0-	-0-	-3059	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	624	-0-	624	6638	624	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6638					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2582	-0-	2582	9220	2582	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8659	-0-	8659	17879	8659	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10521	-0-	10521	28400	10521	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28400					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6484	-0-	6484	6484	6484	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6034	-0-	6034	12518	6034	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5147	-0-	5147	17665	5147	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	5781	-0-	5781	23446	5781	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23446					N	NO RPT					-0-

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	8368					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	8368					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1677	3	7	9	N	6					55
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1574	3	2	9	N	2					57
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1730	3	12	9	N	11					68
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	3	6	9	N	5					73
09	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1578	3	2	9	N	2					75
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	N	3					78

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					134
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					134
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	690	2	101	9	N	92	190	1			36
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	875	2	81	9	N	74					110
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	2	61	9	N	55					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					29
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					29
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					29
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					29
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					125
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					22
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					22
07	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					22
08	527	N	156	-0-	-371	-0-	156	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					30
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1	1	8			30
08	620	N	104	-0-	-516	-0-	104	2			N	-0-					30
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					69
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4	9	N	4					73
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	363	2	113	9	N	103					176
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					176
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	2	4	9	N	4					180
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6	9	N	5					104
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					108
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					112
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1					113
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2	9	N	2					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					59
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					59
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					59
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					90
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					90
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					90
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					90
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	2	89	9	N	81	168	1			8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					174
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	150	1			24
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					24
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					92
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					92
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					92
08	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					92
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	N	2					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					53
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					53
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					53
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					20
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					20
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1					21
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
08	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					25
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					56
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					56
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-					56
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					82
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					86
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					92
08	1302	N	948	-0-	-354	-0-	942	2	6	9	N	5					97
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1594	2	2	9	N	2					19
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1					20
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1519	2	1	9	N	1					21
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					28
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					28
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					28
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1176	2	4	9	N	4					32
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

INGLISH SISTERS WELL #: RRCID -> 273681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: RRCID -> 273682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	301	-0-	301	119458	281	2	20	9	N	18					98
12	0	W	295	-0-	295	119753	283	2	12	9	N	11					109
01	0	W	219	-0-	219	119972	213	2	6	9	N	5	103	1			11
02	0	W	67	-0-	67	120039	67	2			N	-0-					11
03	0	W	90	-0-	90	120129	90	2			N	-0-					11
04	0	W	127	-0-	127	120256	112	2	15	9	N	14					25
05	0	W	214	-0-	214	120470	202	2	12	9	N	11					36
06	0	W	196	-0-	196	120666	183	2	13	9	N	12					48
07	0	W	279	-0-	279	120945	187	2	92	9	N	84					132
08	0	W	188	-0-	188	121133	181	2	7	9	N	6					138
09	0	W	204	-0-	204	121337	203	2	1	9	N	1					139
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121337					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					49
*12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					49
*01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					49
*02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					49
*03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					49
*04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					49
*05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					49
*06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					49
*07	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					49
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					49
*09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	504					N	-0-					51
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	504					N	NO RPT					51

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					121
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					121
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					39
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					39
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					39

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
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					20
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					35
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					35
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					35
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					35

RWJ OPERATING LLC 739805
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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					50
06	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5553	2			N	-0-					50
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					50
08	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					50
09	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	5389	2			N	-0-					50
10	5766	X	5607	-0-	-159	-0-	5607	2			N	-0-					50

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
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8	1	8			27
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					27
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					27
08	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	838	2	57	9	N	52					79
09	2040	N	749	-0-	-1291	-0-	749	2			N	-0-					79
10	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	1549	2			N	-0-					79

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
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					86
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	23	1			63
08	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					63
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-	61	1			2
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	2	114	9	N	104	85	1			21

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
05	4185	X	4165	-0-	-20	-0-	4163	2	2	9	N	2					25
06	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	4023	2			N	-0-					25
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-	4166	2	3	9	N	3					28
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	3885	2			N	-0-					28
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					28
10	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	2			N	-0-					28

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
05	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					77
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					77
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-	27	1			50
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6851	2	1	9	N	1	1	8			50
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					50
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					50

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
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1360	2			N	-0-					16
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			N	-0-					16
07	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					16
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					16
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					16
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			N	-0-					16

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
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

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
05	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

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
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

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
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					46
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					46
07	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	2			N	-0-					46
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					46
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	2	9	9	N	8					54

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
05	2418	N	2119	-0-	-299	-0-	2119	2			N	-0-					50
06	2340	X	2008	-0-	-332	-0-	2008	2			N	-0-					50
07	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	2058	2			N	-0-	21	1			29
08	2418	X	1225	-0-	-1193	-0-	1225	2			N	-0-					29
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					29
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					29

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
05	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					96
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	2			N	-0-					96
07	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					96
08	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					96
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					96
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			N	-0-					96

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
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

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
05	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2497	2	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2585	-0-	-267	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					28
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					28
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-	28	1			-0-
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

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
05	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1373	2	1	9	N	1					23
06	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2			N	-0-					23
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-	23	1			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					68
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17	9	N	15					83
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					83
08	3007	N	2287	-0-	-720	-0-	2281	2	6	9	N	5					88
09	2400	N	2184	-0-	-216	-0-	2171	2	13	9	N	12					100
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2381	2	17	9	N	15	84	1			31

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
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1098	2	24	9	N	22					142
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24	9	N	22					164
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-	105	1			59
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					59
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1061	2	9	9	N	8					67
10	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1088	2	23	9	N	21					88

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
05	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	2			N	-0-					24
06	3390	X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2			N	-0-					24
07	3503	X	3492	-0-	-11	-0-	3489	2	3	9	N	3					27
08	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3371	2			N	-0-					27
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					27
10	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3375	2			N	-0-					27

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
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1148	2	76	9	N	69	162	1			4
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4	9	N	4					8
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					8
08	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			N	-0-					8
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-					8
10	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					8

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
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	N	1	1	8			66
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1					67
07	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1691	2	1	9	N	1					68
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					68
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					68
10	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					68

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
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					81
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					81
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	81	1			-0-
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	644	-0-	-1340	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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
05	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1240	2	1	9	N	1					58
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					58
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	28					86
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1495	2	8	9	N	7	72	1			21
09	1830	N	1448	-0-	-382	-0-	1426	2	22	9	N	20					41
10	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1459	2	17	9	N	15					56

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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	6	1	8			59
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					59
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					59
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					59
09	1290	N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-					59
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	960	2			N	-0-					59

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
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

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
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	-0-					53
06	2580	N	2085	-0-	-495	-0-	2085	2			N	-0-					53
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2665	2	57	9	N	52					105
08	2666	N	1687	-0-	-979	-0-	1687	2			N	-0-					105
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					105
10	2728	N	2382	-0-	-346	-0-	2382	2			N	-0-					105

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
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			17
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					17
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-	17	1			-0-
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					179
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					179
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			N	-0-	76	1			103
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1480	2	1	9	N	1					104
09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	2			N	-0-					104
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					104

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

05	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					75
06	2880	X	2618	-0-	-262	-0-	2618	2			N	-0-					75
07	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	2775	2			N	-0-	23	1			52
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	2778	2			N	-0-	28	1			24
09	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2683	2			N	-0-	24	1			-0-
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	848	2	26	9	N	24	149	1	1	8	20
06	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	2			N	-0-					20
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1458	2	4	9	N	4					24
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	N	5					29
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1386	2	6	9	N	5					34
10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1436	2	8	9	N	7					41

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1224	2	11	9	N	10	40	1	1	8	50
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	2			N	-0-					50
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					50
08	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					50
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-					50
10	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					50

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					81
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2			N	-0-					81
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	37	1			44
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					44
10	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 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
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1527	2	1	9	N	1	1	8			48
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2			N	-0-					48
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1527	2	20	9	N	18					66
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	2			N	-0-					66
09	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			N	-0-					66
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2054	2	54	9	N	49	135	1			47
06	2040	N	2004	-0-	-36	-0-	1963	2	41	9	N	37					84
07	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2011	2	13	9	N	12	58	1			38
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	1994	2	45	9	N	41					79
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1932	2	37	9	N	34					113
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1980	2	28	9	N	25	110	1			28

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1014	-0-	-753	-0-	1012	2	2	9	N	2	1	8			28
06	1680	N	1064	-0-	-616	-0-	1062	2	2	9	N	2					30
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					55
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1704	2	17	9	N	15					70
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18					88
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	N	16	73	1			31

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	2104	2			N	-0-					44
06	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2045	2			N	-0-					44
07	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	2			N	-0-					44
08	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					44
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					44
10	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					44

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
05	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1910	2	8	9	N	7	56	1			183
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1855	2	20	9	N	18					201
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-	116	1			85
08	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					85
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2			N	-0-					85
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33	99	1			19

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
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	8			51
06	2040	N	250	-0-	-1790	-0-	249	2	1	9	N	1	1	8			51
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					51
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8			51
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	2	17	9	N	15					66
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1					67

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
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					16
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					16
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1652	2	4	9	N	4					20
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					20
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					20
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1198	2	7	9	N	6	2	8			49
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1122	2	7	9	N	6					55
07	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1098	2	3	9	N	3					58
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					58
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					58
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					58

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
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					16
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
07	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					16
08	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					16
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					16
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					16

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
05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					85
06	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	2			N	-0-					85
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1761	2	3	9	N	3					88
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			N	-0-					88
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1663	2	26	9	N	24					112
10	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	1694	2			N	-0-					112

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
05	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2734	2	11	9	N	10	1	8			82
06	2670	N	2599	-0-	-71	-0-	2599	2			N	-0-					82
07	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593	2			N	-0-					82
08	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					82
09	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2497	2	1	9	N	1					83
10	2604	N	2596	-0-	-8	-0-	2576	2	20	9	N	18					101

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
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3713	2	23	9	N	21					41
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2918	2	63	9	N	57					98
07	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	2867	2	99	9	N	90	85	1			103
08	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2805	2	67	9	N	61	114	1			50
09	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2656	2	69	9	N	63					113
10	3348	X	2768	-0-	-580	-0-	2705	2	63	9	N	57	104	1			66

SABLE OPERATING COMPANY 742236
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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	199 21	1 9	321	3	Y	19					19
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	228 14	1 9	396	3	Y	13					32
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	226	1	343	3	Y	-0-					32
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	171	1	320	3	Y	-0-					32
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	279	1	464	3	Y	-0-	17	1			15
10	558	N	349	-0-	-209	-0-	135	1	214	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	66	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	129	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

05	372	N	33	-0-	-339	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					43
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					20
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					30
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	147	1	466	3	Y	2	24	1			8
							2	9									
10	341	N	194	-0-	-147	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					8

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	94	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	53	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	59	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	72	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	84	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	23	1	130	3	Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	344	1	1114	3	Y	17					99
							19	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	265	1	1130	3	Y	5	90	1			14
							6	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	319	1	1131	3	Y	4					18
							4	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	334	1	1501	3	Y	8					26
							9	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	388	1	1231	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	1364	N	714	-0-	-650	-0-	105	1	607	3	Y	2					16
							2	9									

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
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	147	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	138	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	176	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	128	1	577	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	138	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	25	-0-	-440	-0-	4	1	21	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
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	348	-0-	-432	-0-	66	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	467	-0-	-339	-0-	103	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	398	-0-	-408	-0-	72	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	471	-0-	-9	-0-	113	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	214	-0-	-282	-0-	31	1	183	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
05	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	487	1	1575	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1724	-0-	-736	-0-	328	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABLE OPERATING COMPANY //CONT.// 742236
KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					43
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					43
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	72	1	254	3	Y	-0-					43
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	87	1	342	3	Y	15	15	1			43
							17	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					43
10	341	N	145	-0-	-196	-0-	84	1	61	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

05	434	N	135	-0-	-299	-0-	32	1	103	3	Y	-0-	28	1			27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	46	1	164	3	Y	-0-					27
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					27

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	285	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	354	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					138
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					138
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					138
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					138
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					138
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	150	1	6169	2	Y	6					89
							7	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	138	1	6045	2	Y	-0-					89
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	141	1	6373	2	Y	-0-					89
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	155	1	6508	2	Y	-0-					89
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	137	1	5762	2	Y	-0-					89
*10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	147	1	5814	2	Y	-0-					89

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
05	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	55	1	2268	2	N	-0-					206
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	51	1	2219	2	N	-0-					206
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	52	1	2370	2	N	5					211
							6	9									
08	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	2	N	-0-					211
09	2280	X	2216	-0-	-64	-0-	52	1	2164	2	N	-0-					211
10	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	55	1	2180	2	N	-0-					211

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
05	0	W	495	-0-	495	29087	12	1	481	2	Y	2					78
							2	9									
06	0	W	3006	-0-	3006	32093	67	1	2939	2	Y	-0-					78
07	0	W	2187	-0-	2187	34280	47	1	2123	2	Y	15					93
							17	9									
08	0	W	2676	-0-	2676	36956	62	1	2614	2	Y	-0-					93
09	40023	X	3067	-0-	-36956	-0-	71	1	2996	2	Y	-0-					93
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	65	1	2588	2	Y	4					97
							4	9									

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
05	0	W	1667	-0-	1667	29998	38	1	1583	2	Y	42					95
							46	9									
06	0	W	5581	-0-	5581	35579	124	1	5457	2	Y	-0-					95
07	0	W	7456	-0-	7456	43035	161	1	7277	2	Y	16					111
							18	9									
08	0	W	6136	-0-	6136	49171	142	1	5994	2	Y	-0-					111
09	55160	X	5989	-0-	-49171	-0-	139	1	5840	2	Y	9					120
							10	9									
10	7471	X	6329	-0-	-1142	-0-	156	1	6167	2	Y	5					125
							6	9									

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
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					45
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	69	1	3035	2	Y	-0-					45
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	110	1	4966	2	Y	-0-					45
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	118	1	4955	2	Y	-0-					45
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	108	1	4533	2	Y	-0-					45
*10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	119	1	4714	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	8					54
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4346	2	N	-0-	54	1			-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	46					46
							51	9									
08	2480	X	1854	-0-	-626	-0-	43	1	1801	2	N	9					55
							10	9									
09	3330	X	2158	-0-	-1172	-0-	50	1	2097	2	N	10					65
							11	9									
10	3441	X	1136	-0-	-2305	-0-	28	1	1098	2	N	9					74
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	11983	-0-	11983	87960	284	1	11699	2	N	-0-					-0-
06	0	W	7846	-0-	7846	95806	175	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	1510	-0-	1510	97316	33	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	326	-0-	326	97642	7	1	306	2	Y	12					12
							13	9									
09	97962	X	320	-0-	-97642	-0-	7	1	311	2	Y	2					14
							2	9									
10	11997	X	310	-0-	-11687	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					96
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-	96	1			-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	231	1	10472	2	N	17					17
							19	9									
08	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	233	1	9819	2	N	-0-					17
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	219	1	9175	2	N	7					24
							8	9									
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	233	1	9205	2	N	6					30
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48608	X	25957	-0-	-22651	-0-	614	1	25284	2	N	54					168
							59	9									
06	47040	X	23244	-0-	-23796	-0-	517	1	22727	2	N	-0-					168
07	48608	X	22945	-0-	-25663	-0-	493	1	22312	2	N	127	177	1			118
							140	9									
08	48608	X	22656	-0-	-25952	-0-	524	1	22037	2	N	86					204
							95	9									
09	0	W	21472	-0-	21472	21472	499	1	20919	2	N	49					253
							54	9									
10	0	W	22165	-0-	22165	43637	546	1	21582	2	N	34					287
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		38982	-0-	38982	65263	781	1	38057	2	N	131	9	8			122
							144	9									
*12	71197	X	5934	-0-	-65263	-0-	128	1	5764	2	N	38					160
							42	9									
01	44547	X	40658	-0-	-3889	-0-	854	1	39691	2	N	103	138	1	9	8	116
							113	9									
02	40236	X	35584	-0-	-4652	-0-	733	1	34801	2	N	45					161
							50	9									
03	44547	X	35614	-0-	-8933	-0-	693	1	34583	2	N	307	359	1			109
							338	9									
04	43110	X	31525	-0-	-11585	-0-	709	1	30564	2	N	229	189	1			149
							252	9									
05	44547	X	31638	-0-	-12909	-0-	749	1	30858	2	N	28					177
							31	9									
06	43110	X	28736	-0-	-14374	-0-	639	1	28097	2	N	-0-					177
07	44547	X	27561	-0-	-16986	-0-	590	1	26711	2	N	236	186	1			227
							260	9									
08	44547	X	27002	-0-	-17545	-0-	625	1	26280	2	N	88	180	1			135
							97	9									
09	43110	X	24908	-0-	-18202	-0-	577	1	24207	2	N	113					248
							124	9									
10	44547	X	25401	-0-	-19146	-0-	624	1	24694	2	N	75					323
							83	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					19
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					19
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					19
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					19
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					19
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	3	24	9	N	22					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	186	1	1027	3	N	-0-					33
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	156	1	1044	3	N	-0-					33
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	186	1	940	3	N	-0-					33
08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	162	1	816	3	N	-0-					33
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	168	1	596	3	N	-0-					33
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	11	7			22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	186	1	1401	3	N	6					6
							7	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	156	1	2039	3	N	2					8
							2	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2237	3	N	-0-					8
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	162	1	1906	3	N	-0-					8
09	2190	N	1959	-0-	-231	-0-	180	1	1779	3	N	-0-					8
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	186	1	1598	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

05	8246	X	6416	-0-	-1830	-0-	81	1	6335	3	N	-0-					71
06	7140	X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	5666	3	N	-0-					71
07	6789	X	5693	-0-	-1096	-0-	81	1	5612	3	N	-0-					71
08	6696	X	5320	-0-	-1376	-0-	81	1	5239	3	N	-0-					71
09	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-	81	1	5025	3	N	-0-					71
*10	6417	X	5344	-0-	-1073	-0-	81	1	5263	3	N	-0-	9	7			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
05	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	81	1	2644	3	N	-0-					30
06	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	81	1	2748	3	N	-0-					30
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	81	1	2673	3	N	-0-					30
08	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	81	1	2662	3	N	-0-					30
09	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	81	1	2607	3	N	-0-					30
*10	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	81	1	2629	3	N	1	26	7			5
							1	9									

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
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	3	8	9	N	7					29
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	N	2					31
07	4588	X	4477	-0-	-111	-0-	4477	3			N	-0-					31
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4688	3	28	9	N	25					56
09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	4220	3			N	-0-					56
*10	4495	X	3563	-0-	-932	-0-	3563	3			N	-0-	5	7			51

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
05	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	4448	3			N	-0-					43
06	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4458	3			N	-0-					43
07	4960	X	4730	-0-	-230	-0-	4685	3	45	9	N	41					84
08	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	4825	3			N	-0-					84
09	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	4572	3			N	-0-					84
*10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-	6	7			78

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
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	-0-					19
06	6090	X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-					19
07	6293	X	6208	-0-	-85	-0-	186	1	6022	3	N	-0-					19
08	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	162	1	6037	3	N	-0-					19
09	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	180	1	5844	3	N	-0-					19
10	6293	X	6217	-0-	-76	-0-	186	1	6031	3	N	-0-					19

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
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					31
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					31
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					31
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					31
*09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					31
*10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-	29	7			2

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
05	7223	X	6538	-0-	-685	-0-	6538	3			N	-0-					19
06	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3			N	-0-					19
07	6696	X	6394	-0-	-302	-0-	6394	3			N	-0-					19
08	6696	X	6420	-0-	-276	-0-	6420	3			N	-0-					19
09	6360	X	6149	-0-	-211	-0-	6149	3			N	-0-					19
*10	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	3			N	-0-	10	7			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
05	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	93	1	3354	3	N	-0-					1
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	93	1	2755	3	N	-0-					1
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	93	1	3309	3	N	-0-					1
08	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	93	1	3201	3	N	-0-					1
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	93	1	3161	3	N	26					27
							29	9									
10	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	93	1	3231	3	N	3					30
							3	9									

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
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	1533	3	N	-0-					12
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	1567	3	N	-0-					12
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	3	N	-0-					12
08	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	93	1	1322	3	N	-0-					12
09	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	93	1	1192	3	N	-0-					12
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	3	N	-0-	7	7			5

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
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	1940	3	N	-0-					20
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	93	1	1915	3	N	-0-					20
07	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	93	1	1628	3	N	-0-					20
08	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	93	1	1722	3	N	-0-					20
09	2010	N	1873	-0-	-137	-0-	93	1	1780	3	N	-0-					20
*10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1787	3	N	-0-	11	7			9

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
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	N	-0-					4
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	156	1	4943	3	N	-0-					4
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	186	1	5220	3	N	-0-					4
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	162	1	4570	3	N	-0-					4
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	180	1	4759	3	N	2					6
							2	9									
*10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	186	1	5280	3	N	-0-					6

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
05	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2862	-0-	-610	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

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
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	1076	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3488	-0-	-922	-0-	1041	1	2447	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2927	-0-	-1630	-0-	1076	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2305	-0-	-2252	-0-	1076	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2073	-0-	-1917	-0-	1041	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	2142	1	1828	2	N	-0-					-0-

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
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	721	-0-	-519	-0-	694	1	27	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	694	1	2026	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	683	1	815	2	N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	706	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	706	1	1694	2	N	-0-					-0-
*09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	683	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2349	-0-	-38	-0-	706	1	1643	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1444	-0-	-13	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1334	-0-	-495	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4947	-0-	1847	1847	2263	1	2684	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3344	-0-	244	2091	2263	1	1081	2	N	-0-					-0-
*09	2091	N	-0-	-0-	-2091	-0-					N	-0-					-0-
*10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	2338	1	1602	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

05	15376	X	9414	-0-	-5962	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	7269	-0-	-7611	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	5570	-0-	-9806	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	5440	-0-	-6216	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	4922	-0-	-4828	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8824	-0-	-600	-0-	8824	2			N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					46
06	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3			N	-0-					46
07	2976	X	2608	-0-	-368	-0-	2608	3			N	-0-					46
08	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	3			N	-0-					46
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					46
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					46

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1043	2	25	9	Y	23					32
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	2	Y	27					59
							30	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	Y	25					84
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1065	2	62	9	Y	56	96	1			44
09	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1031	2	22	9	Y	20					64
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1016	2	22	9	Y	20					84

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
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4					6
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	6					12
							7	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7					19
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					19
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			Y	-0-					19

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
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5					10
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	2	Y	8					18
							9	9									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11					29
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1987	2	12	9	Y	11					40
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-					40
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					40

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
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7					12
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	8	1	1746	2	Y	9					21
							10	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10					31
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	Y	54	52	1			33
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1650	2	12	9	Y	11					44
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					54

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
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15					20
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	2	Y	17					37
							19	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					50
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1135	2	59	9	Y	54	44	1			60
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1100	2	2	9	Y	2					62
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			Y	-0-					62

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
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					197
06	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1440	2	10	9	N	9	159	1			47
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4					51
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					58
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					58
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1706	2	21	9	N	19					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	2	22	9	N	20					134
06	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1332	2			N	-0-					134
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					134
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	2			N	-0-					134
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	2	8	9	N	7					141
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1493	2	14	9	N	13					154

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
05	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1419	2	13	9	N	12					92
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					104
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	N	18					122
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1424	2	15	9	N	14					136
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1522	2	23	9	N	21					157
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1559	2	46	9	N	42					199

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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1	1	1123	2	N	-0-					69
06	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1	1	1068	2	N	-0-					69
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					69
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1	1	1043	2	N	-0-					69
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					69
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-					69

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
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1571	2	13	9	N	12					50
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	N	8					58
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	N	21	54	1			25
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1587	2	9	9	N	8					33
09	1680	N	1560	-0-	-120	-0-	1543	2	17	9	N	15					48
10	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1585	2	17	9	N	15					63

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
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	N	15					119
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8					127
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	114	1			15
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2082	2	9	9	N	8					23
09	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1782	2	13	9	N	12					35
10	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1788	2	14	9	N	13					48

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
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2521	2	30	9	N	27					147
06	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2528	2	18	9	N	16					163
07	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	2584	2	7	9	N	6					169
08	2728	X	2523	-0-	-205	-0-	2515	2	8	9	N	7					176
09	2550	X	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			N	-0-					176
*10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2641	2	3	9	N	3					179

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
05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1222	2	2	9	N	2					2
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					2
07	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-					2
08	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	2			N	-0-					2
09	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-					2
10	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
05	1798	N	1410	-0-	-388	-0-	1410	2			N	-0-					16
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-					16
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					16
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					16
09	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					16
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

05	11222	X	3978	-0-	-7244	-0-	3978	2			N	-0-					83
06	10860	X	5236	-0-	-5624	-0-	5236	2			N	-0-					83
07	11222	X	5096	-0-	-6126	-0-	5096	2			N	-0-					83
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					83
09	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					83
10	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	5273	2			N	-0-					83

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	2	2	9	N	2					39
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11320	2	2	9	N	2					41
07	13206	X	7406	-0-	-5800	-0-	7404	2	2	9	N	2					43
08	13206	X	5622	-0-	-7584	-0-	5618	2	4	9	N	4					47
09	12780	X	2306	-0-	-10474	-0-	2306	2			N	-0-					47
10	13206	X	30	-0-	-13176	-0-	30	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					96
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					96
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					96
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					96
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

05	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	636	2			N	-0-					97
06	4950	X	680	-0-	-4270	-0-	680	2			N	-0-					97
07	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	1455	2			N	-0-					97
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	42	1	3671	2	N	-0-					97
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					97
*10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	92	1	5058	2	N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

05	496	N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
06	420	N	302	-0-	-118	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
10	403	N	218	-0-	-185	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

05	2387	X	2368	-0-	-19	-0-	2357	2	11	9	N	10					152
06	2310	X	2288	-0-	-22	-0-	2280	2	8	9	N	7					159
07	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2476	2	3	9	N	3					162
08	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					162
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2473	2	8	9	N	7					169
10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	2241	2	4	9	N	4					173

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	167	1	2709	3	Y	-0-					11
06	3660	X	3232	-0-	-428	-0-	290	1	2942	3	Y	-0-					11
07	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	287	1	3429	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	202	1	3077	3	Y	-0-					11
09	3240	X	3004	-0-	-236	-0-	195	1	2809	3	Y	-0-					11
10	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	240	1	2815	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	61	1	982	3	Y	-0-			8
06	1110	N	621	-0-	-489	-0-	56	1	565	3	Y	-0-			8
07	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	48	1	573	3	Y	-0-			8
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	-0-			8
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2524	3	Y	-0-			8
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	Y	-0-			8

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
05	2263	N	1834	-0-	-429	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-			9
06	2700	X	1673	-0-	-1027	-0-	150	1	1523	3	Y	-0-			9
07	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	155	1	1852	3	Y	-0-			9
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	113	1	1724	3	Y	-0-			9
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-			9
10	2015	X	1650	-0-	-365	-0-	130	1	1520	3	Y	-0-			9

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
05	3224	X	1090	-0-	-2134	-0-	63	1	1027	3	Y	-0-			7
06	1050	X	704	-0-	-346	-0-	63	1	641	3	Y	-0-			7
07	1085	X	476	-0-	-609	-0-	37	1	439	3	Y	-0-			7
08	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	64	1	983	3	Y	-0-			7
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1243	3	Y	-0-			7
*10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	111	1	1304	3	Y	-0-			7

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

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
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	3	Y	-0-			3
06	420	N	280	-0-	-140	-0-	25	1	255	3	Y	-0-			3
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	19	1	233	3	Y	-0-			3
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	17	1	254	3	Y	-0-			3
09	270	N	148	-0-	-122	-0-	10	1	138	3	Y	-0-			3
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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
05	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	97	1	1506	3	Y	-0-			7
06	2760	X	420	-0-	-2340	-0-	27	1	393	3	Y	-0-			7
07	2294	X	1127	-0-	-1167	-0-	62	1	1065	3	Y	-0-			7
08	2294	X	1053	-0-	-1241	-0-	61	1	992	3	Y	-0-			7
09	2220	X	745	-0-	-1475	-0-	41	1	704	3	Y	-0-			7
10	1116	N	663	-0-	-453	-0-	38	1	625	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

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-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	122	1	1890	3	Y	-0-					8
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	222	1	3287	3	Y	-0-					8
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	206	1	3531	3	Y	-0-					8
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	211	1	3437	3	Y	-0-					8
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	248	1	4222	3	Y	-0-					8
*10	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	267	1	4412	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

05	4743	X	3459	-0-	-1284	-0-	209	1	3250	3	Y	-0-					8
06	5280	X	2893	-0-	-2387	-0-	183	1	2710	3	Y	-0-					8
07	5456	X	4744	-0-	-712	-0-	261	1	4483	3	Y	-0-					8
08	5456	X	4642	-0-	-814	-0-	268	1	4374	3	Y	-0-					8
09	4890	X	4570	-0-	-320	-0-	253	1	4317	3	Y	-0-					8
10	4743	X	4473	-0-	-270	-0-	256	1	4217	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

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-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

05	3100	X	2613	-0-	-487	-0-	158	1	2455	3	Y	-0-					6
06	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	159	1	2355	3	Y	-0-					6
07	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	183	1	3146	3	Y	-0-					6
08	3720	X	3154	-0-	-566	-0-	182	1	2972	3	Y	-0-					6
09	3420	X	2798	-0-	-622	-0-	155	1	2643	3	Y	-0-					6
10	3317	X	2865	-0-	-452	-0-	164	1	2701	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	N	10					111
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					111
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					111
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4289	2	28	9	N	25	120	1			16
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					16
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					16

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					77
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					77
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					77
*08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					77
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					77
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-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
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2721	2	55	9	N	50					103
06	3330	X	2980	-0-	-350	-0-	2952	2	28	9	N	25					128
07	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					128
08	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3056	2	6	9	N	5	72	1			61
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					61
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					61

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
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					20
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					20
07	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2			N	-0-					20
*08	1251	N	1106	-0-	-145	-0-	1106	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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
05	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					140
06	3870	X	3759	-0-	-111	-0-	3748	2	11	9	N	10					150
07	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	3631	2			N	-0-					150
08	3968	X	3593	-0-	-375	-0-	3593	2			N	-0-					150
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					150
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					150

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					47
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					47
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					47
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					40
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					40
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					40
*08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					40
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					40
10	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					56
06	3180	X	1288	-0-	-1892	-0-	1288	2			N	-0-					56
07	3286	X	873	-0-	-2413	-0-	873	2			N	-0-					56
08	3131	X	804	-0-	-2327	-0-	804	2			N	-0-					56
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					56
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					164
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					164
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					164
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					164
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					120
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					120
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					120
*08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					120
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					120
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					120

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4462	-0-	-1893	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

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
05	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	5217	2			N	-0-					100
06	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					100
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					100
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6430	2	196	9	N	178	188	1			90
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					90
10	5828	X	4558	-0-	-1270	-0-	4558	2			N	-0-					90

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9227	-0-	-3733	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10713	-0-	-2679	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	8127	-0-	-5265	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	6811	-0-	-6149	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	9264	-0-	-3973	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					56
08	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					56
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					56
10	10509	X	6887	-0-	-3622	-0-	6887	2			N	-0-					56

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 7832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 9100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	2	19	9	N	17					86
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					87
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	N	41	101	1			27
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					27
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	189	1	2169	2	N	3					30
							3	9									
*10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	N	5					35
							6	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					28
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	-0-					28
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					28
08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	2	Y	-0-					28
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					28
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					28

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					1
07	3100	N	12496	-0-	9396	9396	750	1	11746	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1471	-0-	-1629	7767	1471	2			Y	-0-					1
09	3000	N	1433	-0-	-1567	6200	86	1	1347	2	Y	-0-					1
*10	7557	X	1357	-0-	-6200	-0-	1357	2			Y	-0-					1

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	245	-0-	-145	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	7	1			2

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21793	X	19887	-0-	-1906	-0-	1182	1	18520	2	Y	168	273	1			136
							185	9									
06	20460	X	19120	-0-	-1340	-0-	1137	1	17818	2	Y	150	132	1			154
							165	9									
07	21142	X	19261	-0-	-1881	-0-	1144	1	17920	2	Y	179	138	1			195
							197	9									
08	20150	X	17236	-0-	-2914	-0-	17092	2	144	9	Y	131	132	1			194
09	19500	X	16726	-0-	-2774	-0-	996	1	15610	2	Y	109	141	1			162
							120	9									
10	19902	X	15619	-0-	-4283	-0-	15507	2	112	9	Y	102	117	1			147

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	411	1	6437	2	Y	54	90	1			44
							59	9									
06	7110	X	6881	-0-	-229	-0-	410	1	6419	2	Y	47	43	1			48
							52	9									
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	409	1	6414	2	Y	59	45	1			62
							65	9									
08	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	6081	2	44	9	Y	40	42	1			60
09	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	393	1	6149	2	Y	32	44	1			48
							35	9									
10	7099	X	6232	-0-	-867	-0-	6171	2	61	9	Y	55	47	1			56

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					24
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					24
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					24
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					24
09	780	N	634	-0-	-146	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					24
10	806	N	508	-0-	-298	-0-	508	2			Y	-0-					24

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
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	181	1	1627	2	Y	-0-					41
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	168	1	1508	2	Y	-0-					41
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	183	1	1645	2	Y	2					43
							2	9									
08	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2			Y	-0-					43
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	2	Y	-0-					43
10	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	167	1	1505	2	Y	-0-					43

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					42
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					42
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					42

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	77	1	1202	2	Y	-0-					-0-
08	1395	X	1031	-0-	-364	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1262	-0-	-133	-0-	1252	2	10	9	Y	9	4	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	908	-0-	-1448	-0-	71	1	819	2	Y	16	89	1			12
							18	9									
06	3960	X	2404	-0-	-1556	-0-	192	1	2209	2	Y	3					15
							3	9									
07	4092	X	3084	-0-	-1008	-0-	246	1	2831	2	Y	6					21
							7	9									
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4					25
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	244	1	2800	2	Y	10					35
							11	9									
10	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	241	1	2770	2	Y	5					40
							6	9									

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
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	415	1	3739	2	N	-0-					64
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	N	2					66
							2	9									
07	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	430	1	3867	2	N	11					77
							12	9									
08	4154	X	3301	-0-	-853	-0-	3301	2			N	-0-					77
09	4440	X	3376	-0-	-1064	-0-	338	1	3038	2	N	-0-					77
10	4588	X	3089	-0-	-1499	-0-	309	1	2780	2	N	-0-					77

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
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	405	1	4658	2	Y	16	100	1			16
							18	9									
06	4230	X	3424	-0-	-806	-0-	274	1	3147	2	Y	3					19
							3	9									
07	4371	X	3222	-0-	-1149	-0-	257	1	2959	2	Y	5					24
							6	9									
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	3008	2	6	9	Y	5					29
09	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	260	1	2994	2	Y	10					39
							11	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	323	1	3719	2	Y	5					44
							6	9									

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
05	13113	X	12362	-0-	-751	-0-	12341	2	21	9	N	19					177
06	12480	X	11960	-0-	-520	-0-	11942	2	18	9	N	16	149	1			44
07	12183	X	11878	-0-	-305	-0-	11871	2	7	9	N	6					50
08	12369	X	11577	-0-	-792	-0-	11568	2	9	9	N	8					58
09	11970	X	11119	-0-	-851	-0-	11104	2	15	9	N	14					72
10	12369	X	11382	-0-	-987	-0-	11367	2	15	9	N	14					86

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
05	7161	X	5813	-0-	-1348	-0-	283	1	5511	2	N	17					117
							19	9									
06	6930	X	5461	-0-	-1469	-0-	804	1	4620	2	N	34	124	1			27
							37	9									
07	4805	X	2198	-0-	-2607	-0-	176	1	2022	2	N	-0-					27
08	5828	X	327	-0-	-5501	-0-	326	2	1	9	N	1					28
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	530	1	6101	2	N	9					37
							10	9									
10	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	404	1	4651	2	N	8					45
							9	9									

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
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1705	1	5362	2	N	5					141
							6	9									
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	1650	1	5556	2	N	19	116	1			44
							21	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	1705	1	5685	2	N	6					50
							7	9									
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1705	1	5728	2	N	5					55
							6	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	1650	1	5551	2	N	6					61
							7	9									
*10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1705	1	5432	2	N	14					75
							15	9									

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
05	8240	X	5756	-0-	-2484	-0-	344	1	5388	2	Y	22					75
							24	9									
06	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	475	1	7444	2	Y	55					130
							61	9									
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	559	1	8758	2	Y	37	102	1			65
							41	9									
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7691	2	25	9	Y	23					88
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	563	1	8824	2	Y	39					127
							43	9									
*10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	313	1	4894	2	Y	36					163
							40	9									

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
05	15841	X	14955	-0-	-886	-0-	897	1	14046	2	Y	11					55
							12	9									
06	15150	X	12981	-0-	-2169	-0-	776	1	12162	2	Y	39					94
							43	9									
07	15903	X	11472	-0-	-4431	-0-	687	1	10761	2	Y	22	72	1			44
							24	9									
08	15903	X	10165	-0-	-5738	-0-	10152	2	13	9	Y	12					56
09	15390	X	9673	-0-	-5717	-0-	579	1	9068	2	Y	24					80
							26	9									
*10	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	895	1	14018	2	Y	33					113
							36	9									

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
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					26
06	540	X	422	-0-	-118	-0-	34	1	387	2	Y	1	13	1			14
							1	9									
07	7285	X	379	-0-	-6906	-0-	30	1	349	2	Y	-0-					14
08	7285	X	424	-0-	-6861	-0-	424	2			Y	-0-					14
09	7050	X	457	-0-	-6593	-0-	36	1	421	2	Y	-0-					14
*10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	334	1	3841	2	Y	-0-					14

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
05	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	420	1	4826	2	Y	-0-					107
06	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	425	1	4888	2	Y	-0-	52	1			55
07	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	457	1	5253	2	Y	-0-					55
08	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			Y	-0-					55
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	426	1	4897	2	Y	-0-					55
10	5704	X	4174	-0-	-1530	-0-	334	1	3840	2	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					21
06	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					21
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					21
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

05	5208	X	5012	-0-	-196	-0-	5003	2	9	9	Y	8					80
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4148	2	53	9	Y	48					128
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3864	2	39	9	Y	35					163
08	5022	X	3541	-0-	-1481	-0-	3519	2	22	9	Y	20	143	1			40
09	4860	X	2647	-0-	-2213	-0-	2647	2			Y	-0-					40
10	5022	X	3644	-0-	-1378	-0-	3644	2			Y	-0-					40

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6977	2	58	9	N	53					219
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6482	2	26	9	N	24	179	1			64
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6069	2	12	9	N	11					75
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6391	2	12	9	N	11					86
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6104	2	6	9	N	5					91
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5923	2	22	9	N	20					111

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

05	16740	X	14094	-0-	-2646	-0-	1123	1	12919	2	Y	47					180
							52	9									
06	17790	X	15473	-0-	-2317	-0-	1233	1	14175	2	Y	59					239
							65	9									
07	18383	X	13852	-0-	-4531	-0-	1097	1	12616	2	Y	126	323	1			42
							139	9									
08	14105	X	12637	-0-	-1468	-0-	12602	2	35	9	Y	32					74
09	15480	X	13021	-0-	-2459	-0-	1036	1	11910	2	Y	68	100	1			42
							75	9									
10	15996	X	10801	-0-	-5195	-0-	860	1	9890	2	Y	46					88
							51	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

05	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	752	1	8648	2	N	42					198
							46	9									
06	10470	X	8169	-0-	-2301	-0-	649	1	7463	2	N	52					250
							57	9									
07	9300	X	8090	-0-	-1210	-0-	636	1	7313	2	N	128	261	1			117
							141	9									
08	9455	X	7475	-0-	-1980	-0-	7405	2	70	9	N	64					181
09	9150	X	7817	-0-	-1333	-0-	618	1	7110	2	N	81	156	1			106
							89	9									
*10	9455	X	8229	-0-	-1226	-0-	652	1	7501	2	N	69					175
							76	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

05	2418	X	2340	-0-	-78	-0-	187	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	186	1	2134	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	114	1	1308	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	132	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	132	1	1518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6593	-0-	-1157	-0-	527	1	6066	2	N	-0-					35
06	7500	X	6749	-0-	-751	-0-	540	1	6209	2	N	-0-					35
07	7750	X	7729	-0-	-21	-0-	618	1	7111	2	N	-0-					35
08	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	6754	2			N	-0-					35
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	513	1	5896	2	N	-0-					35
10	7719	X	4175	-0-	-3544	-0-	334	1	3841	2	N	-0-					35

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

05	14322	X	12738	-0-	-1584	-0-	760	1	11914	2	Y	58					131
							64	9									
06	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	735	1	11515	2	Y	133	190	1			74
							146	9									
07	14012	X	1204	-0-	-12808	-0-	69	1	1076	2	Y	54					128
							59	9									
08	13826	X	11686	-0-	-2140	-0-	11559	2	127	9	Y	115	182	1			61
09	12960	X	11655	-0-	-1305	-0-	696	1	10907	2	Y	47					108
							52	9									
10	12803	X	11641	-0-	-1162	-0-	11514	2	127	9	Y	115	170	1			53

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

05	12958	X	11976	-0-	-982	-0-	719	1	11257	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11584	-0-	-536	-0-	927	1	10657	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11501	-0-	-930	-0-	690	1	10811	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10560	-0-	-1871	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10800	-0-	-1020	-0-	864	1	9936	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	11504	-0-	-462	-0-	1288	1	10216	2	N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

05	21359	X	20362	-0-	-997	-0-	174	1	20157	2	N	28					175
							31	9									
06	20700	X	19166	-0-	-1534	-0-	192	1	18921	2	N	48	104	1			119
							53	9									
07	21390	X	19454	-0-	-1936	-0-	523	1	18909	2	N	20					139
							22	9									
08	21390	X	19365	-0-	-2025	-0-	555	1	18784	2	N	24					163
							26	9									
09	20250	X	18408	-0-	-1842	-0-	544	1	17839	2	N	23					186
							25	9									
10	20367	X	18601	-0-	-1766	-0-	514	1	18059	2	N	25					211
							28	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

05	5053	X	4784	-0-	-269	-0-	4729	2	55	9	N	50					222
06	4890	X	2651	-0-	-2239	-0-	2616	2	35	9	N	32					254
07	5053	X	2928	-0-	-2125	-0-	2885	2	43	9	N	39	176	1			117
08	5053	X	4098	-0-	-955	-0-	4072	2	26	9	N	24					141
09	4890	X	4767	-0-	-123	-0-	4717	2	50	9	N	45					186
10	4774	X	3327	-0-	-1447	-0-	3291	2	36	9	N	33					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					19
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					19
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					19
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					19
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

05	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	3			N	-0-					56
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					56
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					56
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					56
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					56
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2094	-0-	-603	-0-	2094	3			N	-0-					78
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					78
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					78
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					78
09	2700	N	2160	-0-	-540	-0-	2160	3			N	-0-					78
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	2742	3			N	-0-					52
06	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	2506	3			N	-0-					52
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					52
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					52
10	2480	N	970	-0-	-1510	-0-	970	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

05	899	N	793	-0-	-106	-0-	787	3	6	9	N	5					179
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					182
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	904	3	3	9	N	3					185
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	3	6	9	N	5					190
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	815	3	4	9	N	4					194
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2					196

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

05	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					81
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	752	3	2	9	N	2					83
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					83
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	725	3	6	9	N	5					88
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	804	3	7	9	N	6					94
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					94

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1745	3	1	9	N	1	1	8			48
06	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1490	3	1	9	N	1	1	8			48
07	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1476	3	2	9	N	2	2	8			48
08	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	1442	3	2	9	N	2	2	8			48
09	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	1341	3	2	9	N	2	2	8			48
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8			48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3			N	-0-					84
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					84
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					84
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

05	7130	X	6775	-0-	-355	-0-	6749	3	26	9	N	24	194	1			70
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6791	3	22	9	N	20					90
07	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6904	3	28	9	N	25					115
08	6944	X	6932	-0-	-12	-0-	6900	3	32	9	N	29					144
09	6810	X	6511	-0-	-299	-0-	6475	3	36	9	N	33					177
10	7037	X	6235	-0-	-802	-0-	6216	3	19	9	N	17					194

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

05	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2981	3	10	9	N	9					52
06	3300	X	2980	-0-	-320	-0-	2968	3	12	9	N	11					63
07	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3100	3	10	9	N	9					72
08	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3042	3	11	9	N	10					82
09	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2969	3	9	9	N	8					90
10	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2986	3	4	9	N	4					94

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

05	930	N	782	-0-	-148	-0-	679	3	103	9	N	94					188
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					188
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					188
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					188
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	N	1	1	8			83
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1	1	8			83
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	3			N	-0-					83
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1536	3	91	9	N	83	118	1			48
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	8			48
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					48

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					6
06	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	3			N	-0-					6
07	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					6
08	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3			N	-0-					6
09	2130	N	1973	-0-	-157	-0-	1973	3			N	-0-					6
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					6

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1368	3	53	9	N	48	1	8			92
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1332	3	67	9	N	61	53	1	1	8	99
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					99
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					99
09	1410	N	1224	-0-	-186	-0-	1224	3			N	-0-					99
10	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	540	-0-	-483	-0-	329	3	211	9	N	192					384
06	600	N	255	-0-	-345	-0-	255	3			N	-0-					384
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					384
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					384
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					384
10	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	3			N	-0-					384

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
05	1922	N	387	-0-	-1535	-0-	387	3			N	-0-					227
06	1800	N	841	-0-	-959	-0-	841	3			N	-0-					227
07	1302	N	645	-0-	-657	-0-	644	3	1	9	N	1	1	8			227
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	8			227
09	840	N	105	-0-	-735	-0-	105	3			N	-0-					227
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					227

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
05	0	W	1293	-0-	1293	3891	1293	3			N	-0-					233
06	0	W	1298	-0-	1298	5189	1290	3	8	9	N	7	192	1			48
07	1800	N	1354	-0-	-446	4743	1352	3	2	9	N	2					50
08	3100	N	1284	-0-	-1816	2927	1271	3	13	9	N	12					62
09	3000	N	1219	-0-	-1781	1146	1208	3	11	9	N	10					72
*10	2368	N	1222	-0-	-1146	-0-	1213	3	9	9	N	8	1	8			79

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
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	847	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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
05	1023	N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	-0-					139
06	600	N	256	-0-	-344	-0-	256	3			N	-0-					139
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					139
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					139
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					139
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					139

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
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					173
06	1560	N	544	-0-	-1016	-0-	544	3			N	-0-					173
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					173
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					173
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	3	2	9	N	2	2	8			173
10	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			N	-0-	156	1			17

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
05	7874	X	6801	-0-	-1073	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6663	-0-	-957	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6663	-0-	-1025	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5872	-0-	-1165	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
09	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	221	-0-	-802	-0-	221	3			N	-0-					238
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	170	3			N	-0-					238
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	178	1			60
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					60
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					60
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					60

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

05	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	1136	3	8	9	N	7					84
06	1230	N	706	-0-	-524	-0-	698	3	8	9	N	7					91
07	1178	N	739	-0-	-439	-0-	733	3	6	9	N	5					96
08	1147	N	263	-0-	-884	-0-	263	3			N	-0-					96
09	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	3			N	-0-					96
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					96

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	3	8	9	N	7					97
06	2070	N	1185	-0-	-885	-0-	1179	3	6	9	N	5					102
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10					112
08	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1797	3	3	9	N	3					115
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	3	4	9	N	4					119
10	2356	N	1793	-0-	-563	-0-	1784	3	9	9	N	8					127

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					17
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					17
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					17
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					17
09	2969	N	2849	-0-	-120	-0-	2849	3			N	-0-					17
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					17

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2134	3	11	9	N	10					77
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2202	3	20	9	N	18					95
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95
08	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1959	3	6	9	N	5					100
09	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	2056	3	6	9	N	5					105
10	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	2189	3	11	9	N	10					115

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8					172
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8					180
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7					187
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	N	8					195
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1828	3	9	9	N	8					203
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	3	11	9	N	10					213

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

05	2728	N	2323	-0-	-405	-0-	2304	3	19	9	N	17					106
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-					106
07	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	2237	3	17	9	N	15					121
08	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1978	3	3	9	N	3					124
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	3	1	9	N	1	1	8			124
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	3	30	9	N	27	1	8			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	3	3	9	N	3	1	8			102
06	2670	N	2529	-0-	-141	-0-	2451	3	78	9	N	71	137	1	1	8	35
07	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			N	-0-					35
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					35
09	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2446	3			N	-0-					35
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	3	8	9	N	7					42

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
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					118
06	1770	N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			N	-0-					118
07	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1703	3	24	9	N	22					140
08	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	3			N	-0-					140
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	3	1	9	N	1	1	8			140
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					140

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
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1780	3	1	9	N	1	1	8			72
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1566	3	1	9	N	1	1	8			72
07	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	3			N	-0-					72
08	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	3			N	-0-					72
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					72
10	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1521	3			N	-0-					72

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
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	3	1	9	N	1	1	8			79
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	1879	3	21	9	N	19	1	8			97
07	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1923	3	4	9	N	4	1	8			100
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	3	1	9	N	1	1	8			100
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	1861	3			N	-0-					100
10	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	3			N	-0-					100

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
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11508	3	31	9	N	28	1	8			63
06	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11367	3	14	9	N	13	1	8			75
07	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12870	3	9	9	N	8					83
08	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11328	3	13	9	N	12					95
09	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11359	3	7	9	N	6					101
*10	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			N	-0-					101

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
05	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7510	3	39	9	N	35					75
06	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8595	3	13	9	N	12					87
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9185	3	9	9	N	8					95
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7808	3	23	9	N	21					116
09	8400	X	7970	-0-	-430	-0-	7962	3	8	9	N	7					123
10	8680	X	7381	-0-	-1299	-0-	7363	3	18	9	N	16	1	8			138

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
05	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14102	3	20	9	N	18	1	8			33
06	9750	X	9202	-0-	-548	-0-	9194	3	8	9	N	7	1	8			39
07	10075	X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	3			N	-0-					39
08	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-					39
09	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			N	-0-					39
*10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14087	3	7	9	N	6					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1456	-0-	-621	-0-	1456	3			N	-0-					84
06	2160	N	1277	-0-	-883	-0-	1277	3			N	-0-					84
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2137	3	8	9	N	7					91
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	N	3	69	1			25
10	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	3			N	-0-					25

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
05	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	1443	3	3	9	N	3	1	8			89
06	3000	N	3270	-0-	270	270	3269	3	1	9	N	1	1	8			89
07	3100	N	3740	-0-	640	910	3733	3	7	9	N	6					95
08	3100	N	3034	-0-	-66	844	3032	3	2	9	N	2					97
09	3878	X	3034	-0-	-844	-0-	3032	3	2	9	N	2					97
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2953	3	2	9	N	2					107

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
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7617	3	21	9	N	19	2	8			162
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	3	29	9	N	26	177	1	2	8	9
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6600	3	19	9	N	17	1	8			25
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6824	3	7	9	N	6	1	8			30
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6389	3	7	9	N	6	1	8			35
10	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5943	3	6	9	N	5					40

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
05	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	3			N	-0-					151
06	2940	X	1810	-0-	-1130	-0-	1777	3	33	9	N	30					181
07	3038	X	1800	-0-	-1238	-0-	1777	3	23	9	N	21					202
08	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1884	3	13	9	N	12					214
09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-	184	1			30
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					30

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
05	8339	X	6844	-0-	-1495	-0-	6838	3	6	9	N	5	5	8			52
06	7830	X	3990	-0-	-3840	-0-	3984	3	6	9	N	5	5	8			52
07	7812	X	5674	-0-	-2138	-0-	5670	3	4	9	N	4	4	8			52
08	7812	X	6119	-0-	-1693	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
09	7560	X	6119	-0-	-1441	-0-	6115	3	4	9	N	4	4	8			52
10	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	5448	3	3	9	N	3	3	8			52

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
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11689	3	34	9	N	31					75
06	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12319	3	17	9	N	15					90
07	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12220	3	15	9	N	14					104
08	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	11724	3	13	9	N	12					116
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11470	3	23	9	N	21					137
*10	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11152	3	19	9	N	17					154

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
05	25110	X	21832	-0-	-3278	-0-	21543	3	289	9	N	263	189	1	4	8	143
06	24300	X	21467	-0-	-2833	-0-	21180	3	287	9	N	261	193	1	4	8	207
07	24986	X	20767	-0-	-4219	-0-	20534	3	233	9	N	212	192	1	2	8	225
08	24986	X	20443	-0-	-4543	-0-	20260	3	183	9	N	166	195	1	2	8	194
09	24180	X	18650	-0-	-5530	-0-	18496	3	154	9	N	140	185	1	4	8	145
10	22196	X	19161	-0-	-3035	-0-	18985	3	176	9	N	160	192	1			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
05	23219	X	19687	-0-	-3532	-0-	19433	3	254	9	N	231	194	1	4	8	194
06	21240	X	19714	-0-	-1526	-0-	19466	3	248	9	N	225	192	1	4	8	223
07	20987	X	19975	-0-	-1012	-0-	19690	3	285	9	N	259	381	1			101
08	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18693	3	202	9	N	184	187	1			98
09	19830	X	18045	-0-	-1785	-0-	17876	3	169	9	N	154	197	1	2	8	53
10	20367	X	18565	-0-	-1802	-0-	18357	3	208	9	N	189	192	1	1	8	49

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
05	16492	X	14497	-0-	-1995	-0-	14441	3	56	9	N	51					152
06	16410	X	15543	-0-	-867	-0-	15484	3	59	9	N	54	179	1			27
07	16957	X	14981	-0-	-1976	-0-	14911	3	70	9	N	64	1	8			90
08	16957	X	15192	-0-	-1765	-0-	15045	3	147	9	N	134	189	1	1	8	34
09	15540	X	13298	-0-	-2242	-0-	13262	3	36	9	N	33	1	8			66
10	16058	X	13263	-0-	-2795	-0-	13230	3	33	9	N	30	1	8			95

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 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
05	12431	X	9789	-0-	-2642	-0-	9752	3	37	9	N	34					49
06	11640	X	9189	-0-	-2451	-0-	9172	3	17	9	N	15					64
07	12028	X	8845	-0-	-3183	-0-	8833	3	12	9	N	11					75
08	11098	X	9474	-0-	-1624	-0-	9452	3	22	9	N	20					95
09	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10332	3	22	9	N	20					115
*10	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	9	N	27					142

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
05	27063	X	24163	-0-	-2900	-0-	23716	3	447	9	N	406	387	1	6	8	210
06	26190	X	24149	-0-	-2041	-0-	23729	3	420	9	N	382	387	1	6	8	199
07	26319	X	24417	-0-	-1902	-0-	24019	3	398	9	N	362	386	1	3	8	172
08	25017	X	23514	-0-	-1503	-0-	23145	3	369	9	N	335	384	1	3	8	120
09	24210	X	21932	-0-	-2278	-0-	21593	3	339	9	N	308	192	1	2	8	234
10	24955	X	21544	-0-	-3411	-0-	21211	3	333	9	N	303	386	1	2	8	149

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
05	21080	X	18850	-0-	-2230	-0-	18646	3	204	9	N	185	188	1	18	8	145
06	20400	X	16710	-0-	-3690	-0-	16580	3	130	9	N	118	18	8			245
07	20708	X	15721	-0-	-4987	-0-	15629	3	92	9	N	84	184	1	7	8	138
08	19251	X	15157	-0-	-4094	-0-	15073	3	84	9	N	76	7	8			207
09	18630	X	15534	-0-	-3096	-0-	15516	3	18	9	N	16	12	8			211
10	18848	X	16417	-0-	-2431	-0-	16331	3	86	9	N	78	194	1	9	8	86

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
05	27032	X	20607	-0-	-6425	-0-	19893	3	714	9	N	649	774	1	5	8	42
06	24930	X	19520	-0-	-5410	-0-	18763	3	757	9	N	688	555	1	5	8	170
07	23901	X	19722	-0-	-4179	-0-	19038	3	684	9	N	622	579	1	3	8	210
08	22661	X	19162	-0-	-3499	-0-	18512	3	650	9	N	591	571	1	3	8	227
09	20700	X	17318	-0-	-3382	-0-	16727	3	591	9	N	537	567	1	2	8	195
10	20615	X	18145	-0-	-2470	-0-	17619	3	526	9	N	478	395	1	1	8	277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 273504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		35346	-0-	35346	35346	32744	3	2602	9	N	2365	2116	1			249
03	0		41993	-0-	41993	77339	38964	3	3029	9	N	2754	2689	1			314
04	0		35748	-0-	35748	113087	33379	3	2369	9	N	2154	2130	1	17	8	321
05	0		35101	-0-	35101	148188	33049	3	2052	9	N	1865	1929	1	17	8	240
06	0		30953	-0-	30953	179141	29327	3	1626	9	N	1478	1534	1	17	8	167
07	0		27278	-0-	27278	206419	25903	3	1375	9	N	1250	1166	1	4	8	247
08	0		26599	-0-	26599	233018	25314	3	1285	9	N	1168	1156	1	4	8	255
09	0		23822	-0-	23822	256840	22719	3	1103	9	N	1003	1143	1	7	8	108
10	0		22289	-0-	22289	279129	21237	3	1052	9	N	956	771	1	5	8	288

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

05	24924	X	22384	-0-	-2540	-0-	22364	3	20	9	N	18					159
06	24120	X	21208	-0-	-2912	-0-	21160	3	48	9	N	44	174	1			29
07	24924	X	19272	-0-	-5652	-0-	19251	3	21	9	N	19	4	8			44
08	24924	X	19668	-0-	-5256	-0-	19626	3	42	9	N	38	4	8			78
*09	24120	X	18484	-0-	-5636	-0-	18439	3	45	9	N	41	52	1	7	8	60
10	24924	X	19128	-0-	-5796	-0-	19082	3	46	9	N	42	5	8			97

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18740	3	89	9	N	81					153
06	18030	X	15828	-0-	-2202	-0-	15756	3	72	9	N	65	174	1			44
07	18631	X	17646	-0-	-985	-0-	17606	3	40	9	N	36	1	8			79
08	18631	X	15885	-0-	-2746	-0-	15799	3	86	9	N	78	1	8			156
*09	18030	X	13783	-0-	-4247	-0-	13762	3	21	9	N	19	143	1			32
10	18631	X	11714	-0-	-6917	-0-	11679	3	35	9	N	32					64

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	356	-0-	-698	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	RUSSELL, C. C.				WELL #: 1	RRCID -> 223723	COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 4202		PERF. 4010 - 4070				
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	37	-0-	-273	-0-	11	1	26	2	N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	7	1	13	2	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	2	N	-0-					-0-
	MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223724	COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3920 - 3970				
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	390	1	236	2	N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	345	1	238	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	634	-0-	-482	-0-	183	1	451	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	651	-0-	-465	-0-	214	1	437	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	315	-0-	-765	-0-	105	1	210	2	N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
	MCINROE, CARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 225532	COMPL. DATE 09/08/2006				TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4225 - 4260				
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	272	1	164	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	194	1	134	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 4184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

05	5425	X	4099	-0-	-1326	-0-	4081	2	18	9	N	16					129
06	5250	X	3656	-0-	-1594	-0-	3642	2	14	9	N	13					142
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5192	2	9	9	N	8					150
08	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4251	2	9	9	N	8					158
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4251	2	14	9	N	13					171
10	5208	X	4088	-0-	-1120	-0-	4074	2	14	9	N	13					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B2	EXT	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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					27
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					27
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					27
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	551	-0-	-2449	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1393	-0-	-1707	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1504	-0-	-1596	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					45
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					45
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					45
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					45
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					45
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					43
06	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	1644	2			N	-0-					43
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					43
08	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					43
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					43
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					43

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
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					41
06	1200	N	973	-0-	-227	-0-	973	2			N	-0-					41
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					41
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					41
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					41
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					41

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
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					46
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					46
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					46
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					46
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					46
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					46

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
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1302	-0-	-228	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
*05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130	N	1101	-0-	-1029	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
05	4185	X	3080	-0-	-1105	-0-	3078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3143	-0-	-907	-0-	35	1	3105	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	141	1	3418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-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
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3745	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3671	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3462	-0-	-289	-0-	3461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3630	X	3366	-0-	-264	-0-	3364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	525	1	4683	2	N	-0-					55
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	525	1	4316	2	N	-0-					55
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	526	1	4407	2	N	-0-					55
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	525	1	5089	2	N	-0-					55
09	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	519	1	2926	2	N	-0-					55
10	4371	X	544	-0-	-3827	-0-	22	1	522	2	N	-0-					55

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
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					7
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	573	1	3867	2	N	-0-					7
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	635	1	4107	2	N	-0-					7
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	575	1	3844	2	N	-0-					7
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	593	1	3961	2	N	-0-					7
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	635	1	3973	2	N	-0-					7

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
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	510	1	3648	2	N	-0-					5
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	568	1	3546	2	N	-0-					5
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	630	1	3791	2	N	-0-					5
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	570	1	3524	2	N	-0-					5
09	4110	X	3935	-0-	-175	-0-	583	1	3352	2	N	-0-					5
10	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	630	1	3689	2	N	-0-					5

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
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	141	1	8621	2	N	-0-					27
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	140	1	8379	2	N	-0-					27
07	8680	X	8673	-0-	-7	-0-	143	1	8530	2	N	-0-					27
08	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	154	1	9291	2	N	-0-					27
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	161	1	9141	2	N	-0-					27
10	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	162	1	8513	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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
05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	568	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2778	-0-	-849	-0-	567	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	517	1	2563	2	N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	617	1	4266	2	N	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	625	1	3406	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

05	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	212	1	12932	2	N	-0-					3
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	216	1	12891	2	N	-0-					3
07	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	218	1	12953	2	N	-0-					3
08	13144	X	13028	-0-	-116	-0-	213	1	12815	2	N	-0-					3
09	12720	X	9922	-0-	-2798	-0-	172	1	9750	2	N	-0-					3
10	13144	X	8965	-0-	-4179	-0-	168	1	8797	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	558	1	9180	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8766	-0-	-654	-0-	559	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	556	1	9512	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	9553	-0-	-181	-0-	557	1	8996	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	516	1	8640	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	519	1	8797	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

05	6541	X	5787	-0-	-754	-0-	75	1	5712	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5295	-0-	-615	-0-	72	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5830	-0-	-277	-0-	83	1	5747	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	80	1	5672	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5255	-0-	-355	-0-	71	1	5184	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	73	1	5278	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	1751	1	3468	2	N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1641	1	3357	2	N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1641	1	3171	2	N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1691	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1690	1	2880	2	N	-0-					-0-
*10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1580	1	2932	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

05	4774	X	3772	-0-	-1002	-0-	1732	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3486	-0-	-1254	-0-	1621	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	1615	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	1677	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	1684	1	2495	2	N	-0-					-0-
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1575	1	2541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	605 13	1 9	2968	3	Y	12					32
06	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	527 8	1 9	2786	3	Y	7					39
07	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	506 12	1 9	2841	3	Y	11	28	1			22
08	3689	X	3289	-0-	-400	-0-	471 2	1 9	2816	3	Y	2					24
09	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	475 13	1 9	2645	3	Y	12	22	1			14
10	3596	X	3293	-0-	-303	-0-	542 31	1 9	2720	3	Y	28	22	1			20

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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					3
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	235	1	1151	3	Y	-0-					20
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	3	Y	-0-					20
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	189	1	1069	3	Y	-0-					20
08	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					20
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	196	1	1088	3	Y	-0-					20
10	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	199	1	1001	3	Y	-0-					20

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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	641	3	Y	-0-					5
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					5
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	3	Y	-0-					5
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					5
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	114	1	634	3	Y	-0-					5
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	125	1	627	3	Y	-0-					5

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	232	1	1139	3	Y	1					13
							1	9									
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	199	1	1052	3	Y	1					14
							1	9									
07	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	186	1	1057	3	Y	4					18
							4	9									
08	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	177	1	1056	3	Y	-0-					18
09	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	176	1	978	3	Y	2					20
							2	9									
10	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	196	1	985	3	Y	2					22
							2	9									

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
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					14
06	810	N	17	-0-	-793	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					14
07	775	N	37	-0-	-738	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					14
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	659	3	Y	-0-					14
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	746	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	41	1	208	3	Y	-0-					6

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	99	1	151	3	Y	-0-					59
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	Y	-0-					59
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					59
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	83	1	121	3	Y	-0-					59
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	3	Y	-0-					59
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	90	1	154	3	Y	-0-					59

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
05	7634	X	3757	-0-	-3877	-0-	632	1	3100	3	Y	23					50
							25	9									
06	4410	X	3543	-0-	-867	-0-	559	1	2966	3	Y	16					66
							18	9									
07	4557	X	3159	-0-	-1398	-0-	472	1	2676	3	Y	10	68	1			8
							11	9									
08	4278	X	2956	-0-	-1322	-0-	421	1	2522	3	Y	12					20
							13	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	481	1	2676	3	Y	15					35
							17	9									
10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	545	1	2734	3	Y	15					50
							17	9									

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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	47	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					17
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	Y	-0-					17
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					17
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					17
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	139	1	773	3	Y	3					20
							3	9									
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	29	1	148	3	Y	-0-					20

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

05	465	N	337	-0-	-128	-0-	60	1	273	3	Y	4					20
							4	9									
06	390	N	254	-0-	-136	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					20
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	67	1	222	3	Y	1					21
							1	9									
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	28	1	245	3	Y	3					24
							3	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					24
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	3	Y	-0-					24

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	358	1	2152	3	Y	-0-					49
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	340	1	1935	3	Y	-0-					49
07	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	302	1	1955	3	Y	-0-					49
08	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	294	1	1917	3	Y	-0-					49
09	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	320	1	1849	3	Y	-0-					49
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	289	1	1937	3	Y	-0-					49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-					23
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	Y	-0-					23
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	265	1	1726	3	Y	-0-					23
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	240	1	1389	3	Y	-0-					23
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	208	1	1390	3	Y	-0-					23

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					281
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			Y	-0-					281
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					281
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					281
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3			Y	-0-					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	534	3	11	9	N	10					310
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					310
07	1023	N	389	-0-	-634	-0-	389	3			N	-0-					310
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					310
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					310
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					310

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					33
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					33
07	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	3			N	-0-					33
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					33
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					33
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					33

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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					206
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	N	7					213
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					213
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	N	5	170	1			48
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906	3	18	9	N	16					64
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					64

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
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					19
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					19
07	651	N	95	-0-	-556	-0-	95	3			N	-0-					19
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	283	3	4	9	N	4					23
09	450	N	198	-0-	-252	-0-	198	3			N	-0-					23
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	N	2					25

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
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	676	3	2	9	N	2					263
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	642	3	3	9	N	3					266
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					266
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	631	3	7	9	N	6					272
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	645	3	3	9	N	3					275
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					275

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
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					285
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	N	5					290
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	3	13	9	N	12					302
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					302
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	N	4					306
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	N	3	170	1			139

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	863	3	30	9	N	27					134
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	3	10	9	N	9					143
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	892	3	21	9	N	19					162
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	3	20	9	N	18	180	1			-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	874	3	20	9	N	18					18
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	3	6	9	N	5					23

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					315
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					315
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					315
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					315
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					315
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			Y	-0-					315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2114	3	2	9	N	2					241
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2491	3	2	9	N	2					243
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					243
08	2108	N	1678	-0-	-430	-0-	1675	3	3	9	N	3					246
09	2490	N	1946	-0-	-544	-0-	1946	3			N	-0-					246
10	2511	N	2156	-0-	-355	-0-	2156	3			N	-0-					246

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					15
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					15
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			N	-0-					15
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					15
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					15
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					15

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

05	589	N	457	-0-	-132	-0-	446	3	11	9	N	10					272
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	N	28					300
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	N	13					313
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	476	3	15	9	N	14					327
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	417	3	18	9	N	16					343
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	433	3	4	9	N	4	88	1			259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-

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
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					5
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					5
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					5
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					5
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					5
*10	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					5

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	660	N	435	-0-	-225	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

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
05	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	3			N	-0-					495
06	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3			N	-0-					495
07	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	3			N	-0-					495
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					498
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					498
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					498

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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					11
06	1260	N	746	-0-	-514	-0-	746	3			N	-0-					11
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					11
08	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	3			N	-0-					11
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					11
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					73
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2931	3	18	9	N	16					89
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					353
06	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-					353
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					353
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	N	3					356
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					356
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					356

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	3	22	9	N	20					364
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1700	3	24	9	N	22					386
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1735	3	20	9	N	18					404
08	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1447	3	9	9	N	8					412
09	1710	N	1301	-0-	-409	-0-	1289	3	12	9	N	11					423
*10	1767	N	1183	-0-	-584	-0-	1183	3			N	-0-	73	1			350

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

05	1488	N	924	-0-	-564	-0-	924	3			Y	-0-					301
06	1350	N	544	-0-	-806	-0-	542	3	2	9	Y	2					303
07	1209	N	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-					303
08	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-					303
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					303
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					303

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

05	1798	N	964	-0-	-834	-0-	964	3			Y	-0-					272
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	529	3			Y	-0-					272
07	1488	N	850	-0-	-638	-0-	850	3			Y	-0-					272
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					272
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					272
*10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

05	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					213
06	1380	N	622	-0-	-758	-0-	622	3			Y	-0-					213
07	1333	N	650	-0-	-683	-0-	650	3			Y	-0-					213
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			Y	-0-					213
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					213
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					210
06	1740	X	1506	-0-	-234	-0-	1506	3			Y	-0-					210
07	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	1740	3			Y	-0-					210
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					210
09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					210
*10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					15
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					15
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					15
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					15
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					15

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

05	3100	N	3144	-0-	44	44	3125	3	19	9	Y	17					336
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	8					344
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17	9	Y	15					359
08	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	Y	8					367
09	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	Y	10					377
10	1426	X	796	-0-	-630	-0-	793	3	3	9	Y	3					380

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					487
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					487
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					487
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					487
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					487
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					487

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					82
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					177
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					177
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					177
08	682	N	146	-0-	-536	-0-	146	3			N	-0-					177
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					177
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					177

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*07		69	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					226
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					92
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	3			N	-0-					92
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1015	3	2	9	N	2					94
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					94
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					94
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	3	20	9	N	18					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	400	3	21	9	N	19					401
06	510	N	222	-0-	-288	-0-	220	3	2	9	N	2					403
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	3			N	-0-					403
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					403
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					403
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					403

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
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	3	8	9	N	7					530
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6	9	N	5					535
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10	9	N	9					544
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					544
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					544
10	1209	N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-					544

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
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					153
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					153
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					155
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					155
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	322	3	10	9	N	9					164

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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					759
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					759
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					759
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

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
05	465	N	190	-0-	-275	-0-	190	3			N	-0-					341
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	115	3	1	9	N	1					342
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					342
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					342
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					342
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					342

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
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	N	6					228
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	N	6					234
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	925	3	12	9	N	11					245
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	972	3	8	9	N	7	142	1			110
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	3	13	9	N	12					122
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	888	3	11	9	N	10					132

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
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					832
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					832
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	N	2					834
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					834
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	N	3					837
10	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	3			N	-0-					837

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	3	7	9	N	6					439
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	N	5					444
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					444
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	3	17	9	N	15	41	1			418
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	727	3	2	9	N	2					420
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	3	6	9	N	5					425

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					639
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	110	1			50
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
05	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5					679
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	545	3	6	9	N	5					684
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					688
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	900	3	33	9	N	30					718
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8	70	1			656
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	847	3	24	9	N	22					678

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
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2149	3	12	9	N	11					267
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2086	3	4	9	N	4					271
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					271
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2130	3	28	9	N	25					296
09	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	2076	3	12	9	N	11	111	1			196
10	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2051	3	20	9	N	18					214

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
05	434	X	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	90	-0-	-2040	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	93	-0-	-2108	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	3			N	-0-					538
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					538
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	847	3	4	9	N	4					542
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					545
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-					545
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	786	3	4	9	N	4					549

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					120
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	604	3	6	9	N	5					125
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2					127
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	3	7	9	N	6					133
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					136
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	710	3	8	9	N	7					143

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
05	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	3			N	-0-					39
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2695	3	9	9	N	8					47
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	3	4	9	N	4					51
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2451	3	17	9	N	15					66
09	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	2316	3	4	9	N	4					70
10	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2319	3	9	9	N	8					78

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					3
06	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	3			N	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					3
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					3

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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

05	2384	N	968	-0-	-1416	-0-	968	3			Y	-0-					624
06	1830	X	1004	-0-	-826	-0-	980	3	24	9	Y	22					646
07	1891	X	1035	-0-	-856	-0-	1015	3	20	9	Y	18					664
08	1891	X	1043	-0-	-848	-0-	1032	3	11	9	Y	10					674
09	1290	X	861	-0-	-429	-0-	861	3			Y	-0-					674
*10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	69	1			637

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

05	3100	N	1037	-0-	-2063	928	1026	3	11	9	Y	10					159
06	1864	N	936	-0-	-928	-0-	936	3			Y	-0-					159
07	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	3			Y	-0-					159
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					159
09	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	3			Y	-0-					159
10	1023	N	513	-0-	-510	-0-	513	3			Y	-0-					159

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

05	1395	N	856	-0-	-539	-0-	856	3			Y	-0-					201
06	1560	X	860	-0-	-700	-0-	860	3			Y	-0-					201
07	1612	X	865	-0-	-747	-0-	865	3			Y	-0-					201
08	1612	X	787	-0-	-825	-0-	787	3			Y	-0-					201
09	1110	X	755	-0-	-355	-0-	755	3			Y	-0-					201
10	899	X	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-					201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		1894	-0-	1894	1894	1853	3	41	9	N	37					37
08	4080	X	2186	-0-	-1894	-0-	2186	3			N	-0-					37
09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1731	3	37	9	N	34					71
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1601	3	40	9	N	36					107

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	3			N	-0-					83
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					83
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					83
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					83
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					83
10	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					83

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					33
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	3	8	9	N	7					40
07	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					40
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-					40
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	3			N	-0-					40
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1383	3	4	9	N	4					370
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7					377
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	4					381
08	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1207	3	17	9	N	15					396
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					396
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	N	5					401

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2					198
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	691	3	6	9	N	5					203
07	1085	N	775	-0-	-310	-0-	773	3	2	9	N	2					205
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	738	3	3	9	N	3					208
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					208
10	775	N	321	-0-	-454	-0-	321	3			N	-0-					208

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					46
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	3	39	9	N	35					81
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					81
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					81
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					81
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					81

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	104	-0-	-733	-0-	104	3			N	-0-					238
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					238
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					238
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					238
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					238

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					256
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					256
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					256
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					256
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	3			N	-0-					256
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					256

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					51
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					51
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					51
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					51
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					51
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					8
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	58	1			431
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					431
07	2759	X	480	-0-	-2279	-0-	480	3			N	-0-					431
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					431
09	2670	X	1878	-0-	-792	-0-	1856	3	22	9	N	20					451
*10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4186	3	30	9	N	27					478

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					60
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	172	3	11	9	N	10					70

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					140
06	3900	X	3214	-0-	-686	-0-	3214	3			N	-0-					140
07	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	3			N	-0-					140
08	4030	X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	3			N	-0-					140
09	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	3			N	-0-					140
10	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	3078	3			N	-0-					140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					77
06	T. A.		6088	-0-	6088	6088	6088	3			Y	-0-					77
07	T. A.		4567	-0-	4567	10655	4567	3			Y	-0-					77
08	T. A.		5020	-0-	5020	15675	5020	3			Y	-0-					77
09	T. A.		4440	-0-	4440	20115	4440	3			Y	-0-					77
10	T. A.		4900	-0-	4900	25015	4890	3	10	9	Y	9					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3137	-0-	37	37	3101	3	36	9	N	33					155
06	3000	N	3447	-0-	447	484	3421	3	26	9	N	24					179
07	3100	N	3222	-0-	122	606	3181	3	41	9	N	37	161	1			55
08	3614	X	3008	-0-	-606	-0-	2995	3	13	9	N	12					67
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	3	20	9	N	18					85
10	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	2557	3	15	9	N	14					99

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	3	2	9	N	2					438
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	3	2	9	N	2					440
07	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3365	3	2	9	N	2					442
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3408	3			N	-0-					442
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	3			N	-0-					442
10	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	3			N	-0-					442

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3580	3	63	9	N	57	164	1			391
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3596	3	57	9	N	52					443
07	4092	X	3768	-0-	-324	-0-	3703	3	65	9	N	59	161	1			341
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4193	3	45	9	N	41					382
09	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3681	3	40	9	N	36					418
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3401	3	37	9	N	34	162	1			290

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
05	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-					72
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2					74
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					74
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					74
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-					74
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5063	3	99	9	N	90					495
06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5157	3	78	9	N	71					566
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4167	3	62	9	N	56	188	1			434
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4167	3	45	9	N	41					475
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3080	3	19	9	N	17					492
*10	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4476	3	47	9	N	43					535

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6815	3	3	9	N	3					533
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7547	3	6	9	N	5					538
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7521	3	2	9	N	2					540
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					540
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7334	3	15	9	N	14					554
*10	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7864	3	2	9	N	2					556

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4141	3	19	9	N	17					802
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4846	3	19	9	N	17					819
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4792	3	14	9	N	13					832
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5149	3	29	9	Y	26					858
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4560	3	11	9	Y	10	161	1			707
*10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2291	3	2	9	Y	2	51	1			658

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	3	7	9	N	6					46
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2361	3	7	9	N	6					52
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	N	6					58
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	3	2	9	N	2					60
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	3	4	9	N	4					64
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1712	3	20	9	N	18	39	1			43

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

05	713	N	252	-0-	-461	-0-	238	3	14	9	N	13					211
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	398	3	18	9	N	16	177	1			50
07	682	N	320	-0-	-362	-0-	295	3	25	9	N	23					73
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	3	15	9	Y	14					14
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	3	9	9	Y	8					22
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2	24	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

05	2883	X	2469	-0-	-414	-0-	2445	3	24	9	N	22					254
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4653	3	32	9	N	29					283
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5	180	1			108
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9	N	18					126
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	3	23	9	N	21					147
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3021	3	26	9	N	24					171

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1083	3	195	9	N	177	177	1			73
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	947	3	195	9	N	177					250
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					250
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1106	3	20	9	N	18					268
09	1140	N	999	-0-	-141	-0-	982	3	17	9	N	15					283
10	1054	N	927	-0-	-127	-0-	918	3	9	9	N	8					291

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
05	19220	X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					1058
06	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					1058
07	14167	X	1568	-0-	-12599	-0-	1568	3			N	-0-					1058
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					1058
09	13710	X	675	-0-	-13035	-0-	639	3	36	9	N	33					1091
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5515	3	88	9	N	80	47	1			1124

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					2
06	8460	X	8394	-0-	-66	-0-	8394	3			N	-0-					2
07	8742	X	8407	-0-	-335	-0-	8407	3			N	-0-					2
08	8742	X	8077	-0-	-665	-0-	8077	3			N	-0-					2
09	8460	X	7704	-0-	-756	-0-	7704	3			N	-0-					2
10	8742	X	7905	-0-	-837	-0-	7905	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4156	3	15	9	N	14					169
06	3810	X	2701	-0-	-1109	-0-	2688	3	13	9	N	12					181
07	3937	X	2637	-0-	-1300	-0-	2617	3	20	9	N	18					199
08	3937	X	2706	-0-	-1231	-0-	2703	3	3	9	N	3					202
09	3810	X	2503	-0-	-1307	-0-	2489	3	14	9	N	13					215
10	3937	X	2912	-0-	-1025	-0-	2891	3	21	9	N	19					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					188
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					188
07	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					188
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	24	3	3	9	N	3					191
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					191
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					191

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	916	3	26	9	N	24	180	1			56
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1296	3	31	9	N	28					84
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1316	3	36	9	N	33					117
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1432	3	34	9	N	31					148
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	3	11	9	N	10					158
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1266	3	25	9	N	23					181

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					24
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					24
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					24
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					24
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					24
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					24

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
05	5053	X	4384	-0-	-669	-0-	4384	3			N	-0-					5
06	4890	X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3			N	-0-					5
07	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	3736	3			N	-0-					5
08	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	3780	3			N	-0-					5
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3870	3			N	-0-					5
10	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	3			N	-0-					5

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	2759	N	1968	-0-	-791	-0-	1962	3	6	9	N	5					285
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1410	3			N	-0-					285
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1566	3	7	9	N	6					291
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	1674	3	19	9	N	17					308
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					308
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	3	13	9	N	12					320

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 11025

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4827	3	61	9	N	55	191	1			287
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5524	3	73	9	N	66					353
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5886	3	75	9	N	68					421
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5346	3	43	9	N	39	185	1			275
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4613	3	52	9	N	47					322
*10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5427	3	78	9	N	71	190	1			203

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

05	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9517	3	12	9	N	11					869
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-					869
07	9331	X	8825	-0-	-506	-0-	8825	3			N	-0-					869
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	3			N	-0-					869
09	9030	X	7605	-0-	-1425	-0-	7605	3			N	-0-					869
10	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	7423	3	4	9	N	4					873

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5039	3	15	9	N	14					618
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5445	3	8	9	N	7					625
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4995	3	4	9	N	4					629
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					629
09	5460	X	4325	-0-	-1135	-0-	4321	3	4	9	N	4					633
10	5642	X	4351	-0-	-1291	-0-	4344	3	7	9	N	6					639

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

05	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4399	3	12	9	N	11					66
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4413	3	10	9	N	9					75
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4737	3	7	9	N	6					81
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	3	14	9	N	13					94
09	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	3728	3	4	9	N	4					98
*10	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	3694	3	4	9	N	4					102

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2637	3			N	-0-					369
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	3	3	9	N	3					372
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4736	3	17	9	N	15					387
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					387
09	4830	X	4200	-0-	-630	-0-	4192	3	8	9	N	7					394
10	4991	X	2714	-0-	-2277	-0-	2706	3	8	9	N	7					401

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

05	5425	X	3958	-0-	-1467	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
09	3840	X	2787	-0-	-1053	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2771	-0-	-1197	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
*10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					48
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					48
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	3			N	-0-					48
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3			N	-0-					48
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					48
*10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			N	-0-					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

05	7657	X	4705	-0-	-2952	-0-	4705	3			N	-0-					23
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	3			N	-0-					23
07	8525	X	7502	-0-	-1023	-0-	7502	3			N	-0-					23
08	8525	X	6931	-0-	-1594	-0-	6931	3			N	-0-					23
09	8850	X	6447	-0-	-2403	-0-	6447	3			N	-0-					23
10	9145	X	2571	-0-	-6574	-0-	2571	3			N	-0-					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1597	-0-	-473	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1608	-0-	-283	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3256	3	7	9	N	6					720
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	3006	3	10	9	N	9					729
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3108	3	10	9	N	9					738
08	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3272	3	22	9	N	20					758
09	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3106	3	7	9	N	6					764
10	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2798	3	18	9	N	16					780

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					8
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					8
07	3100	N	7662	-0-	4562	4562	7662	3			N	-0-					8
08	3100	N	7294	-0-	4194	8756	7294	3			N	-0-					8
09	15028	X	6272	-0-	-8756	-0-	6272	3			N	-0-					8
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
05	3100	N	3240	-0-	140	140	3220	3	20	9	N	18					277
06	3000	N	3091	-0-	91	231	3069	3	22	9	N	20					297
07	3100	N	3218	-0-	118	349	3200	3	18	9	N	16					313
08	4177	X	3828	-0-	-349	-0-	3816	3	12	9	N	11					324
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					324
*10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3685	3	37	9	N	34	73	1			285

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
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					245
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					245
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					245
08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					245
09	4350	X	2416	-0-	-1934	-0-	2410	3	6	9	N	5					250
*10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5714	3	3	9	N	3					253

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2014 - P&A 01/11/14

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
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8					317
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					320
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	3	15	9	N	14					334
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	N	11					345
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					349
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	3	8	9	N	7					356

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
05	4650	X	4526	-0-	-124	-0-	4522	3	4	9	N	4					183
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4566	3	3	9	N	3					186
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4672	3	4	9	N	4					190
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4785	3	1	9	N	1					191
09	4500	X	4323	-0-	-177	-0-	4312	3	11	9	N	10					201
10	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4334	3	28	9	N	25	178	1			48

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
*04	T. A.		13989	-0-	13989	13989	13989	3			N	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13989					N	-0-					9
*06	T. A.		12993	-0-	12993	26982	12993	3			N	-0-					9
*07	T. A.		12546	-0-	12546	39528	12546	3			N	-0-					9
*08	T. A.		12436	-0-	12436	51964	12436	3			N	-0-					9
*09	T. A.		11444	-0-	11444	63408	11444	3			N	-0-					9
10	T. A.		9178	-0-	9178	72586	9178	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31062	X	12800	-0-	-18262	-0-	12800	3			N	-0-					64
06	30060	X	27139	-0-	-2921	-0-	26971	3	168	9	N	153					217
07	31062	X	20482	-0-	-10580	-0-	20482	3			N	-0-					217
08	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	3			N	-0-					217
09	34356	X	34356	-0-	-0-	-0-	34356	3			N	-0-					217
*10	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	33725	3			N	-0-					217

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35743	X	1188	-0-	-34555	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	34590	X	1249	-0-	-33341	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	35743	X	15330	-0-	-20413	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
08	35743	X	28956	-0-	-6787	-0-	28956	3			N	-0-					-0-
09	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	3			N	-0-					-0-
*10	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	27261	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52979	X	34757	-0-	-18222	-0-	34757	3			N	-0-					-0-
06	51270	X	36858	-0-	-14412	-0-	36858	3			N	-0-					-0-
07	52979	X	24067	-0-	-28912	-0-	24067	3			N	-0-					-0-
08	52979	X	35834	-0-	-17145	-0-	35834	3			N	-0-					-0-
09	39360	X	31010	-0-	-8350	-0-	31010	3			N	-0-					-0-
10	38099	X	35994	-0-	-2105	-0-	35994	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		2127	-0-	2127	2127	2127	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		14637	-0-	14637	16764	14637	3			N	-0-					-0-
09	36722	X	19958	-0-	-16764	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
*10	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
06	18570	X	6751	-0-	-11819	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
07	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
10	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		45167	-0-	45167	99581	45167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31896	-0-	31896	131477	31896	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		43151	-0-	43151	174628	43151	3			N	-0-					-0-
08	220541	X	45913	-0-	-174628	-0-	45913	3			N	-0-					-0-
09	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	47346	3	52	9	N	47					47
*10	48665	X	48665	-0-	-0-	-0-	48665	3			N	-0-					47

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
05	31496	X	27184	-0-	-4312	-0-	27184	3			N	-0-					-0-
06	30480	X	30215	-0-	-265	-0-	30215	3			N	-0-					-0-
07	33574	X	33574	-0-	-0-	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
08	27404	X	4598	-0-	-22806	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
09	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-
10	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

05	23591	X	20488	-0-	-3103	-0-	20488	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	22720	-0-	-110	-0-	22720	3			N	-0-					-0-
07	21638	X	12934	-0-	-8704	-0-	12934	3			N	-0-					-0-
08	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	-0-					-0-
09	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

05	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	29288	3			N	-0-					-0-
06	46800	X	-0-	-0-	-46800	-0-					N	-0-					-0-
07	48360	X	29313	-0-	-19047	-0-	29313	3			N	-0-					-0-
08	69053	X	69053	-0-	-0-	-0-	69053	3			N	-0-					-0-
09	57362	X	57362	-0-	-0-	-0-	57362	3			N	-0-					-0-
*10	49097	X	49097	-0-	-0-	-0-	49097	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

05	48949	X	39950	-0-	-8999	-0-	39950	3			N	-0-					-0-
06	47370	X	22027	-0-	-25343	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
07	48949	X	9016	-0-	-39933	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
08	48949	X	3102	-0-	-45847	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	508	-0-	-44012	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	39959	X	462	-0-	-39497	-0-	462	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

05	109988	X	94065	-0-	-15923	-0-	94065	3			N	-0-					-0-
06	106440	X	89756	-0-	-16684	-0-	89756	3			N	-0-					-0-
07	105865	X	90610	-0-	-15255	-0-	90610	3			N	-0-					-0-
08	101711	X	88266	-0-	-13445	-0-	88266	3			N	-0-					-0-
09	95550	X	81587	-0-	-13963	-0-	81587	3			N	-0-					-0-
10	94054	X	82042	-0-	-12012	-0-	82042	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

05	49290	X	41805	-0-	-7485	-0-	41805	3			N	-0-					-0-
06	46860	X	41791	-0-	-5069	-0-	41791	3			N	-0-					-0-
07	47337	X	43083	-0-	-4254	-0-	43083	3			N	-0-					-0-
08	45353	X	41975	-0-	-3378	-0-	41975	3			N	-0-					-0-
09	42330	X	39038	-0-	-3292	-0-	39038	3			N	-0-					-0-
10	43183	X	38142	-0-	-5041	-0-	38142	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

05	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
06	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	30269	3			N	-0-					-0-
07	26691	X	25278	-0-	-1413	-0-	25278	3			N	-0-					-0-
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					N	-0-					-0-
09	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
10	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-

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
05	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					N	-0-					-0-
06	38640	X	1033	-0-	-37607	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	3			N	-0-					-0-
08	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	42828	3			N	-0-					-0-
09	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	28613	3			N	-0-					-0-
10	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	41839	-0-	41839	353301	41839	3			N	-0-					-0-
06	389502	X	36201	-0-	-353301	-0-	36201	3			N	-0-					-0-
07	49445	X	32650	-0-	-16795	-0-	32650	3			N	-0-					-0-
08	44671	X	32401	-0-	-12270	-0-	32401	3			N	-0-					-0-
09	42480	X	32711	-0-	-9769	-0-	32711	3			N	-0-					-0-
10	41850	X	32453	-0-	-9397	-0-	32453	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	32467	-0-	32467	281412	32467	3			N	-0-					-0-
06	310034	X	28622	-0-	-281412	-0-	28622	3			N	-0-					-0-
07	38564	X	25665	-0-	-12899	-0-	25665	3			N	-0-					-0-
08	34720	X	25236	-0-	-9484	-0-	25236	3			N	-0-					-0-
09	33600	X	24193	-0-	-9407	-0-	24193	3			N	-0-					-0-
10	32457	X	24727	-0-	-7730	-0-	24727	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	54192	-0-	54192	465355	54192	3			N	-0-					-0-
06	512774	X	47419	-0-	-465355	-0-	47353	3	66	9	N	60					60
07	65100	X	43135	-0-	-21965	-0-	43135	3			N	-0-					60
08	59055	X	42791	-0-	-16264	-0-	42791	3			N	-0-					60
09	55560	X	43863	-0-	-11697	-0-	43863	3			N	-0-					60
*10	54188	X	43330	-0-	-10858	-0-	43330	3			N	-0-					60

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4274	-0-	-1151	-0-	4207	3	67	9	N	61					305
06	5250	X	3306	-0-	-1944	-0-	3255	3	51	9	N	46					351
07	4712	X	3107	-0-	-1605	-0-	3026	3	81	9	N	74	179	1			246
08	4495	X	3673	-0-	-822	-0-	3616	3	57	9	N	52					298
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	4138	3	61	9	N	55	186	1			167
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	3	62	9	N	56					223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43772	X	34233	-0-	-9539	-0-	34233	3			N	-0-					-0-
06	42360	X	39262	-0-	-3098	-0-	39262	3			N	-0-					-0-
07	42749	X	29455	-0-	-13294	-0-	29455	3			N	-0-					-0-
08	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					N	-0-					-0-
09	39270	X	-0-	-0-	-39270	-0-					N	-0-					-0-
10	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	3	22	9	N	20					1267
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6743	3	52	9	N	47					1314
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6208	3	45	9	N	41					1355
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5148	3	37	9	N	34					1389
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2884	3	17	9	N	15	179	1			1225
10	2883	X	2351	-0-	-532	-0-	2338	3	13	9	N	12					1237

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	13918	-0-	-5302	-0-	13884	3	34	9	N	31					110
06	18600	X	12812	-0-	-5788	-0-	12784	3	28	9	N	25					135
07	18817	X	12608	-0-	-6209	-0-	12575	3	33	9	N	30					165
08	16585	X	11655	-0-	-4930	-0-	11624	3	31	9	N	28					193
09	14280	X	11011	-0-	-3269	-0-	10988	3	23	9	N	21	135	1			79
10	13919	X	12148	-0-	-1771	-0-	12137	3	11	9	N	10					89

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	383	-0-	-12017	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	16380	X	2389	-0-	-13991	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	16926	X	5687	-0-	-11239	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-					-0-
10	5673	X	2	-0-	-5671	-0-	2	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44516	X	8282	-0-	-36234	-0-	8282	3			N	-0-					32
06	43320	X	16895	-0-	-26425	-0-	16895	3			N	-0-					32
07	44764	X	3531	-0-	-41233	-0-	3531	3			N	-0-					32
08	44764	X	20704	-0-	-24060	-0-	20704	3			N	-0-					32
09	43320	X	-0-	-0-	-43320	-0-					N	-0-					32
10	17453	X	219	-0-	-17234	-0-	219	3			N	-0-					32

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64108	X	51148	-0-	-12960	-0-	51148	3			N	-0-					-0-
06	59670	X	48908	-0-	-10762	-0-	48908	3			N	-0-					-0-
07	58342	X	49420	-0-	-8922	-0-	49420	3			N	-0-					-0-
08	55986	X	47554	-0-	-8432	-0-	47554	3			N	-0-					-0-
09	52290	X	43519	-0-	-8771	-0-	43519	3			N	-0-					-0-
10	51150	X	44160	-0-	-6990	-0-	44160	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59861	X	49692	-0-	-10169	-0-	49692	3			N	-0-					-0-
06	57930	X	47404	-0-	-10526	-0-	47404	3			N	-0-					-0-
07	56947	X	47878	-0-	-9069	-0-	47878	3			N	-0-					-0-
08	54405	X	45934	-0-	-8471	-0-	45934	3			N	-0-					-0-
09	51090	X	44430	-0-	-6660	-0-	44430	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	43772	-0-	-5921	-0-	43772	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71393	X	60411	-0-	-10982	-0-	60411	3			N	-0-					-0-
06	69090	X	57770	-0-	-11320	-0-	57770	3			N	-0-					-0-
07	68448	X	60121	-0-	-8327	-0-	60121	3			N	-0-					-0-
08	65720	X	59979	-0-	-5741	-0-	59979	3			N	-0-					-0-
09	61500	X	56130	-0-	-5370	-0-	56130	3			N	-0-					-0-
10	60419	X	56394	-0-	-4025	-0-	56394	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10281	3	56	9	N	51					2364
06	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9544	3	19	9	N	17					2381
07	11253	X	9835	-0-	-1418	-0-	9785	3	50	9	N	45					2426
08	11253	X	8950	-0-	-2303	-0-	8919	3	31	9	N	28	183	1			2271
09	10740	X	8864	-0-	-1876	-0-	8813	3	51	9	N	46					2317
10	10323	X	9854	-0-	-469	-0-	9781	3	73	9	N	66					2383

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

05	10385	X	6001	-0-	-4384	-0-	5891	3	110	9	N	100					618
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12179	3	120	9	N	109	179	1			548
07	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	13975	3	105	9	N	95	196	1			447
08	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13860	3	119	9	N	108					555
09	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12677	3	61	9	N	55	177	1			433
*10	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12423	3	90	9	N	82	95	1			420

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19754	3	65	9	N	59					372
06	17010	X	14882	-0-	-2128	-0-	14834	3	48	9	N	44	174	1			242
07	18197	X	15094	-0-	-3103	-0-	15041	3	53	9	N	48	153	1			137
08	18197	X	13905	-0-	-4292	-0-	13858	3	47	9	N	43					180
09	17610	X	13069	-0-	-4541	-0-	13024	3	45	9	N	41					221
10	18197	X	13871	-0-	-4326	-0-	13820	3	51	9	N	46	85	1			182

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

05	66123	X	48646	-0-	-17477	-0-	48646	3			N	-0-					-0-
06	63990	X	44406	-0-	-19584	-0-	44406	3			N	-0-					-0-
07	61969	X	44404	-0-	-17565	-0-	44404	3			N	-0-					-0-
08	48639	X	42248	-0-	-6391	-0-	42248	3			N	-0-					-0-
09	47070	X	39838	-0-	-7232	-0-	39838	3			N	-0-					-0-
10	48639	X	39790	-0-	-8849	-0-	39790	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

05	69068	X	49228	-0-	-19840	-0-	49228	3			N	-0-					-0-
06	66840	X	44566	-0-	-22274	-0-	44566	3			N	-0-					-0-
07	64573	X	44287	-0-	-20286	-0-	44287	3			N	-0-					-0-
08	49228	X	41511	-0-	-7717	-0-	41511	3			N	-0-					-0-
09	47640	X	39113	-0-	-8527	-0-	39113	3			N	-0-					-0-
10	49228	X	38753	-0-	-10475	-0-	38753	3			N	-0-					-0-

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
05	73594	X	54583	-0-	-19011	-0-	54583	3			N	-0-					-0-
06	71220	X	50206	-0-	-21014	-0-	50140	3	66	9	N	60					60
07	69223	X	50236	-0-	-18987	-0-	50236	3			N	-0-					60
08	54591	X	48998	-0-	-5593	-0-	48998	3			N	-0-					60
09	52830	X	45803	-0-	-7027	-0-	45803	3			N	-0-					60
*10	54591	X	45750	-0-	-8841	-0-	45750	3			N	-0-					60

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51677	X	22046	-0-	-29631	-0-	21741	3	305	9	N	277	405	1			621
06	26820	X	21190	-0-	-5630	-0-	20885	3	305	9	N	277	165	1			733
07	24924	X	17259	-0-	-7665	-0-	17026	3	233	9	N	212	338	1			607
08	22351	X	21714	-0-	-637	-0-	21451	3	263	9	N	239					846
09	21330	X	20293	-0-	-1037	-0-	20045	3	248	9	N	225	176	1			895
10	22041	X	20986	-0-	-1055	-0-	20769	3	217	9	N	197	295	1			797

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86552	X	57294	-0-	-29258	-0-	56910	3	384	9	N	349	395	1			1263
06	83760	X	51043	-0-	-32717	-0-	50793	3	250	9	N	227	233	1			1257
07	86552	X	40599	-0-	-45953	-0-	40422	3	177	9	N	161	177	1			1241
08	86552	X	41065	-0-	-45487	-0-	40814	3	251	9	N	228	117	1			1352
09	83760	X	42157	-0-	-41603	-0-	41966	3	191	9	N	174	232	1			1294
10	86552	X	41363	-0-	-45189	-0-	41174	3	189	9	N	172	139	1			1327

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31911	X	31911	-0-	-0-	-0-	31283	3	628	9	N	571	544	1			1256
06	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	29562	3	469	9	N	426	520	1			1162
07	32315	X	32315	-0-	-0-	-0-	31786	3	529	9	N	481	456	1			1187
08	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	28300	3	448	9	N	407	478	1			1116
09	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27283	3	389	9	N	354	429	1			1041
*10	27977	X	27977	-0-	-0-	-0-	27538	3	439	9	N	399	338	1			1102

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78957	X	35124	-0-	-43833	-0-	34769	3	355	9	N	323	356	1			1063
06	76410	X	31585	-0-	-44825	-0-	31334	3	251	9	N	228	212	1			1079
07	78957	X	31810	-0-	-47147	-0-	31569	3	241	9	N	219	215	1			1083
08	78957	X	29153	-0-	-49804	-0-	28848	3	305	9	N	277	163	1			1197
09	76410	X	26560	-0-	-49850	-0-	26380	3	180	9	N	164	245	1			1116
10	78957	X	26338	-0-	-52619	-0-	26149	3	189	9	N	172	201	1			1087

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		44745	-0-	44745	321253	44255	3	490	9	N	445	455	1			1968
06	SHUT IN		40825	-0-	40825	362078	40482	3	343	9	N	312	426	1			1854
07	SHUT IN		38574	-0-	38574	400652	38231	3	343	9	N	312	230	1			1936
08	SHUT IN		35830	-0-	35830	436482	35677	3	153	9	N	139	395	1			1680
09	SHUT IN		32434	-0-	32434	468916	32190	3	244	9	N	222	208	1			1694
10	SHUT IN		31178	-0-	31178	500094	30891	3	287	9	N	261	227	1			1728

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78957	X	42843	-0-	-36114	-0-	42455	3	388	9	N	353	260	1			770
06	76410	X	38542	-0-	-37868	-0-	38272	3	270	9	N	245	335	1			680
07	78957	X	37559	-0-	-41398	-0-	37289	3	270	9	N	245	288	1			637
08	78957	X	35443	-0-	-43514	-0-	35260	3	183	9	N	166	228	1			575
09	76410	X	31840	-0-	-44570	-0-	31630	3	210	9	N	191	154	1			612
10	78957	X	31248	-0-	-47709	-0-	31011	3	237	9	N	215	164	1			663

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54177	X	54177	-0-	-0-	-0-	53535	3	642	9	N	584	533	1			522
06	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	47236	3	365	9	N	332	333	1			521
07	43522	X	43522	-0-	-0-	-0-	43210	3	312	9	N	284	332	1			473
08	40071	X	40071	-0-	-0-	-0-	39785	3	286	9	N	260	213	1			520
09	38050	X	38050	-0-	-0-	-0-	37779	3	271	9	N	246	269	1			497
*10	37413	X	37413	-0-	-0-	-0-	37118	3	295	9	N	268	334	1			431

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 9819 - 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
05	11873	X	2750	-0-	-9123	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	36301	3			N	-0-					-0-
07	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	32136	3			N	-0-					-0-
08	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	3			N	-0-					-0-
09	44053	X	44053	-0-	-0-	-0-	44053	3			N	-0-					-0-
*10	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	40840	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 273285 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 273286 COMPL. DATE 11/19/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 273287 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 273288 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD MYERS WELL #: 1H RRCID -> 273289 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: 1H RRCID -> 273290 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: 2H RRCID -> 273291 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: RRCID -> 273683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4676 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		84860	-0-	84860	84860	84860	3		N	-0-			-0-
08	T. A.		123227	-0-	123227	208087	123227	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		98016	-0-	98016	306103	98016	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		69955	-0-	69955	376058	69955	3		N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		105766	-0-	105766	105766	105766	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		74857	-0-	74857	180623	74857	3		N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: RRCID -> 273850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		68953	-0-	68953	68953	68953	3		N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		89874	-0-	89874	89874	89874	3		N	-0-			-0-
08	SHUT IN		137716	-0-	137716	227590	137716	3		N	-0-			-0-
09	SHUT IN		113971	-0-	113971	341561	113971	3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		79435	-0-	79435	420996	79435	3		N	-0-			-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. N/A

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		4877	-0-	4877	4877	4877	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		61	-0-	61	4938	61	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4938				N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	49693	X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	3		N	-0-			-0-
*05	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	21555	3		N	-0-			-0-
*06	66960	X	26064	-0-	-40896	-0-	26064	3		N	-0-			-0-
07	69192	X	19069	-0-	-50123	-0-	19069	3		N	-0-			-0-
08	69192	X	54037	-0-	-15155	-0-	54037	3		N	-0-			-0-
09	66960	X	59484	-0-	-7476	-0-	59484	3		N	-0-			-0-
10	69192	X	45773	-0-	-23419	-0-	45773	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		17166	-0-	17166	17166	16921	3	245	9	N	223	124	1			99
10	T. A.		71382	-0-	71382	88548	70595	3	787	9	N	715	454	1			360

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		72665	-0-	72665	72665	71467	3	1198	9	N	1089	1075	1			14
10	T. A.		62712	-0-	62712	135377	62062	3	650	9	N	591	501	1			104

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		99244	-0-	99244	99244	99244	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		137128	-0-	137128	236372	137128	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		105731	-0-	105731	342103	105731	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		76599	-0-	76599	418702	76599	3			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		15139	-0-	15139	15139	14666	3	473	9	N	430	323	1			107
09	T. A.		60347	-0-	60347	75486	59020	3	1327	9	N	1206	1098	1			215
10	T. A.		73118	-0-	73118	148604	72259	3	859	9	N	781	715	1			281

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

05	T. A.		7187	-0-	7187	7187	7187	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7187					N	144	144	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7187					N	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	7218	31	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5394	-0-	5394	12612	5277	3	117	9	N	106	90	1			16
10	T. A.		284	-0-	284	12896	253	3	31	9	N	28					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		54250	-0-	54250	54250	52855	3	1395	9	N	1268	1012	1			256
09	T. A.		104226	-0-	104226	158476	102125	3	2101	9	N	1910	2128	1			38
10	T. A.		84838	-0-	84838	243314	83621	3	1217	9	N	1106	1038	1			106

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	41819	X	39859	-0-	-1960	-0-	39859	2			N	-0-					-0-
06	40470	X	38605	-0-	-1865	-0-	38605	2			N	-0-					-0-
07	41819	X	39653	-0-	-2166	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39230	-0-	-2124	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
09	39390	X	37509	-0-	-1881	-0-	37509	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	36769	-0-	-3128	-0-	36769	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

05	42718	X	35701	-0-	-7017	-0-	35701	2			N	-0-					-0-
06	41340	X	31028	-0-	-10312	-0-	31028	2			N	-0-					-0-
07	39339	X	30713	-0-	-8626	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
08	36580	X	29577	-0-	-7003	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
09	34830	X	26892	-0-	-7938	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
10	35712	X	26570	-0-	-9142	-0-	26570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

05	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1672	-0-	-1118	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2431	-0-	-452	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2454	-0-	-216	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

05	24343	X	24343	-0-	-0-	-0-	23907	2	436	9	N	396	350	1	9	8	702
06	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26317	2	409	9	N	372	348	1	5	8	721
07	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	24754	2	334	9	N	304	355	1			670
08	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	23741	2	321	9	N	292	357	1			605
09	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23155	2	282	9	N	256	171	1			690
*10	20971	X	20971	-0-	-0-	-0-	20710	2	261	9	N	237	176	1			751

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

05	0	W	22521	-0-	22521	63990	22181	2	340	9	N	309	353	1			795
06	0	W	23866	-0-	23866	87856	23561	2	305	9	N	277	179	1			893
07	112285	X	24429	-0-	-87856	-0-	24156	2	273	9	N	248	347	1	2	8	792
08	22506	X	22289	-0-	-217	-0-	22035	2	254	9	N	231	177	1	1	8	845
09	23880	X	20551	-0-	-3329	-0-	20346	2	205	9	N	186	173	1	1	8	857
10	24676	X	19958	-0-	-4718	-0-	19767	2	191	9	N	174	177	1	1	8	853

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

05	9920	X	6940	-0-	-2980	-0-	5977	2	963	9	N	875	1037	1	1	8	1045
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8290	2	1020	9	N	927	886	1	1	8	1085
07	9114	X	5339	-0-	-3775	-0-	4538	2	801	9	N	728	697	1			1116
08	7936	X	3479	-0-	-4457	-0-	2757	2	722	9	N	656	526	1	1	8	1245
09	9300	X	8840	-0-	-460	-0-	7998	2	842	9	N	765	878	1			1132
*10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	13940	2	752	9	N	684	694	1	1	8	1121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12059	X	1347	-0-	-10712	-0-	1051	2	296	9	N	269	175	1	1	8	257
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15131	2	603	9	N	548	522	1	1	8	282
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	19097	2	557	9	N	506	528	1			260
08	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	18377	2	562	9	N	511	534	1	2	8	235
09	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19326	2	542	9	N	493	357	1			371
*10	30143	X	30143	-0-	-0-	-0-	29660	2	483	9	N	439	517	1			293

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	28577	-0-	-2423	-0-	27995	2	582	9	N	529	535	1	1	8	483
06	30000	X	15555	-0-	-14445	-0-	15168	2	387	9	N	352	355	1			480
07	29791	X	15479	-0-	-14312	-0-	15081	2	398	9	N	362	354	1			488
08	28582	X	14456	-0-	-14126	-0-	14134	2	322	9	N	293	357	1	1	8	423
09	27660	X	10120	-0-	-17540	-0-	9826	2	294	9	N	267	175	1			515
10	28582	X	9364	-0-	-19218	-0-	9104	2	260	9	N	236	346	1			405

MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 270719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25173	2	617	9	N	561	535	1	13	8	315
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27922	2	513	9	N	466	522	1			259
07	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28412	2	474	9	N	431	347	1	1	8	342
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	27502	2	437	9	N	397	356	1	2	8	381
09	26364	X	26364	-0-	-0-	-0-	25986	2	378	9	N	344	340	1			385
*10	24727	X	24727	-0-	-0-	-0-	24356	2	371	9	N	337	357	1	1	8	364

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	2497	-0-	-13623	-0-	2038	2	459	9	N	417	359	1			411
06	15600	X	5024	-0-	-10576	-0-	4609	2	415	9	N	377	352	1			436
07	16120	X	5041	-0-	-11079	-0-	4609	2	432	9	N	393	352	1			477
08	16120	X	6711	-0-	-9409	-0-	6292	2	419	9	N	381	359	1			499
09	15600	X	8281	-0-	-7319	-0-	7882	2	399	9	N	363	357	1			505
10	16120	X	8249	-0-	-7871	-0-	7858	2	391	9	N	355	363	1			497

MARTIN B (SA) WELL #: RRCID -> 272546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WBH ENERGY PARTNERS LLC //CONT.// 902622
MARTIN (SA) WELL #: RRCID -> 272547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

05	27373	X	9815	-0-	-17558	-0-	8733	2	1082	9	N	984	1044	1			84
06	26490	X	10864	-0-	-15626	-0-	9725	2	1139	9	N	1035	1030	1			89
07	27373	X	19312	-0-	-8061	-0-	18364	2	948	9	N	862	863	1			88
08	27373	X	18062	-0-	-9311	-0-	17403	2	659	9	N	599	530	1			157
09	26490	X	16861	-0-	-9629	-0-	16348	2	513	9	N	466	528	1			95
10	27373	X	16386	-0-	-10987	-0-	15970	2	416	9	N	378	350	1			123

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

05	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	6					7
06	26670	X	2985	-0-	-23685	-0-	2115	2	870	9	N	791	704	1			94
07	27559	X	15386	-0-	-12173	-0-	13464	2	1922	9	N	1747	1731	1			110
08	27559	X	15815	-0-	-11744	-0-	14467	2	1348	9	N	1225	1210	1			125
09	26670	X	13026	-0-	-13644	-0-	12022	2	1004	9	N	913	865	1			173
10	27559	X	11476	-0-	-16083	-0-	10647	2	829	9	N	754	864	1			63

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

05	42656	X	30725	-0-	-11931	-0-	25567	2	5158	9	N	4689	4718	1			297
06	41280	X	31586	-0-	-9694	-0-	28453	2	3133	9	N	2848	2648	1			497
07	42656	X	30004	-0-	-12652	-0-	27604	2	2400	9	N	2182	2277	1			402
08	42656	X	32765	-0-	-9891	-0-	30881	2	1884	9	N	1713	1578	1			537
09	41280	X	31469	-0-	-9811	-0-	29993	2	1476	9	N	1342	1421	1			458
10	42656	X	25975	-0-	-16681	-0-	24576	2	1399	9	N	1272	1380	1			350

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

05	14074	X	3985	-0-	-10089	-0-	3308	2	677	9	N	615	697	1			212
06	13620	X	6886	-0-	-6734	-0-	5788	2	1098	9	N	998	867	1			343
07	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	17811	2	1282	9	N	1165	1213	1			295
08	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	20500	2	904	9	N	822	860	1			257
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16259	2	603	9	N	548	534	1			271
*10	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17054	2	569	9	N	517	528	1			260

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		2813	-0-	2813	2813	880	2	1933	9	N	1757	1609	1			148
04	0		5471	-0-	5471	8284	3393	2	2078	9	N	1889	1598	1			439
05	0	W	19692	-0-	19692	27976	17449	2	2243	9	N	2039	2275	1			203
06	0	W	22548	-0-	22548	50524	21090	2	1458	9	N	1325	1227	1			301
07	0	W	23443	-0-	23443	73967	22419	2	1024	9	N	931	1060	1			172
08	0	W	25403	-0-	25403	99370	24658	2	745	9	N	677	530	1			319
09	0	W	18464	-0-	18464	117834	18000	2	464	9	N	422	534	1			207
10	0	W	30515	-0-	30515	148349	30012	2	503	9	N	457	359	1			305

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	648	99			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	99			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	289	99			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					47
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					47
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1120	3	6	9	N	5					52
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1109	3	2	9	N	2					54
09	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					54
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1212	3	14	9	N	13					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					74
06	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	3			N	-0-					74
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	187	3	2	9	N	2					76
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					76
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	3	11	9	N	10					86
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					89

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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5	71	1			1
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3			N	-0-					1
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					1
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					1
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					1
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					1

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
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					16
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					16
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					16
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					16
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					16
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					16

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
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					50
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	683	3			N	-0-					50
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	508	3	3	9	N	3					53
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	3			N	-0-					53
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					53
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					53

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
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	3			N	-0-					82
06	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	3			N	-0-					82
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					82
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					82
09	690	N	420	-0-	-270	-0-	420	3			N	-0-					82
10	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					82

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
05	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3681	-0-	-339	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*09	3990	X	3699	-0-	-291	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-

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
05	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
*10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	35	-0-	-2011	-0-	23	3	12	9	N	11	159	1			3
06	1860	N	316	-0-	-1544	-0-	315	3	1	9	N	1	1	8			3
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	676	3	143	9	N	130					133
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	N	4	136	1			1
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1093	3	165	9	N	150					151
*10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1743	3	156	9	N	142	171	1			122

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					99
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					99
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					99
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	56	1			43
09	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1224	3	3	9	N	3					46
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1174	3	22	9	N	20					66

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					45
06	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					45
07	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					45
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					45
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10					55
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					55

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					58
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					58
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					58
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					58
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					58
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

05	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	10	3	35	9	N	32	70	1			10
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					10
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					80
*10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	864	3	114	9	N	104	170	1	1	8	13

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

05	310	N	30	-0-	-280	-0-	8	3	22	9	N	20	87	1			7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					7
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					7

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					40
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					40
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					40
08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					40
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					40
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	29	3			N	-0-					26
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					26

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

05	6913	X	6649	-0-	-264	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	5469	-0-	-1341	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6238	-0-	-799	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6433	-0-	-197	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5621	-0-	-1013	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 8033

05	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					38
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					38
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					38
08	1085	N	487	-0-	-598	-0-	487	3			N	-0-	33	1			5
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					5
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					5

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

05	4588	X	4491	-0-	-97	-0-	4491	3			N	-0-					25
06	4350	X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-					25
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					25
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					25
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					25
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1					26

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

05	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9073	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9270	X	6635	-0-	-2635	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8033	-0-	-1546	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7205	-0-	-1878	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7439	-0-	-1644	-0-	7439	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

05	16089	X	15518	-0-	-571	-0-	15457	3	61	9	N	55	1	8			141
06	15570	X	14664	-0-	-906	-0-	14605	3	59	9	N	54	104	1			91
07	15841	X	14980	-0-	-861	-0-	14928	3	52	9	N	47					138
08	15686	X	14778	-0-	-908	-0-	14725	3	53	9	N	48	136	1			50
09	15180	X	14215	-0-	-965	-0-	14191	3	24	9	N	22					72
10	15531	X	14668	-0-	-863	-0-	14628	3	40	9	N	36	23	1			85

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

05	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	55	1	8			67
06	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12259	3	41	9	N	37	70	1			34
07	13144	X	12406	-0-	-738	-0-	12371	3	35	9	N	32					66
08	13144	X	12062	-0-	-1082	-0-	12036	3	26	9	N	24	51	1			39
09	12720	X	11710	-0-	-1010	-0-	11690	3	20	9	N	18					57
10	12710	X	11860	-0-	-850	-0-	11834	3	26	9	N	24					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	81	-0-	-6956	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	3	7	9	N	6	1	8			98
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3867	3	10	9	N	9					107
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3843	3	12	9	N	11					118
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3814	3	21	9	N	19	111	1			26
09	3450	X	3421	-0-	-29	-0-	3412	3	9	9	N	8					34
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2983	3	10	9	N	9					43

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13621	3	85	9	N	77	114	1	2	8	18
06	13200	X	12816	-0-	-384	-0-	12774	3	42	9	N	38					56
07	13671	X	12979	-0-	-692	-0-	12956	3	23	9	N	21					77
08	13702	X	12812	-0-	-890	-0-	12743	3	69	9	N	63	111	1	1	8	28
09	13260	X	10908	-0-	-2352	-0-	10890	3	18	9	N	16					44
10	13702	X	13479	-0-	-223	-0-	13448	3	31	9	N	28					72

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6890	3	10	9	N	9	4	8			19
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7084	3	7	9	N	6					25
07	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6887	3	19	9	N	17					42
08	7223	X	6766	-0-	-457	-0-	6747	3	19	9	N	17	2	8			57
09	7080	X	6148	-0-	-932	-0-	6130	3	18	9	N	16					73
10	7316	X	4356	-0-	-2960	-0-	4305	3	51	9	N	46	105	1			14

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

05	19933	X	19241	-0-	-692	-0-	19160	3	81	9	N	74	1	8			108
06	19290	X	18140	-0-	-1150	-0-	18081	3	59	9	N	54	85	1			77
07	19933	X	18056	-0-	-1877	-0-	18005	3	51	9	N	46					123
08	19499	X	17601	-0-	-1898	-0-	17545	3	56	9	N	51	71	1			103
09	18810	X	16925	-0-	-1885	-0-	16902	3	23	9	N	21					124
10	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	16978	3	75	9	N	68	174	1			18

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

05	21917	X	18441	-0-	-3476	-0-	18361	3	80	9	N	73	79	1			77
06	19830	X	18075	-0-	-1755	-0-	18005	3	70	9	N	64	90	1			51
07	19530	X	18824	-0-	-706	-0-	18751	3	73	9	N	66					117
08	18445	X	18266	-0-	-179	-0-	18216	3	50	9	N	45	94	1			68
09	18090	X	17378	-0-	-712	-0-	17356	3	22	9	N	20					88
10	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	16088	3	35	9	N	32	92	1			28

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

05	4712	X	3305	-0-	-1407	-0-	3235	3	70	9	N	64					160
06	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3823	3	65	9	N	59	174	1			45
07	4712	X	1693	-0-	-3019	-0-	1627	3	66	9	N	60					105
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4538	3	81	9	N	74	73	1			106
09	4140	X	3214	-0-	-926	-0-	3159	3	55	9	N	50					156
10	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	1540	3	67	9	N	61	189	1			28

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
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	105	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	97	1	2641	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	111	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	109	1	2880	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	93	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	87	1	2479	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

05	899	N	841	-0-	-58	-0-	29	1	812	2	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	24	1	679	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

05	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	114	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	114	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	124	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	118	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3165	-0-	-225	-0-	109	1	3056	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	102	1	2884	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	122	1	5353	2	N	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	118	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	101	1	5235	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4624	-0-	-956	-0-	95	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4171	-0-	-1229	-0-	94	1	4077	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	75	1	4506	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	107	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	98	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	82	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	87	1	4173	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4068	-0-	-222	-0-	92	1	3976	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	70	1	4237	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

05	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	75	1	3282	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	73	1	3176	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	73	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	77	1	3657	2	N	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3409	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	57	1	3463	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	96	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	89	1	3883	2	N	-0-					-0-
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	79	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	83	1	3974	2	N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	2	N	-0-					-0-
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	65	1	3924	2	N	-0-					-0-

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
05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	130	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	120	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5385	-0-	-164	-0-	103	1	5282	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5410	-0-	-139	-0-	111	1	5299	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	116	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	88	1	5265	2	N	-0-					-0-

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
05	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	198	1	5621	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5525	-0-	-355	-0-	195	1	5330	2	N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	225	1	5854	2	N	-0-					-0-
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	219	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5577	-0-	-63	-0-	192	1	5385	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4906	-0-	-1170	-0-	167	1	4739	2	N	-0-					-0-

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
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	N	-0-					-0-
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	85	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	91	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	91	1	2396	2	N	-0-					-0-
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	84	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	77	1	2169	2	N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	60	1	2647	2	N	-0-					-0-
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	62	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	64	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	69	1	2989	2	N	-0-					-0-
*10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	53	1	3208	2	N	-0-					-0-

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
05	9703	X	8844	-0-	-859	-0-	623	1	8221	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8815	-0-	-575	-0-	636	1	8179	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8669	-0-	-910	-0-	477	1	8192	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8313	-0-	-1266	-0-	478	1	7835	2	N	-0-					-0-
09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	483	1	8999	2	N	-0-					-0-
*10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	522	1	9793	2	N	-0-					-0-

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
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	447	1	4438	2	N	165	179	1			7
							182	9									
06	4830	X	4601	-0-	-229	-0-	416	1	4177	2	N	7					14
							8	9									
07	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	341	1	4448	2	N	7					21
							8	9									
08	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	344	1	4351	2	N	146					167
							161	9									
09	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	326	1	4221	2	N	20	179	1			8
							22	9									
10	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	344	1	4271	2	N	128					136
							141	9									

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
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4228	-0-	-32	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	16151	X	5732	-0-	-10419	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	406	1	4029	2	N	2					37
							2	9									
06	4530	X	4232	-0-	-298	-0-	382	1	3829	2	N	19					56
							21	9									
07	4681	X	4196	-0-	-485	-0-	298	1	3898	2	N	-0-					56
08	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	304	1	3834	2	N	2					58
							2	9									
09	4290	X	4226	-0-	-64	-0-	296	1	3825	2	N	95					153
							105	9									
10	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	310	1	3848	2	N	-0-					153

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9513	-0-	9513	9513	9513	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9002	-0-	9002	18515	9002	2			N	-0-					-0-
09	0	W	8947	-0-	8947	27462	8947	2			N	-0-					-0-
*10	36198	X	8736	-0-	-27462	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	346	-0-	-1235	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9331	X	8669	-0-	-662	-0-	610	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8333	-0-	-697	-0-	600	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7741	-0-	-1311	-0-	426	1	7315	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8628	-0-	-424	-0-	497	1	8131	2	N	-0-					-0-
09	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	474	1	8808	2	N	-0-					-0-
*10	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	493	1	9250	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

05	2511	X	1550	-0-	-961	-0-	109	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1019	-0-	-961	-0-	73	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

05	11749	X	10864	-0-	-885	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10191	-0-	-1209	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10759	-0-	-1021	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9805	-0-	-1975	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	7884	-0-	-3336	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8887	-0-	-1963	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

05	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	511	1	6751	2	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	516	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	374	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	390	1	6386	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	409	1	7601	2	N	-0-					-0-
*10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	416	1	7795	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

05	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	573	1	5687	2	N	156	177	1			14
							172	9									
06	6330	X	6088	-0-	-242	-0-	550	1	5523	2	N	14					28
							15	9									
07	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	440	1	5730	2	N	104					132
							114	9									
08	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	443	1	5599	2	N	28					160
							31	9									
09	6210	X	5959	-0-	-251	-0-	424	1	5502	2	N	30	182	1			8
							33	9									
10	6417	X	6157	-0-	-260	-0-	448	1	5563	2	N	133					141
							146	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

05	14384	X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12600	-0-	-699	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	11975	-0-	-1324	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11902	-0-	-578	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
*10	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

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
05	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
*10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4709	-0-	-375	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

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
05	12307	X	10853	-0-	-1454	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9297	-0-	-2613	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10947	-0-	-864	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

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
05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	483	1	4794	2	N	35					66
							39	9									
06	5160	X	5003	-0-	-157	-0-	454	1	4545	2	N	4					70
							4	9									
07	5208	X	4754	-0-	-454	-0-	338	1	4410	2	N	5					75
							6	9									
08	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	343	1	4328	2	N	4					79
							4	9									
09	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	340	1	4413	2	N	102	161	1			20
							112	9									
10	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	366	1	4550	2	N	-0-					20

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
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	475	1	4712	2	N	-0-					134
06	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	478	1	4789	2	N	9					143
							10	9									
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	375	1	4902	2	N	-0-					143
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	403	1	5083	2	N	7					150
							8	9									
*09	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	367	1	4761	2	N	28	160	1			18
							31	9									
10	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	397	1	4924	2	N	6					24
							7	9									

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	651	1	6460	2	N	105	162	1			22
							116	9									
06	7200	X	6953	-0-	-247	-0-	629	1	6300	2	N	22					44
							24	9									
07	7316	X	7038	-0-	-278	-0-	501	1	6501	2	N	33					77
							36	9									
08	7316	X	6890	-0-	-426	-0-	501	1	6357	2	N	29					106
							32	9									
09	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	481	1	6222	2	N	69	160	1			15
							76	9									
10	7223	X	6322	-0-	-901	-0-	471	1	5819	2	N	29					44
							32	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
*10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
09	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
*10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45363	X	45363	-0-	-0-	-0-	45363	2			N	-0-					-0-
06	41234	X	41234	-0-	-0-	-0-	41234	2			N	-0-					-0-
07	39699	X	39699	-0-	-0-	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
08	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	37745	2			N	-0-					-0-
09	35236	X	35236	-0-	-0-	-0-	35236	2			N	-0-					-0-
*10	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	34032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665

DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	2			Y	-0-					56
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2					58
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			Y	-0-					58
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1060	2	7	9	Y	6					64
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4	9	Y	4					68
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					69

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
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

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
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					81
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					81
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					81
08	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					81
09	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					81
10	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					81

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					22
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					22
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					22
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					22
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					22
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					22

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
05	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	570	-0-	-484	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

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
05	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					30
06	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					30
07	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					30
08	11997	X	11257	-0-	-740	-0-	11257	2			N	-0-					30
09	11610	X	10941	-0-	-669	-0-	10941	2			N	-0-					30
10	11997	X	11235	-0-	-762	-0-	11235	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4553	-0-	-314	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16					104
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2					106
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					106
08	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2					108
09	1560	N	898	-0-	-662	-0-	898	2			N	-0-					108
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	907	2	13	9	N	12					120

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

05	1550	X	763	-0-	-787	-0-	763	2			N	-0-					9
06	1500	X	1373	-0-	-127	-0-	1373	2			N	-0-					9
07	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					9
08	2511	X	1441	-0-	-1070	-0-	1441	2			N	-0-					9
09	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	1200	2			N	-0-					9
10	1581	X	1000	-0-	-581	-0-	1000	2			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-					63
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					63
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					63
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					63
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					63
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

	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
05	2139	N	474	-0-	-1665	-0-	474	2			N	-0-					5
06	1830	N	27	-0-	-1803	-0-	27	2			N	-0-					5
07	3100	N	3783	-0-	683	683	3783	2			N	-0-					5
08	3100	N	5585	-0-	2485	3168	5585	2			N	-0-					5
09	3000	N	4870	-0-	1870	5038	4870	2			N	-0-					5
*10	7493	X	2455	-0-	-5038	-0-	2455	2			N	-0-					5

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

	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
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3612	2	14	9	N	13					225
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3000	2	14	9	N	13					238
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-	180	1			58
08	2697	X	1632	-0-	-1065	-0-	1600	2	32	9	N	29					87
09	2610	X	710	-0-	-1900	-0-	710	2			N	-0-					87
10	2697	X	1199	-0-	-1498	-0-	1199	2			N	-0-					87

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

	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
05	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	23	1	3362	2	N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	375	1	5396	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3607	-0-	-1167	-0-	375	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	375	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	375	1	4747	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4461	-0-	-623	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

	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
05	14942	X	11727	-0-	-3215	-0-	325	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	12338	-0-	-2122	-0-	325	1	12013	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11574	-0-	-1446	-0-	325	1	11249	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	11471	-0-	-1549	-0-	325	1	11146	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	11479	-0-	-851	-0-	339	1	11140	2	N	-0-					-0-
*10	12741	X	11424	-0-	-1317	-0-	750	1	10674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
05	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	689	1	6899	2	N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	688	1	9254	2	N	-0-					-0-
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	667	1	7369	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6691	-0-	-501	-0-	670	1	6021	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6189	-0-	-771	-0-	774	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	5629	-0-	-1563	-0-	750	1	4879	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	2108	N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1457	-0-	-703	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19034	X	11248	-0-	-7786	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	8504	-0-	-9916	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	9262	-0-	-9772	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	9549	-0-	-7687	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	9472	-0-	-3878	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10113	-0-	-1140	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2878	-0-	-512	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3129	-0-	-374	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3125	-0-	-25	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5102	-0-	-385	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5301	-0-	-429	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5308	-0-	-613	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4672	-0-	-1063	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4684	-0-	-866	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4607	-0-	-508	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4419	-0-	-531	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

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
05	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

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
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2200	-0-	-440	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

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
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7339	-0-	-2116	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7963	-0-	-737	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8724	-0-	-173	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8472	-0-	-611	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

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
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

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
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

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
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-

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
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					42
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					42
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	918	2	45	9	N	41					83
08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					83
09	1980	N	719	-0-	-1261	-0-	719	2			N	-0-					83
*10	961	N	712	-0-	-249	-0-	712	2			N	-0-					83

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

05	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3938	-0-	-412	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

05	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3869	-0-	-626	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3540	-0-	-552	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

05	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4380	-0-	-642	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4261	-0-	-269	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

05	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5214	-0-	-756	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5100	-0-	-418	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	6122	-0-	-2310	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5787	-0-	-2073	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5832	-0-	-1453	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5672	-0-	-1117	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5283	-0-	-957	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

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
05	2852	X	1941	-0-	-911	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

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
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					50
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	2			N	-0-					50
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					50
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					50

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
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2853	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	14663	-0-	-4278	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
06	18330	X	13770	-0-	-4560	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	11313	-0-	-6667	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	12398	-0-	-4931	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11962	-0-	-3068	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	11890	-0-	-2773	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

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
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2931	-0-	-519	-0-	100	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	109	1	3041	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3057	2	N	-0-					-0-
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	138	1	3292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	5682	-0-	-2967	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5229	-0-	-2841	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5018	-0-	-2608	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	4898	-0-	-1612	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4550	-0-	-1360	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

05	11067	X	7054	-0-	-4013	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6298	-0-	-4352	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	6484	-0-	-3560	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6288	-0-	-2671	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6664	-0-	-1016	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6925	-0-	-143	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

05	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	337	1	5002	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	320	1	4830	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	333	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5241	-0-	-91	-0-	337	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	318	1	4812	2	N	-0-					-0-
*10	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	326	1	4901	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

05	5890	X	5393	-0-	-497	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4887	-0-	-723	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5114	-0-	-559	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4763	-0-	-547	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

05	7006	X	2757	-0-	-4249	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5601	-0-	-759	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5317	-0-	-945	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5328	-0-	-562	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5315	-0-	-482	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

05	9052	X	6118	-0-	-2934	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5446	-0-	-2180	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5211	-0-	-1764	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4811	-0-	-1189	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	4749	-0-	-1358	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3869	-0-	-211	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

05	10106	X	5911	-0-	-4195	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5175	-0-	-3165	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5010	-0-	-3608	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	4484	-0-	-4134	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4231	-0-	-1559	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4397	-0-	-1524	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

05	10230	X	6232	-0-	-3998	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6020	-0-	-3070	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5987	-0-	-2569	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5565	-0-	-1782	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5287	-0-	-743	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5192	-0-	-1039	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

05	17887	X	11480	-0-	-6407	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	11721	-0-	-4179	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	11521	-0-	-3731	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11276	-0-	-1930	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10648	-0-	-1082	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	10687	-0-	-1434	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

05	11222	X	6186	-0-	-5036	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	5309	-0-	-4591	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4773	-0-	-3473	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4574	-0-	-1996	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4767	-0-	-1433	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27497	X	13359	-0-	-14138	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	11692	-0-	-11588	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	10379	-0-	-10980	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	9743	-0-	-7152	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	9259	-0-	-5051	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11928	-0-	-1433	-0-	11928	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3597	-0-	-33	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4744	-0-	-526	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4526	-0-	-484	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4618	-0-	-373	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

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
05	2325	N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

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
05	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2447	-0-	-493	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

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
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

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
05	2542	N	1972	-0-	-570	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

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
05	5270	X	4278	-0-	-992	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3027	-0-	-2073	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1622	-0-	-3493	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2223	-0-	-2737	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3918	-0-	-642	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5501	-0-	-499	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4961	-0-	-1053	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5454	-0-	-216	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
*10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	1160	-0-	-3893	-0-	362	1	798	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	806	-0-	-2644	-0-	351	1	455	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	362	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	362	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	351	1	5277	2	N	-0-					-0-
*10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	362	1	5500	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	5379	-0-	-3487	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7126	-0-	-1454	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7213	-0-	-1095	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6794	-0-	-736	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6829	-0-	-549	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2596	-0-	-349	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	10387	-0-	-4524	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	10162	-0-	-3278	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	9426	-0-	-3625	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	9372	-0-	-3679	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	8659	-0-	-3611	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	8833	-0-	-1676	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
08	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
09	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
*10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

05	11129	X	5861	-0-	-5268	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8264	-0-	-2116	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8291	-0-	-1691	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8291	-0-	-1195	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7631	-0-	-619	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8056	-0-	-469	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

05	9765	X	7131	-0-	-2634	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6496	-0-	-2324	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6860	-0-	-1789	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7569	-0-	-1049	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7385	-0-	-415	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
*10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

05	12927	X	10228	-0-	-2699	-0-	10228	2			Y	-0-					-0-
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	10384	-0-	-1365	-0-	10384	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10024	-0-	-1570	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
09	9990	X	9592	-0-	-398	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
10	10385	X	8790	-0-	-1595	-0-	8790	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1931	-0-	-2209	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2893	-0-	-1323	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5830	-0-	-560	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2357	-0-	-223	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2415	-0-	-251	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

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
05	13423	X	9378	-0-	-4045	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9090	-0-	-2400	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8726	-0-	-2806	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	8070	-0-	-3462	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7885	-0-	-1205	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7823	-0-	-1570	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

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
05	16833	X	10301	-0-	-6532	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10104	-0-	-4866	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	9375	-0-	-5257	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8910	-0-	-3831	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8358	-0-	-2022	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8383	-0-	-2064	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

05	2914	N	2740	-0-	-174	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
*10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

05	6138	X	4815	-0-	-1323	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4506	-0-	-1104	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4428	-0-	-1028	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4234	-0-	-850	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	4197	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

05	19375	X	9552	-0-	-9823	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	8402	-0-	-8248	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9036	-0-	-6588	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	8985	-0-	-5275	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8398	-0-	-2252	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

05	9424	X	8636	-0-	-788	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8081	-0-	-709	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8347	-0-	-426	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7558	-0-	-1184	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7753	-0-	-707	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8103	-0-	-546	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7323	-0-	-272	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7292	-0-	-241	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6918	-0-	-282	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
09	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

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
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3461	-0-	-724	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3099	-0-	-951	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3058	-0-	-879	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	789	-0-	-651	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

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
05	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3666	-0-	-1604	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3189	-0-	-1671	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2954	-0-	-1076	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2620	-0-	-1410	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2552	-0-	-1078	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2746	-0-	-912	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3487	-0-	-264	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7224	-0-	-336	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7740	-0-	-72	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7622	-0-	-97	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

05	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2733	-0-	-26	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2592	-0-	-78	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2671	-0-	-88	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

05	19685	X	16672	-0-	-3013	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18888	-0-	-162	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	18723	-0-	-962	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17825	-0-	-1209	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	16937	-0-	-1963	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	17753	-0-	-1777	-0-	17753	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

05	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7813	-0-	-407	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8081	-0-	-103	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8067	-0-	-117	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7574	-0-	-346	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7734	-0-	-388	-0-	7734	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

05	11935	X	9099	-0-	-2836	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10136	-0-	-214	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9107	-0-	-1371	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	7366	-0-	-3112	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
*10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

05	10695	X	9613	-0-	-1082	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9045	-0-	-1275	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9362	-0-	-1116	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9241	-0-	-1237	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8559	-0-	-741	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8483	-0-	-1127	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

05	5487	X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4852	-0-	-368	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

05	6541	X	6001	-0-	-540	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6100	-0-	-110	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5786	-0-	-304	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

05	2542	N	2365	-0-	-177	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2248	-0-	-122	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1534	-0-	-822	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3861	-0-	-510	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2900	-0-	-1330	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3720	-0-	-651	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3792	-0-	-517	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3658	-0-	-362	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6975	-0-	-372	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6765	-0-	-345	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6754	-0-	-376	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	630	N	121	-0-	-509	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	403	N	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					-0-

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
05	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4315	-0-	-490	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3576	-0-	-864	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3663	-0-	-925	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2511	X	1627	-0-	-884	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1855	-0-	-575	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	716	-0-	-1795	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	466	-0-	-1797	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	569	-0-	-1621	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	413	-0-	-1509	-0-	413	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

05	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4936	-0-	-284	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4487	-0-	-783	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	5113	-0-	-2	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

05	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	522	-0-	-528	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
*10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

05	4216	X	1353	-0-	-2863	-0-	362	1	991	2	N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	351	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	362	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	175	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	257	-0-	-1107	-0-	257	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

05	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

05	9145	X	8661	-0-	-484	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8242	-0-	-1120	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8139	-0-	-1223	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7687	-0-	-1313	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3224	X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2455	-0-	-800	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2756	-0-	-394	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2870	-0-	-168	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

05	6138	X	3236	-0-	-2902	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4389	-0-	-981	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4678	-0-	-530	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4359	-0-	-51	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3266	-0-	-154	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

05	9579	X	8857	-0-	-722	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8772	-0-	-288	-0-	8772	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9066	-0-	-48	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8461	-0-	-405	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
*10	9052	X	8362	-0-	-690	-0-	8362	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4648	-0-	-436	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	4885	3			N	-0-					-0-

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
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

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
05	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2362	-0-	-68	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

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
05	5177	X	4377	-0-	-800	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3647	-0-	-1453	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4085	-0-	-145	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	3863	-0-	-1500	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

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
05	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5776	-0-	-434	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
*10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

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
05	8463	X	7980	-0-	-483	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7798	-0-	-512	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8047	-0-	-540	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7911	-0-	-676	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7657	-0-	-413	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6720	-0-	-1340	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7048	-0-	-299	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6417	-0-	-693	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6079	-0-	-1268	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

05	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3731	-0-	-1519	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3358	-0-	-1974	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3526	-0-	-1424	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	8740	-0-	-5365	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	25026	X	25026	-0-	-0-	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
09	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
*10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	20364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
*10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

05	3689	X	2868	-0-	-821	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2627	-0-	-523	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2660	-0-	-595	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2523	-0-	-360	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

05	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1218	-0-	-611	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1021	-0-	-809	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

05	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7811	-0-	-319	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7850	-0-	-551	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7705	-0-	-603	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7487	-0-	-373	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

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
05	5053	X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3162	X	491	-0-	-2671	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	711	-0-	-2139	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	756	-0-	-1507	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

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
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

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
05	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	961	-0-	-449	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

05	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

05	13051	X	9965	-0-	-3086	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	9513	-0-	-2547	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11883	-0-	-145	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	7433	-0-	-4068	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8074	-0-	-3056	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	8273	-0-	-3600	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14														

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

05	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5316	-0-	-144	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	5477	-0-	-134	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1984	-0-	-206	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	419	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	543	-0-	-4737	-0-	382	1	161	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3310	-0-	-2146	-0-	390	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	2451	-0-	-3005	-0-	179	1	2272	2	N	-0-					-0-
09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	403	1	4776	2	N	-0-					-0-
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	438	1	4131	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3088	-0-	-362	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8990	X	8578	-0-	-412	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8252	-0-	-490	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8225	-0-	-424	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7880	-0-	-490	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7984	-0-	-603	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/2014

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - PLUGGED 07/02/14

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	375	-0-	-617	-0-	375	1			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
07	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	1			N	-0-					-0-
08	839	X	839	-0-	-0-	-0-	332	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	388	1	760	2	N	-0-					-0-
*10	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	399	1	738	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

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
05	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2097	-0-	-1034	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1917	-0-	-1023	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1982	-0-	-684	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4982	-0-	-970	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5355	-0-	-597	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4915	-0-	-785	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1217	-0-	-1170	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	686	-0-	-1608	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	984	-0-	-1124	-0-	984	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4892	-0-	-1215	-0-	4830	2	62	9	Y	56	55	1			7
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					7
07	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	5783	2			Y	-0-					7
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	2			Y	-0-					7
09	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					7
*10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5118	-0-	-2202	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5055	-0-	-2509	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	4470	-0-	-3404	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7742	-0-	-256	-0-	7742	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	33	1	5	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4023	-0-	923	923	441	1	3582	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5589	-0-	-1107	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5401	-0-	-779	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
*10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8924	-0-	-314	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8122	-0-	-806	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7937	-0-	-703	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7986	-0-	-942	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11581	-0-	-1594	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11375	-0-	-1015	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11178	-0-	-1284	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10630	-0-	-1708	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9996	-0-	-1914	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10232	-0-	-1517	-0-	10232	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	22575	-0-	-1016	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
06	22800	X	21556	-0-	-1244	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21788	-0-	-1555	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22256	-0-	-901	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	21297	-0-	-753	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	21638	-0-	-930	-0-	21638	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	17849	-0-	-1805	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16754	-0-	-1426	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	5439	-0-	-13254	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20413	2			N	-0-					-0-
*10	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

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
05	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3050	-0-	-1960	-0-	233	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	348	1	4416	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	343	1	4350	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	346	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	349	1	4529	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

05	5766	X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4283	-0-	-1177	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4895	-0-	-592	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

05	11656	X	10942	-0-	-714	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10598	-0-	-352	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10888	-0-	-427	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10816	-0-	-499	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10506	-0-	-444	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10610	-0-	-333	-0-	10610	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

05	6758	X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6472	-0-	-100	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6233	-0-	-127	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

05	16306	X	13301	-0-	-3005	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12460	-0-	-2510	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12491	-0-	-1645	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11714	-0-	-1966	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11739	-0-	-1560	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	5389	-0-	-687	-0-	5321	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	6076	X	5153	-0-	-923	-0-	5153	2			Y	-0-					14
09	5220	X	5012	-0-	-208	-0-	5012	2			Y	-0-					14
10	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	5137	2			Y	-0-					14

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2135	-0-	-748	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2115	-0-	-675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8239	-0-	-7	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7890	-0-	-90	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7532	-0-	-714	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7350	-0-	-630	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

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
05	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8144	-0-	-1714	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7741	-0-	-2241	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8053	-0-	-1607	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8724	-0-	-1258	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5328	-0-	-972	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5732	-0-	-778	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5380	-0-	-1719	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4870	-0-	-1550	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5068	-0-	-1566	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5109	-0-	-1029	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	16473	-0-	-4328	-0-	16473	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15546	-0-	-2604	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	15594	-0-	-805	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	15426	-0-	-1035	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13507	-0-	-2423	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	13846	-0-	-2615	-0-	13846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2059	-0-	-1599	-0-	2055	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2783	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	2558	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3180	X	2674	-0-	-506	-0-	2672	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5465	3	18	9	N	16	12	1			4

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7656	-0-	-264	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	6759	-0-	-4897	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	7355	-0-	-4301	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6178	-0-	-5102	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	6019	-0-	-3994	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4595	3	17	9	N	15	8	1			9
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4708	3	7	9	N	6	9	1			6
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4331	3	7	9	N	6	8	1			4
08	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4128	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	4235	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4122	3	15	9	N	14	12	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 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
05	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	297	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	346	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	347	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	366	1	3337	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2781	-0-	-1209	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	1256	-0-	-2867	-0-	72	1	1184	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5921	X	4441	-0-	-1480	-0-	4430	3	11	9	N	10	7	1			7
06	6510	X	4622	-0-	-1888	-0-	4618	3	4	9	N	4	7	1			4
07	7905	X	5054	-0-	-2851	-0-	5046	3	8	9	N	7	7	1			4
08	7905	X	6024	-0-	-1881	-0-	6020	3	4	9	N	4	7	1			1
09	7650	X	5683	-0-	-1967	-0-	5674	3	9	9	N	8	8	1			1
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5894	3	21	9	N	19	16	1			4

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
05	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2821	3	7	9	N	6	4	1			4
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	3	2	9	N	2	4	1			2
07	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2892	3	4	9	N	4	3	1			3
08	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2744	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2880	X	2351	-0-	-529	-0-	2348	3	3	9	N	3	4	1			-0-
10	2976	X	166	-0-	-2810	-0-	164	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9610	X	8025	-0-	-1585	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7419	-0-	-1881	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8136	-0-	-1133	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8221	-0-	-521	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
*10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13566	-0-	-880	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	13061	-0-	-799	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13359	-0-	-808	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13254	-0-	-758	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13022	-0-	-556	-0-	13022	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5429	-0-	-523	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7020	-0-	-1320	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7419	-0-	-1199	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
*10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	939	-0-	-13011	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	5	-0-	-12271	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	7208	-0-	-5068	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7768	-0-	-512	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*10	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	135	-0-	-13567	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	88	-0-	-13172	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11	-0-	-12141	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	7474	-0-	-4492	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
*10	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

05	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	2441	-0-	-2929	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	689	-0-	-4643	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	484	-0-	-4848	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	299	-0-	-4801	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1826	-0-	-3258	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

05	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2702	-0-	-150	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8512	-0-	-571	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8431	-0-	-931	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8383	-0-	-677	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

05	18786	X	17641	-0-	-1145	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17327	-0-	-163	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
07	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17333	-0-	-306	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16149	-0-	-1191	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	16209	-0-	-1926	-0-	16209	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5773	-0-	-167	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5730	-0-	-408	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5908	-0-	-152	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9522	-0-	-646	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9218	-0-	-622	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9225	-0-	-943	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9343	-0-	-174	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36084	X	23950	-0-	-12134	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	22777	-0-	-10373	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	24698	-0-	-8534	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
08	30814	X	22388	-0-	-8426	-0-	22388	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	20866	-0-	-3614	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
*10	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	19228	-0-	19228	119901	19228	2			N	-0-					-0-
*06	137602	X	17701	-0-	-119901	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	18103	-0-	-4310	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
08	20398	X	18624	-0-	-1774	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	16898	-0-	-2482	-0-	16898	2			N	-0-					-0-
10	19220	X	17045	-0-	-2175	-0-	17045	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6674	-0-	-1014	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6748	-0-	-940	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6221	-0-	-754	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	11419	-0-	-2469	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10598	-0-	-1912	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10892	-0-	-1353	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10647	-0-	-1164	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
*10	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8231	-0-	-449	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7893	-0-	-387	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8070	-0-	-393	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8061	-0-	-247	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7808	-0-	-172	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7871	-0-	-375	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7952	-0-	-77	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6600	-0-	-1398	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7028	-0-	-970	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
*10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	6851	X	5977	-0-	-874	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5760	-0-	-870	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5858	-0-	-466	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5636	-0-	-274	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5735	-0-	-248	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

05	7285	X	6640	-0-	-645	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6309	-0-	-531	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6114	-0-	-520	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6177	-0-	-457	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

05	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
07	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17158	-0-	-2682	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17162	-0-	-2428	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
10	20243	X	19917	-0-	-326	-0-	19917	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

05	9579	X	9508	-0-	-71	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9016	-0-	-404	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9324	-0-	-441	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8682	-0-	-1083	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9396	-0-	-54	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9424	-0-	-93	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

05	22072	X	21300	-0-	-772	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20514	-0-	-756	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21027	-0-	-828	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	21728	-0-	-34	-0-	21728	2			N	-0-					-0-
09	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	20922	2			N	-0-					-0-
*10	22221	X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3497	3	8	9	N	7	5	1			5
06	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	2911	3	2	9	N	2	5	1			2
07	3813	X	2662	-0-	-1151	-0-	2658	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3751	X	2279	-0-	-1472	-0-	2277	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3600	X	1988	-0-	-1612	-0-	1986	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6384	3	10	9	N	9	7	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

05	5394	X	4420	-0-	-974	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3018	-0-	-2202	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3592	-0-	-788	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4337	-0-	-1212	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

05	25823	X	23070	-0-	-2753	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	21788	-0-	-2512	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	21676	-0-	-3434	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	19635	-0-	-4452	-0-	19635	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	16768	-0-	-5552	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	17572	-0-	-5492	-0-	17572	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 9920

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

05	4898	X	4360	-0-	-538	-0-	362	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4134	-0-	-606	-0-	351	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	362	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	362	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	351	1	3610	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	362	1	3593	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	322	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	372	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	378	1	1537	2	N	-0-					-0-
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	343	1	738	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	371	1	1009	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

05	13237	X	11652	-0-	-1585	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11971	-0-	-839	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	11299	-0-	-1845	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	11863	-0-	-785	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11353	-0-	-887	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11345	-0-	-1024	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11939	-0-	-4891	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8301	-0-	-9586	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	7343	-0-	-10823	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	7271	-0-	-10309	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	17618	-0-	-548	-0-	17618	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2306	-0-	-1631	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

05	22196	X	19679	-0-	-2517	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18158	-0-	-2362	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19649	-0-	-1462	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19979	-0-	-1132	-0-	19979	2			N	-0-					-0-
09	19501	X	19501	-0-	-0-	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
*10	20101	X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	329	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	312	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	312	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	345	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	331	1	2400	2	N	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	349	1	3472	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

05	20801	X	19278	-0-	-1523	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	18714	-0-	-1266	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	19144	-0-	-1192	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18879	-0-	-1240	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18285	-0-	-585	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	18856	-0-	-488	-0-	18856	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7593	-0-	-537	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7990	-0-	-783	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	3209	-0-	-5564	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5418	-0-	-3072	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

05	18290	X	17880	-0-	-410	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	17155	-0-	-545	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	17611	-0-	-338	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17434	-0-	-515	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	16705	-0-	-665	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17115	-0-	-772	-0-	17115	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7006	X	498	-0-	-6508	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	359	-0-	-6421	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	221	-0-	-3902	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

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
05	8773	X	5344	-0-	-3429	-0-	5333	3	11	9	N	10	8	1			7
06	8490	X	6125	-0-	-2365	-0-	6121	3	4	9	N	4	6	1			5
07	8432	X	5326	-0-	-3106	-0-	5320	3	6	9	N	5	4	1			6
08	7905	X	2900	-0-	-5005	-0-	2900	3			N	-0-	5	1			1
09	7380	X	4604	-0-	-2776	-0-	4596	3	8	9	N	7	7	1			1
*10	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8770	3	33	9	N	30	25	1			6

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

05	10912	X	4012	-0-	-6900	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	4396	-0-	-4784	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5091	-0-	-3620	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
*10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

05	10137	X	8793	-0-	-1344	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	3757	-0-	-5243	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6286	-0-	-2177	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7830	-0-	-974	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7711	-0-	-809	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8005	-0-	-799	-0-	8005	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

05	3968	X	1955	-0-	-2013	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

05	6262	X	5788	-0-	-474	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5585	-0-	-205	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

05	10416	X	9128	-0-	-1288	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8769	-0-	-1120	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

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
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7997	-0-	-993	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7669	-0-	-1031	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7368	-0-	-1622	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	10153	-0-	-1410	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9502	-0-	-1688	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	8047	-0-	-3516	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	9243	-0-	-2320	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8631	-0-	-2559	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	7160	-0-	-3008	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4234	-0-	-146	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	21959	-0-	-1384	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21185	-0-	-1225	-0-	21185	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21467	-0-	-1411	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21373	-0-	-1226	-0-	21373	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	20201	-0-	-1249	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	20553	-0-	-1395	-0-	20553	2			N	-0-					-0-

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
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12615	2			N	-0-					-0-
07	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
08	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	12095	-0-	-85	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11117	-0-	-1469	-0-	11117	2			N	-0-					-0-

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
05	9703	X	6869	-0-	-2834	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6754	-0-	-2636	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8048	-0-	-136	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

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
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					2
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2902	2	4	9	Y	4	1	1			5
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	2996	2	14	9	Y	13	6	1			12
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1771	2	9	9	Y	8	14	1			6
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1832	2	10	9	Y	9					15
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	7	1			9

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
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2790	-0-	-330	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

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
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4205	3	10	9	N	9	6	1			6
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3826	3	3	9	N	3	6	1			3
07	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3288	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2559	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3844	X	2327	-0-	-1517	-0-	2318	3	9	9	N	8	7	1			2

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
05	3100	N	6462	-0-	3362	10926	6449	3	13	9	N	12	8	1			9
06	16973	X	6047	-0-	-10926	-0-	6044	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5776	3	10	9	N	9	8	1			5
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5976	3	4	9	N	4	8	1			1
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4995	3	8	9	N	7	7	1			1
*10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5139	3	18	9	N	16	14	1			3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13950	X	12757	-0-	-1193	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10309	-0-	-3071	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	9878	-0-	-3948	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11190	-0-	-1582	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
*10	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	7707	-0-	-3783	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8535	-0-	-331	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
*10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					107
06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					107
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					107
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			N	-0-					107
09	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	1572	2			N	-0-					107
10	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4707	-0-	-1059	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3622	-0-	-1928	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3504	-0-	-1518	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	1312	-0-	-1695	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1331	-0-	-1579	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1370	-0-	-1637	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

05	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	3435	3	3	9	Y	3					15
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3233	3	19	9	Y	17	21	1			11
07	3441	X	2859	-0-	-582	-0-	2846	3	13	9	Y	12	9	1			14
08	3441	X	2222	-0-	-1219	-0-	2213	3	9	9	Y	8	15	1			7
09	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1935	3	8	9	Y	7					14
10	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			Y	-0-	6	1			8

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

05	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	2299	2			N	-0-					57
06	3360	X	2015	-0-	-1345	-0-	2015	2			N	-0-					57
07	3472	X	2919	-0-	-553	-0-	2876	2	43	9	N	39					96
08	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	2819	2	9	9	N	8					104
09	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	2218	2			N	-0-					104
10	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2141	2	3	9	N	3					107

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

05	8773	X	8112	-0-	-661	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7678	-0-	-572	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7876	-0-	-463	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7691	-0-	-648	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7630	-0-	-350	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7872	-0-	-250	-0-	7872	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
07	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
09	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
*10	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

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
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	347	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	373	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	377	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	2429	-0-	-2190	-0-	347	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4266	-0-	-1134	-0-	332	1	3934	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	362	1	4549	2	N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 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
05	3007	X	2174	-0-	-833	-0-	2174	3			N	-0-					73
06	2910	X	2124	-0-	-786	-0-	2124	3			N	-0-					73
07	3007	X	1232	-0-	-1775	-0-	1232	3			N	-0-					73
08	2387	X	296	-0-	-2091	-0-	296	1			N	-0-					73
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	374	1	2473	3	N	-0-					73
*10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	387	1	2487	3	N	-0-					73

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	11764	-0-	-3519	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12287	-0-	-2083	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11853	-0-	-981	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11465	-0-	-835	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11820	-0-	-890	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	18538	X	14875	-0-	-3663	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14271	-0-	-1089	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14335	-0-	-1537	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	13222	-0-	-1358	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13566	-0-	-1314	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

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
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3746	3	9	9	N	8	4	1			5
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3774	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	6	1			4
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	3	2	9	N	2	5	1			1
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	3	1	9	N	1	2	1			-0-
10	4092	X	3590	-0-	-502	-0-	3581	3	9	9	N	8	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	13857	X	9517	-0-	-4340	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	7520	-0-	-4810	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10448	-0-	-2293	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
*10	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

05	7595	X	6742	-0-	-853	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6396	-0-	-744	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6121	-0-	-730	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5786	-0-	-844	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

05	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4411	2	6	9	Y	5					19
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3710	2	17	9	Y	15	23	1			11
07	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3994	2	20	9	Y	18	11	1			18
08	4402	X	3272	-0-	-1130	-0-	3259	2	13	9	Y	12	21	1			9
09	4260	X	3460	-0-	-800	-0-	3448	2	12	9	Y	11					20
10	4402	X	3495	-0-	-907	-0-	3494	2	1	9	Y	1	9	1			12

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3738	3	4	9	Y	4					17
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3027	3	18	9	Y	16	22	1			11
07	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3402	3	19	9	Y	17	11	1			17
08	3751	X	2854	-0-	-897	-0-	2844	3	10	9	Y	9	18	1			8
09	3630	X	2631	-0-	-999	-0-	2621	3	10	9	Y	9					17
10	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2779	3	1	9	Y	1	8	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4765	-0-	-536	-0-	4759	3	6	9	Y	5					23
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4504	3	24	9	Y	22	30	1			15
07	5642	X	4772	-0-	-870	-0-	4749	3	23	9	Y	21	14	1			22
08	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4689	3	19	9	Y	17	26	1			13
09	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4219	3	15	9	Y	14					27
10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	4270	3	1	9	Y	1	13	1			15

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	4115	3	6	9	Y	5					19
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	25	1			13
07	5177	X	4064	-0-	-1113	-0-	4045	3	19	9	Y	17	11	1			19
08	5177	X	3572	-0-	-1605	-0-	3558	3	14	9	Y	13	22	1			10
09	5010	X	3297	-0-	-1713	-0-	3284	3	13	9	Y	12					22
10	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	3579	3	1	9	Y	1	10	1			13

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12074	-0-	-1194	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12233	-0-	-577	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12811	-0-	-85	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11853	-0-	-387	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11106	-0-	-1542	-0-	11106	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6462	-0-	-420	-0-	603	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6418	-0-	-242	-0-	541	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	594	1	5791	2	N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	578	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	466	1	5997	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6495	-0-	-139	-0-	526	1	5969	2	N	-0-					-0-

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
05	16833	X	14146	-0-	-2687	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13476	-0-	-1614	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13633	-0-	-1960	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
*10	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

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
05	9579	X	8754	-0-	-825	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7789	-0-	-1481	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8476	-0-	-545	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7199	-0-	-1441	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7012	-0-	-1730	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16239	-0-	-1276	-0-	16239	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15063	-0-	-1407	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	16037	-0-	-1168	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	16650	X	13278	-0-	-3372	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	14122	-0-	-2122	-0-	14122	2			N	-0-					-0-

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
05	5487	X	4707	-0-	-780	-0-	4698	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4800	X	3712	-0-	-1088	-0-	3710	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4960	X	4303	-0-	-657	-0-	4296	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4387	3	4	9	N	4	6	1			1
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4792	3	7	9	N	6	6	1			1
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5467	3	20	9	N	18	15	1			4

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
05	6169	X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4106	-0-	-1567	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

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
05	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1392	3	1	9	Y	1					6
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1790	3	10	9	Y	9	10	1			5
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11	9	Y	10	5	1			10
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1812	3	7	9	Y	6	11	1			5
09	1800	X	1531	-0-	-269	-0-	1525	3	6	9	Y	5					10
10	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	1673	3			Y	-0-	4	1			6

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
05	18507	X	15487	-0-	-3020	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15048	-0-	-1482	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
07	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	16570	-0-	-635	-0-	16570	2			N	-0-					-0-

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
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	4463	-0-	-4627	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	2866	-0-	-6155	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	6302	-0-	-3494	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2705	-0-	-6775	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	8839	-0-	-957	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

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
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	621	-0-	-216	-0-	620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	521	3	1	9	N	1	1	1			1
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-	1	1			-0-
08	620	N	290	-0-	-330	-0-	289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	30	-0-	-497	-0-	28	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8368	3	22	9	N	20	12	1			13
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8586	3	7	9	N	6	12	1			7
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8646	3	14	9	N	13	13	1			7
08	8401	X	8172	-0-	-229	-0-	8165	3	7	9	N	6	11	1			2
09	8580	X	3517	-0-	-5063	-0-	3509	3	8	9	N	7	8	1			1
10	8866	X	5895	-0-	-2971	-0-	5886	3	9	9	N	8	6	1			3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8734	-0-	-659	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8473	-0-	-617	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8628	-0-	-1106	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

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
05	11625	X	10327	-0-	-1298	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9779	-0-	-1471	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10476	-0-	-1149	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
*10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

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
05	10974	X	9984	-0-	-990	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9607	-0-	-1013	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10232	-0-	-556	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7926	-0-	-1734	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	7853	-0-	-2377	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	13661	-0-	-9868	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17807	-0-	-3733	-0-	17807	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	13882	-0-	-5710	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	13724	-0-	-4907	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	10634	-0-	-7186	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	11236	-0-	-7178	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

05	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
06	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7684	-0-	-531	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6224	-0-	-1726	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	1483	-0-	-6732	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2919	-0-	-141	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2214	-0-	-1196	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1331	-0-	-1969	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2872	-0-	-538	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

05	9207	X	9206	-0-	-1	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8206	-0-	-704	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8167	-0-	-1040	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8508	-0-	-699	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7655	-0-	-1255	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	4730	-0-	-4477	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

05	7595	X	6505	-0-	-1090	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6283	-0-	-1067	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5076	-0-	-1899	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6405	-0-	-105	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					52
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					52
07	10137	X	1784	-0-	-8353	-0-	1784	2			N	-0-					52
08	10137	X	316	-0-	-9821	-0-	316	1			N	-0-					52
09	9810	X	6824	-0-	-2986	-0-	351	1	6473	2	N	-0-					52
10	8494	X	6332	-0-	-2162	-0-	362	1	5970	2	N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8209	3	22	9	N	20	13	1			14
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	3	8	9	N	7	13	1			8
07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8436	3	15	9	N	14	14	1			8
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8370	3	7	9	N	6	12	1			2
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7309	3	12	9	N	11	11	1			2
*10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7131	3	25	9	N	23	20	1			5

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8532	-0-	-1278	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9075	-0-	-783	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8659	-0-	-251	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7595	X	5039	-0-	-2556	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	13	-0-	-10757	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13302	-0-	-1671	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12701	-0-	-1789	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12693	-0-	-1133	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	11871	-0-	-1955	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12349	-0-	-1031	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	12597	-0-	-702	-0-	12597	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10799	-0-	-51	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9817	-0-	-683	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9561	-0-	-1289	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9946	-0-	-904	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9657	-0-	-843	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	10037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14191	-0-	-317	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	2491	-0-	-12017	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	1	-0-	-14369	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1855	-0-	-935	-0-	1849	3	6	9	N	5	4	1			3
06	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	2072	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1601	-0-	-507	-0-	1599	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1584	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	1605	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	3	8	9	N	7	6	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5507	3	13	9	N	12	7	1			8
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	N	4	8	1			4
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4984	3	9	9	N	8	8	1			4
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4845	3	4	9	N	4	7	1			1
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4653	3	8	9	N	7	7	1			1
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	3	17	9	N	15	13	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7655	-0-	-436	-0-	7636	3	19	9	N	17	11	1			11
06	7830	X	6060	-0-	-1770	-0-	6056	3	4	9	N	4	10	1			5
07	8060	X	6424	-0-	-1636	-0-	6415	3	9	9	N	8	10	1			3
08	8060	X	6193	-0-	-1867	-0-	6187	3	6	9	N	5	7	1			1
09	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	5543	3	7	9	N	6	6	1			1
10	7657	X	6516	-0-	-1141	-0-	6494	3	22	9	N	20	17	1			4

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
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2101	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1950	X	1349	-0-	-601	-0-	1347	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2108	X	1639	-0-	-469	-0-	1637	3	2	9	N	2	2	1			2
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2109	3	1	9	N	1	3	1			-0-
09	2040	X	1928	-0-	-112	-0-	1925	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	2028	3	7	9	N	6	5	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					46
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					46
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					46
08	4557	X	4453	-0-	-104	-0-	4453	2			N	-0-					46
09	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	4253	2			N	-0-					46
10	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38006	X	31869	-0-	-6137	-0-	31869	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	28701	-0-	-4809	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	28013	-0-	-6428	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	27113	-0-	-6212	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	25627	-0-	-5993	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	25655	-0-	-6213	-0-	25655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32519	X	29238	-0-	-3281	-0-	29238	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	27283	-0-	-3497	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26957	-0-	-4849	-0-	26957	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25296	-0-	-4557	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24432	-0-	-3858	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	23940	-0-	-5293	-0-	23940	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

05	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6918	-0-	-42	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4829	-0-	-2251	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12268	-0-	9168	9168	669	1	11599	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8332	-0-	5232	14400	839	1	7493	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	6746	-0-	3746	18146	812	1	5934	2	N	-0-					-0-
*10	24889	X	6743	-0-	-18146	-0-	839	1	5904	2	N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 9066

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3255	X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	364	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	420	X	106	-0-	-314	-0-	106	1			N	-0-					-0-
*10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	405	1	1484	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

05	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10974	3	29	9	N	26	17	1			17
06	9090	X	8564	-0-	-526	-0-	8557	3	7	9	N	6	16	1			7
07	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15382	3	37	9	N	34	23	1			18
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15156	3	19	9	N	17	30	1			5
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12609	3	21	9	N	19	21	1			3
10	11377	X	11252	-0-	-125	-0-	11209	3	43	9	N	39	34	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	5075	-0-	-3977	-0-	5063	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8640	X	6526	-0-	-2114	-0-	6519	3	7	9	N	6	6	1			6
07	8928	X	7589	-0-	-1339	-0-	7577	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8928	X	8452	-0-	-476	-0-	8444	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7980	X	7698	-0-	-282	-0-	7685	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7595	X	7350	-0-	-245	-0-	7324	3	26	9	N	24	21	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

05	9455	X	7254	-0-	-2201	-0-	7233	3	21	9	N	19	12	1			12
06	8430	X	7072	-0-	-1358	-0-	7066	3	6	9	N	5	11	1			6
07	7874	X	7187	-0-	-687	-0-	7174	3	13	9	N	12	12	1			6
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7536	3	7	9	N	6	10	1			2
09	7080	X	7015	-0-	-65	-0-	7005	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7316	X	7087	-0-	-229	-0-	7061	3	26	9	N	24	20	1			5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

05	4774	X	3640	-0-	-1134	-0-	3632	3	8	9	N	7	7	1			4
06	4620	X	1544	-0-	-3076	-0-	1543	3	1	9	N	1	4	1			1
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4683	3	9	9	N	8	5	1			4
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	3	1			1
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	4681	X	2231	-0-	-2450	-0-	2222	3	9	9	N	8	7	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

05	3255	X	1159	-0-	-2096	-0-	1156	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3150	X	1354	-0-	-1796	-0-	1353	3	1	9	N	1	2	1			1
07	2852	X	1117	-0-	-1735	-0-	1115	3	2	9	N	2	2	1			1
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-	1	1			-0-
09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8769	3	14	9	N	13	11	1			2
*10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7899	3	26	9	N	24	21	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

05	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	2569	3	3	9	N	3	4	1			2
06	3780	X	2383	-0-	-1397	-0-	2382	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3906	X	2621	-0-	-1285	-0-	2618	3	3	9	N	3	2	1			2
08	3906	X	2825	-0-	-1081	-0-	2823	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	1880	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2526	3	11	9	N	10	8	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

05	1829	X	1592	-0-	-237	-0-	1590	2	2	9	Y	2					8
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1219	2	4	9	Y	4	8	1			4
07	1829	X	1656	-0-	-173	-0-	1647	2	9	9	Y	8	4	1			8
08	1581	X	1431	-0-	-150	-0-	1425	2	6	9	Y	5	9	1			4
09	1530	X	1402	-0-	-128	-0-	1396	2	6	9	Y	5					9
10	1643	X	1522	-0-	-121	-0-	1522	2			Y	-0-	4	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

05	4619	X	2357	-0-	-2262	-0-	2356	2	1	9	Y	1					7
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5621	2	32	9	Y	29	21	1			15
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5282	2	25	9	Y	23	14	1			24
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3644	2	17	9	Y	15	26	1			13
09	5640	X	4795	-0-	-845	-0-	4778	2	17	9	Y	15					28
10	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	4867	2	1	9	Y	1	13	1			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7657	X	1457	-0-	-6200	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	2	-0-	-7655	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	X	12	-0-	-1445	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	5390	2			N	-0-					158
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5124	2			N	-0-					158
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					158
08	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-					158
09	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	5165	2			N	-0-					158
10	5828	X	5517	-0-	-311	-0-	5419	2	98	9	N	89	193	1			54

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6233	3	12	9	Y	11	4	1			9
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6768	3	31	9	Y	28	12	1			25
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5692	3	21	9	Y	19	30	1			14
09	6240	X	5372	-0-	-868	-0-	5353	3	19	9	Y	17					31
10	6789	X	5557	-0-	-1232	-0-	5553	3	4	9	Y	4	15	1			20

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1986	-0-	-1734	-0-	1922	2	64	9	N	58	183	1			47
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2318	2			N	-0-					47
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3523	2	28	9	N	25					72
08	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	1820	2			N	-0-					72
09	2670	X	2494	-0-	-176	-0-	2463	2	31	9	N	28					100
10	3565	X	2244	-0-	-1321	-0-	2213	2	31	9	N	28					128

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13579	-0-	-650	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12565	-0-	-1055	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12368	-0-	-1706	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	11658	-0-	-1842	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	5879	-0-	-1406	-0-	5865	3	14	9	N	13	8	1			9
06	6810	X	5510	-0-	-1300	-0-	5506	3	4	9	N	4	9	1			4
07	7006	X	5637	-0-	-1369	-0-	5629	3	8	9	N	7	7	1			4
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6979	3	6	9	N	5	8	1			1
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6009	3	11	9	N	10	10	1			1
10	5890	X	4484	-0-	-1406	-0-	4467	3	17	9	N	15	14	1			2

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3899	-0-	-541	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3610	-0-	-440	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

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
05	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8353	-0-	-1217	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8261	-0-	-1380	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8142	-0-	-1499	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8838	-0-	-492	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8871	-0-	-491	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

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
05	6758	X	1388	-0-	-5370	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8013	-0-	-1287	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8021	-0-	-1589	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

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
05	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4369	-0-	-71	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10106	X	6261	-0-	-3845	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6327	2	24	9	Y	22					22
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			Y	-0-					22
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			Y	-0-					22
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			Y	-0-					22

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

05	9114	X	8424	-0-	-690	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7119	-0-	-1851	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7442	-0-	-2013	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	6057	-0-	-3398	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4630	-0-	-4520	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	4476	-0-	-3956	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 10484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2850	-0-	-1470	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3802	-0-	-662	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3121	-0-	-1343	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

05	7688	X	6225	-0-	-1463	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
07	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7991	-0-	-799	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

05	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	190	1	13125	2	N	-0-					-0-
06	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	184	1	12543	2	N	-0-					-0-
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	192	1	11828	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11604	-0-	-1726	-0-	190	1	11414	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	10517	-0-	-2383	-0-	186	1	10331	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	2273	-0-	-11057	-0-	137	1	2136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3995	-0-	-1337	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5033	-0-	-578	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4318	-0-	-1382	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4127	-0-	-1763	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

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
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11342	-0-	-1616	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
*10	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

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
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5077	3	12	9	N	11	7	1			7
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4626	3	3	9	N	3	6	1			4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4506	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4557	X	3585	-0-	-972	-0-	3582	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4410	X	3336	-0-	-1074	-0-	3330	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4557	X	3386	-0-	-1171	-0-	3374	3	12	9	N	11	10	1			2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7781	X	5963	-0-	-1818	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5631	-0-	-1899	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4720	-0-	-2937	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4418	-0-	-2216	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3836	-0-	-2494	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4429	-0-	-1523	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

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
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	2335	-0-	-3245	-0-	151	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	231	1	5896	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	170	1	5412	2	N	-0-					-0-
*10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	213	1	5295	2	N	-0-					-0-

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
05	11129	X	10527	-0-	-602	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8214	-0-	-2556	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10482	-0-	-461	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
08	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9931	-0-	-609	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6058	-0-	-204	-0-	6058	2			N	-0-					132
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			N	-0-					132
07	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2			N	-0-					132
08	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	5839	2			N	-0-					132
09	5940	X	5610	-0-	-330	-0-	5610	2			N	-0-					132
10	6045	X	5747	-0-	-298	-0-	5747	2			N	-0-					132

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

05	10943	X	8661	-0-	-2282	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9144	-0-	-373	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	9247	-0-	-1417	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

05	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					52
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					52
07	7936	X	6878	-0-	-1058	-0-	6878	2			N	-0-					52
08	7936	X	5873	-0-	-2063	-0-	5730	2	143	9	N	130	167	1			15
09	7680	X	5664	-0-	-2016	-0-	5664	2			N	-0-					15
10	7936	X	5686	-0-	-2250	-0-	5606	2	80	9	N	73					88

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	368	1	2448	2	N	-0-					30
06	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	370	1	2372	2	N	-0-					30
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	379	1	2502	2	N	-0-					30
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	361	1	2901	2	N	-0-					30
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	370	1	2599	2	N	-0-					30
*10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	382	1	2680	2	N	-0-					30

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

05	4402	X	3965	-0-	-437	-0-	513	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3489	-0-	-771	-0-	492	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3371	-0-	-1031	-0-	512	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3370	-0-	-815	-0-	513	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	474	1	2947	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	497	1	2903	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

05	7564	X	5168	-0-	-2396	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4733	-0-	-2587	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5197	-0-	-2367	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5024	-0-	-2540	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4207	-0-	-1883	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2364	-0-	-1139	-0-	443	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1660	-0-	-1730	-0-	420	1	1238	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	456	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	479	1	2324	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2100	-0-	-630	-0-	454	1	1646	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1472	-0-	-884	-0-	435	1	1037	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3889	-0-	-1391	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

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
05	5580	X	3136	-0-	-2444	-0-	414	1	2714	3	N	7					151
							8	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	354	1	2886	3	N	2					153
							2	9									
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	305	1	2904	3	N	29	112	1			70
							32	9									
08	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	488	1	2456	3	N	3					73
							3	9									
09	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	467	1	2092	3	N	28	31	1			70
							31	9									
10	3348	X	2728	-0-	-620	-0-	445	1	2283	3	N	-0-					70

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	17218	-0-	-6497	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16178	-0-	-4312	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15578	-0-	-4076	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	14257	-0-	-4777	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
09	17430	X	11582	-0-	-5848	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	13433	-0-	-3772	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23059	X	23059	-0-	-0-	-0-	23059	2			N	-0-					-0-
06	21425	X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2			N	-0-					-0-
07	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-					-0-
08	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	22697	2			N	-0-					-0-
09	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
*10	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	415	1	4287	3	N	-0-					20
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	395	1	3229	3	N	-0-					20
07	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	419	1	3176	3	N	-0-					20
08	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	398	1	3099	3	N	-0-					20
09	4500	X	3296	-0-	-1204	-0-	360	1	2936	3	N	-0-					20
10	4650	X	3476	-0-	-1174	-0-	389	1	3087	3	N	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	151	-0-	-7785	-0-	151	3			N	-0-	4	1			2
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-	1	1			1
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	2419	-0-	-5517	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13139	3	21	9	N	19	17	1			2
*10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	10405	3	41	9	N	37	32	1			7

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	531	1	2233	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	495	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	540	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	464	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	520	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	578	-0-	-2863	-0-	537	1	41	2	N	-0-					-0-

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
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					5

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
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14726	-0-	-526	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14177	-0-	-1075	-0-	14177	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13391	-0-	-1369	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13154	-0-	-2098	-0-	13154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6641	-0-	-923	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6395	-0-	-859	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5700	-0-	-1050	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6160	-0-	-660	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

05	21514	X	18219	-0-	-3295	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	17703	-0-	-2187	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	16725	-0-	-2681	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	12926	-0-	-5612	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	13353	-0-	-4587	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	13328	-0-	-4962	-0-	13328	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

05	12741	X	12429	-0-	-312	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11867	-0-	-493	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12223	-0-	-549	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11919	-0-	-853	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11310	-0-	-750	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11622	-0-	-809	-0-	11622	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	410	1	7433	2	N	-0-					-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	396	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	382	1	6369	2	N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	384	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	361	1	4957	2	N	-0-					-0-
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	416	1	5267	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

05	4743	X	2766	-0-	-1977	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	6125	-0-	-602	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6004	-0-	-356	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6241	-0-	-269	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5720	-0-	-340	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5789	-0-	-442	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

05	18569	X	12165	-0-	-6404	-0-	414	1	11751	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	11463	-0-	-2727	-0-	430	1	11033	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	11397	-0-	-2739	-0-	394	1	11003	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	10930	-0-	-2679	-0-	436	1	10494	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	10348	-0-	-1952	-0-	425	1	9923	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10002	-0-	-2150	-0-	440	1	9562	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

05	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4152	-0-	-622	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

05	21793	X	14804	-0-	-6989	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	13170	-0-	-5100	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	13218	-0-	-5196	-0-	13218	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	12923	-0-	-4003	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11905	-0-	-3785	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	11380	-0-	-3438	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7277	-0-	-2271	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7448	-0-	-1792	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	5382	-0-	-4166	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	14	-0-	-5907	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	3044	-0-	-3249	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

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
05	6665	X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2			Y	-0-					6
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					6
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					6
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6363	2	28	9	Y	25					31
09	6360	X	6110	-0-	-250	-0-	6080	2	30	9	Y	27					58
10	6572	X	5239	-0-	-1333	-0-	5205	2	34	9	Y	31					89

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
05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	9671	-0-	-2636	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10479	-0-	-1971	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10847	-0-	-2018	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

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
05	9982	X	5422	-0-	-4560	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8791	-0-	-540	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8687	-0-	-644	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7824	-0-	-1476	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	5669	-0-	-3941	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	8153	X	4522	-0-	-3631	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7653	-0-	-314	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6333	-0-	-1541	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4154	X	3	-0-	-4151	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	154	1	5725	2	N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	153	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	169	1	5963	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5693	-0-	-7	-0-	192	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	191	1	5618	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

05	26846	X	20272	-0-	-6574	-0-	488	1	19784	2	N	-0-					-0-
06	25980	X	18428	-0-	-7552	-0-	497	1	17931	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	9779	-0-	-15052	-0-	440	1	9339	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	17364	-0-	-7467	-0-	502	1	16862	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	12821	-0-	-11209	-0-	487	1	12334	2	N	-0-					-0-
10	20274	X	4791	-0-	-15483	-0-	540	1	4251	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

05	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	3357	-0-	-5463	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5742	-0-	-2411	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8055	-0-	-36	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6559	-0-	-1031	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	2296	-0-	-5547	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4631	-0-	-1786	-0-	111	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6000	-0-	-300	-0-	113	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	118	1	5804	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4297	-0-	-2213	-0-	98	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4390	-0-	-1610	-0-	86	1	4304	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5573	-0-	-627	-0-	93	1	5480	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9824	-0-	-1119	-0-	9611	2	213	9	N	194	194	1			-0-
09	10380	X	9292	-0-	-1088	-0-	9202	2	90	9	N	82					82
10	9889	X	9312	-0-	-577	-0-	9312	2			N	-0-					82

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

05	1116	N	330	-0-	-786	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	175	-0-	-875	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5389	2	25	9	N	23					73
06	4950	X	4880	-0-	-70	-0-	4858	2	22	9	N	20					93
07	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	4814	2	39	9	N	35					128
08	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4710	2	33	9	N	30					158
09	5250	X	4525	-0-	-725	-0-	4510	2	15	9	N	14					172
10	5425	X	4961	-0-	-464	-0-	4914	2	47	9	N	43	152	1			63

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6648	2	58	9	N	53					196
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6489	2	64	9	N	58	193	1			61
07	7099	X	6236	-0-	-863	-0-	6180	2	56	9	N	51					112
08	7099	X	6480	-0-	-619	-0-	6416	2	64	9	N	58					170
09	6870	X	4729	-0-	-2141	-0-	4695	2	34	9	N	31	160	1			41
10	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	6568	2	21	9	N	19					60

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	603	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3460	-0-	-1760	-0-	543	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	493	-0-	-8528	-0-	493	1			N	-0-					-0-
08	9021	X	468	-0-	-8553	-0-	468	1			N	-0-					-0-
09	8730	X	482	-0-	-8248	-0-	482	1			N	-0-					-0-
10	7657	X	138	-0-	-7519	-0-	138	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	12180	-0-	-1398	-0-	12180	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	11486	-0-	-1654	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	11302	-0-	-2276	-0-	11302	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	10948	-0-	-2196	-0-	10948	3			N	-0-					-0-
09	12720	X	10367	-0-	-2353	-0-	10367	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10837	-0-	-1346	-0-	10837	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4385	2	1	9	N	1					188
06	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	3990	2	29	9	N	26	189	1			25
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					25
08	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					25
09	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	3886	2			N	-0-					25
10	4681	X	3425	-0-	-1256	-0-	3425	2			N	-0-					25

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8978	2	23	9	N	21					122
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8404	2	25	9	N	23					145
07	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8125	2	46	9	N	42					187
08	8990	X	8661	-0-	-329	-0-	8654	2	7	9	N	6	152	1			41
09	8700	X	8313	-0-	-387	-0-	8271	2	42	9	N	38					79
10	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	8148	2	28	9	N	25					104

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-					150
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	2838	2	18	9	N	16					166
07	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2891	2	19	9	N	17					183
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2847	2	3	9	N	3	159	1			27
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2704	2	8	9	N	7					34
10	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2729	2	7	9	N	6					40

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

05	6913	X	5726	-0-	-1187	-0-	5715	2	11	9	N	10					132
06	6690	X	5625	-0-	-1065	-0-	5625	2			N	-0-					132
07	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5736	2	21	9	N	19					151
08	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-	71	1			80
09	5670	X	5291	-0-	-379	-0-	5291	2			N	-0-					80
10	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					80

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

05	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	6274	2	17	9	N	15					50
06	6660	X	6177	-0-	-483	-0-	6177	2			N	-0-					50
07	6882	X	6440	-0-	-442	-0-	6426	2	14	9	N	13					63
08	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5948	2	1	9	N	1					64
09	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5732	2	19	9	N	17					81
10	6448	X	5404	-0-	-1044	-0-	5404	2			N	-0-					81

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4649	2	12	9	N	11	94	1			14
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					14
07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4426	2	2	9	Y	2					16
08	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			Y	-0-					16
09	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					16
*10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					16

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

05	6076 X	4011	-0-	-2065	-0-	4002	3	9	9	N	8	5	1			6
06	4740 X	3452	-0-	-1288	-0-	3450	3	2	9	N	2	5	1			3
07	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3573	3	6	9	N	5	5	1			3
08	4154 X	3412	-0-	-742	-0-	3409	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4020 X	3265	-0-	-755	-0-	3259	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3999 X	3329	-0-	-670	-0-	3318	3	11	9	N	10	9	1			2

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	7914	-0-	-366	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
10	8556 X	7628	-0-	-928	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11960	-0-	-1215	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10767	-0-	-1983	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11115	-0-	-1998	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	9635	-0-	-3478	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8765	-0-	-3925	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	8628	-0-	-3338	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

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
05	16523	X	14157	-0-	-2366	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
06	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15395	-0-	-663	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	13018	-0-	-3040	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12008	-0-	-4162	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	15409	-0-	-1300	-0-	15409	2			N	-0-					-0-

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
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	277	1	3595	2	N	-0-					41
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	232	1	3184	2	N	-0-					41
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	66					107
							73	9									
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	243	1	3455	2	N	1					108
							1	9									
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	253	1	2913	2	N	67	163	1			12
							74	9									
*10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	264	1	2763	2	N	-0-					12

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
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	371	1	3847	2	N	-0-					-0-
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	415	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3828	-0-	-326	-0-	345	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	478	1	6040	2	N	-0-					-0-
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	468	1	5320	2	N	-0-					-0-
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	484	1	5058	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4672	-0-	-195	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	1839	-0-	-3028	-0-	89	1	1750	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3875	-0-	-682	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	2905	-0-	-1505	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4096	-0-	-44	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
*10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7965	-0-	-250	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7121	-0-	-1156	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5565	-0-	-2445	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	5875	-0-	-2402	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					53
06	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					53
07	7378	X	6952	-0-	-426	-0-	6952	2			N	-0-					53
08	7378	X	6962	-0-	-416	-0-	6960	2	2	9	Y	2					55
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					55
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			Y	-0-					55

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
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9971	-0-	-941	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8906	-0-	-2750	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8005	-0-	-3275	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	8452	-0-	-3204	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5258	-0-	-601	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5336	-0-	-306	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4197	-0-	-1233	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	8229	-0-	-4016	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8154	-0-	-3576	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9183	-0-	-2504	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7498	-0-	-4034	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7962	-0-	-198	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8105	-0-	-1071	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					20

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7356	-0-	-1324	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7237	-0-	-1043	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7298	-0-	-1196	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6633	-0-	-1086	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5690	-0-	-1540	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

05	5208	X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3431	-0-	-1579	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1886	-0-	-2826	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1697	-0-	-2653	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	786	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

05	6541	X	5623	-0-	-918	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5484	-0-	-846	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5677	-0-	-802	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4799	-0-	-751	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4840	-0-	-833	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

05	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6376	-0-	-413	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6349	-0-	-440	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5152	-0-	-1358	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5839	-0-	-733	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

05	6386	X	5476	-0-	-910	-0-	5443	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5318	-0-	-1068	-0-	5229	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			Y	-0-					35
09	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					35
10	5487	X	4983	-0-	-504	-0-	4983	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			Y	-0-					64
06	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			Y	-0-					64
07	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10585	2	127	9	Y	115	162	1			17
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			Y	-0-					17
09	10170	X	10063	-0-	-107	-0-	10063	2			Y	-0-					17
10	10726	X	10265	-0-	-461	-0-	10265	2			Y	-0-					17

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	3	9	9	N	8	3	1			5
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3968	3	3	9	N	3	5	1			3
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4096	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3960	X	3911	-0-	-49	-0-	3904	3	7	9	N	6	6	1			1
10	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	4147	3	13	9	N	12	11	1			2

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
05	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	368	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5066	-0-	-124	-0-	371	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	395	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2466	-0-	-3951	-0-	348	1	2118	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5242	-0-	-968	-0-	318	1	4924	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	4915	-0-	-1099	-0-	359	1	4556	2	N	-0-					-0-

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
05	9176	X	8560	-0-	-616	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9508	-0-	-1712	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	8860	2			N	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	66	1			25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6178	-0-	-1322	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6909	-0-	-841	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8153	X	7099	-0-	-1054	-0-	7076	3	23	9	N	21	11	1			16
06	7710	X	2424	-0-	-5286	-0-	2424	3			N	-0-	15	1			1
07	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15	9	1			7
08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7747	3	7	9	N	6	11	1			2
09	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6379	3	11	9	N	10	10	1			2
10	10106	X	968	-0-	-9138	-0-	968	3			N	-0-	1	1			1

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	482	1	3556	2	N	35					155
							39	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	483	1	3415	2	N	35					190
							39	9									
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	489	1	3494	2	N	39	187	1			42
							43	9									
08	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	506	1	3258	2	N	-0-					42
09	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	491	1	3105	2	N	46					88
							51	9									
10	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	499	1	3501	2	N	26					114
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7769	-0-	-849	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7184	-0-	-1156	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7534	-0-	-1022	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7734	-0-	-481	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7525	-0-	-5	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6877	-0-	-904	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

05	6169	X	5731	-0-	-438	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4940	-0-	-1229	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	3801	-0-	-1934	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

05	10633	X	9329	-0-	-1304	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9523	-0-	-1110	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9628	-0-	-819	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8671	-0-	-719	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8850	-0-	-853	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

05	10478	X	9468	-0-	-1010	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8865	-0-	-1215	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8786	-0-	-1475	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	8751	-0-	-669	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8598	-0-	-857	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9998	-0-	-2588	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11820	-0-	-766	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9104	-0-	-3076	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	8898	-0-	-3688	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8955	-0-	-934	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7513	-0-	-2507	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7725	-0-	-2629	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8841	-0-	-99	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4712	X	1331	-0-	-3381	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2293	-0-	-2267	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
*10	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

05	13113	X	11604	-0-	-1509	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
06	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
07	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12197	-0-	-916	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10507	-0-	-2273	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10242	-0-	-3088	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

05	1860	X	1235	-0-	-625	-0-	1234	2	1	9	Y	1					6
06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	Y	7	4	1			7
08	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1203	2	7	9	Y	6	8	1			5
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5					10
*10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	Y	1	5	1			6

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			Y	-0-					-0-
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			Y	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3091	2	183	9	Y	166	141	1			25
08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					25
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					25
10	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	3					28

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					19
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					19
07	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5464	2			N	-0-					19
08	5983	X	5679	-0-	-304	-0-	5679	2			N	-0-					19
09	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	5020	2			N	-0-					19
10	5983	X	4966	-0-	-1017	-0-	4964	2	2	9	N	2					21

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

05	372	N	34	-0-	-338	-0-	30	2	4	9	N	4	150	1			99
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	652	2	161	9	N	146					245
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1425	2	220	9	N	200	192	1			253
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1393	2	198	9	N	180	388	1	1	8	44
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	665	2	113	9	N	103	2	8			145
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	965	2	136	9	N	124	191	1			78

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	261	1	2866	3	N	-0-					15
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	267	1	3190	3	N	-0-					15
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	272	1	3102	3	N	-0-					15
08	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	258	1	2910	3	Y	59	48	1			26
							65	9									
09	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	261	1	2865	3	Y	30					56
							33	9									
10	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	272	1	2847	3	Y	-0-					56

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

05	3100	N	6925	-0-	3825	3825	6925	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	11968	-0-	8968	12793	11968	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12857	-0-	9757	22550	12857	2			N	-0-					-0-
08	34133	X	11583	-0-	-22550	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
*10	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	2			N	-0-					-0-

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
05	10974	X	9857	-0-	-1117	-0-	265	1	9376	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
06	10620	X	9588	-0-	-1032	-0-	271	1	9317	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10042	-0-	-653	-0-	276	1	9554	3	N	193	193	1			-0-
							212	9									
08	9982	X	9722	-0-	-260	-0-	272	1	9206	3	Y	222	146	1			76
							244	9									
09	9660	X	9089	-0-	-571	-0-	255	1	8797	3	Y	34					110
							37	9									
10	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	261	1	9077	3	Y	-0-					110

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

05	6200	X	3755	-0-	-2445	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4031	-0-	-1969	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3695	-0-	-459	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5421	-0-	-252	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5049	-0-	-441	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	3631	-0-	-2910	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

05	3286	X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2446	-0-	-734	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

05	4402	X	3993	-0-	-409	-0-	3982	3	11	9	N	10	6	1			7
06	4260	X	2837	-0-	-1423	-0-	2834	3	3	9	N	3	7	1			3
07	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	3391	3	7	9	N	6	6	1			3
08	4061	X	3538	-0-	-523	-0-	3535	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3930	X	1843	-0-	-2087	-0-	1836	3	7	9	N	6	6	1			1
10	3999	X	3859	-0-	-140	-0-	3844	3	15	9	N	14	12	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - P&A 05/12/14

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

05	5332	X	5215	-0-	-117	-0-	436	1	4736	2	N	39	195	1			28
							43	9									
06	5430	X	5033	-0-	-397	-0-	415	1	4618	2	N	-0-					28
07	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	437	1	4688	2	N	12					40
							13	9									
08	5611	X	4678	-0-	-933	-0-	426	1	4252	2	N	-0-					40
09	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	474	1	4611	2	N	20					60
							22	9									
*10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	485	1	4729	2	N	23					83
							25	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

05	4309	X	3510	-0-	-799	-0-	3510	2			N	-0-					140
06	3690	X	3138	-0-	-552	-0-	3138	2			N	-0-					140
07	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	3349	2			N	-0-					140
08	3534	X	3239	-0-	-295	-0-	3239	2			N	-0-					140
09	3420	X	2696	-0-	-724	-0-	2696	2			N	-0-					140
10	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2849	2	62	9	N	56	196	1			-0-

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	3830	-0-	-5253	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8726	-0-	8726	8726	8726	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	11350	-0-	11350	20076	11350	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9828	-0-	9828	29904	9828	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10095	-0-	10095	39999	10095	2			N	-0-					-0-
*10	53272	X	13273	-0-	-39999	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

05	88		-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

05	32485	X	10556	-0-	-21929	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9964	-0-	-1537	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
08	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14036	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6975	-0-	-3596	-0-	6975	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

05	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	1253	3	1	9	N	1	2	1			2
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4148	3	4	9	N	4	2	1			4
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4107	3	7	9	N	6	7	1			3
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4248	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	3	6	9	N	5	5	1			1
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3641	3	6	9	N	5	5	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	383	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	6584	2	N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	504	1	6025	2	N	-0-					-0-
09	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	488	1	6013	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	2357	-0-	-4680	-0-	182	1	2175	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

05	4557	X	3426	-0-	-1131	-0-	3417	3	9	9	N	8	5	1			6
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3954	3	6	9	N	5	6	1			5
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4598	3	7	9	N	6	7	1			4
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5205	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4851	3	8	9	N	7	7	1			1
*10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4746	3	17	9	N	15	13	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

05	4092	X	1448	-0-	-2644	-0-	1442	3	6	9	N	5	3	1			5
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4359	3	4	9	N	4	5	1			4
07	4495	X	2862	-0-	-1633	-0-	2858	3	4	9	N	4	4	1			4
08	4495	X	2479	-0-	-2016	-0-	2479	3			N	-0-	3	1			1
09	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	4337	3	7	9	N	6	6	1			1
*10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4486	3	17	9	N	15	13	1			3

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
05	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1620	3	3	9	N	3	3	1			2
06	2520	X	814	-0-	-1706	-0-	812	3	2	9	N	2	2	1			2
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	2517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1612	X	1600	-0-	-12	-0-	1592	3	8	9	N	7	6	1			1

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
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	452	1	13020	2	N	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	472	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	354	1	14477	2	N	-0-					-0-
08	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	382	1	18989	2	N	-0-					-0-
09	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	383	1	21750	2	N	-0-					-0-
*10	23426	X	23426	-0-	-0-	-0-	346	1	23080	2	N	-0-					-0-

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
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
06	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
07	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	9260	-0-	-2334	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	9637	-0-	-2213	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	5474	-0-	-6771	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

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
05	6882	X	6085	-0-	-797	-0-	395	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5929	-0-	-731	-0-	380	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5383	-0-	-879	-0-	376	1	5007	2	N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	372	1	6001	2	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	379	1	5727	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	373	1	5406	2	N	-0-					-0-

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
05	9052	X	6605	-0-	-2447	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8390	-0-	-370	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7691	-0-	-1330	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	6345	-0-	-2676	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	5063	-0-	-3667	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	5933	-0-	-2747	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

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
05	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	6051	3	15	9	N	14	9	1			9
06	6300	X	4839	-0-	-1461	-0-	4836	3	3	9	N	3	8	1			4
07	5890	X	5044	-0-	-846	-0-	5035	3	9	9	N	8	8	1			4
08	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	4720	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5880	X	1534	-0-	-4346	-0-	1530	3	4	9	N	4	4	1			1
10	6076	X	186	-0-	-5890	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-

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
05	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12959	-0-	-1591	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13434	-0-	-1694	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	13063	-0-	-2065	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13314	-0-	-1326	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
*10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

05	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
06	15060 X	15044	-0-	-16	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
08	15624 X	15404	-0-	-220	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
09	15120 X	13875	-0-	-1245	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
10	15624 X	15337	-0-	-287	-0-	15337	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

05	6138 X	3745	-0-	-2393	-0-	3739	3	6	9	N	5	6	1			3
06	5940 X	4370	-0-	-1570	-0-	4366	3	4	9	N	4	3	1			4
07	5301 X	4493	-0-	-808	-0-	4485	3	8	9	N	7	7	1			4
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4502	3	3	9	N	3	6	1			1
09	4380 X	4203	-0-	-177	-0-	4195	3	8	9	N	7	7	1			1
10	4526 X	3876	-0-	-650	-0-	3864	3	12	9	N	11	9	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

05	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2173	3	4	9	N	4	3	1			3
06	2400 X	2050	-0-	-350	-0-	2048	3	2	9	N	2	3	1			2
07	2449 X	2237	-0-	-212	-0-	2233	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2181	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	3	2	9	N	2	3	1			-0-
*10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2350	3	8	9	N	7	6	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

05	3255 X	2624	-0-	-631	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2107	-0-	-1043	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1899	-0-	-1356	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
10	2635 X	2230	-0-	-405	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

05	10664 X	7766	-0-	-2898	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
06	10320 X	8186	-0-	-2134	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
07	9517 X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
08	9176 X	6528	-0-	-2648	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
09	8370 X	4038	-0-	-4332	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
10	8463 X	5381	-0-	-3082	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5146	X	4553	-0-	-593	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4286	-0-	-604	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4186	-0-	-284	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

05	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8129	-0-	-181	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7428	-0-	-1159	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6475	-0-	-1864	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7728	-0-	-402	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7718	-0-	-683	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

05	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					20
06	6750	X	6441	-0-	-309	-0-	6441	2			N	-0-					20
07	6975	X	6284	-0-	-691	-0-	6284	2			N	-0-					20
08	6758	X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2			N	-0-					20
09	6540	X	6016	-0-	-524	-0-	6016	2			N	-0-					20
10	6665	X	6180	-0-	-485	-0-	6180	2			N	-0-					20

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

05	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8397	-0-	-283	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7585	-0-	-815	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8600	-0-	-80	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

05	10726	X	10428	-0-	-298	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10109	-0-	-271	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9730	-0-	-380	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9943	-0-	-504	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

05	14477	X	8421	-0-	-6056	-0-	8420	2	1	9	Y	1	101	1			23
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					23
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			Y	-0-					23
08	8432	X	7819	-0-	-613	-0-	7819	2			Y	-0-					23
09	8160	X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	2			Y	-0-					23
10	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	7320	2			Y	-0-					23

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
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4239	3	8	9	N	7	5	1			5
06	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	3968	3	2	9	N	2	5	1			2
07	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	4009	3	6	9	N	5	4	1			3
08	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	3750	3	3	9	N	3	5	1			1
09	4140	X	3686	-0-	-454	-0-	3680	3	6	9	N	5	5	1			1
10	4247	X	3439	-0-	-808	-0-	3427	3	12	9	N	11	10	1			2

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2			N	-0-					-0-
06	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13863	-0-	-211	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
08	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13651	-0-	-2639	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*10	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	2043	-0-	-1863	-0-	2039	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3780	X	2607	-0-	-1173	-0-	2605	3	2	9	N	2	3	1			2
07	3844	X	2551	-0-	-1293	-0-	2547	3	4	9	N	4	4	1			2
08	3472	X	2414	-0-	-1058	-0-	2412	3	2	9	N	2	3	1			1
09	3120	X	1917	-0-	-1203	-0-	1914	3	3	9	N	3	3	1			1
*10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3177	3	10	9	N	9	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2802	-0-	-1352	-0-	2793	3	9	9	N	8	4	1			6
06	3180	X	2557	-0-	-623	-0-	2556	3	1	9	N	1	5	1			2
07	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2745	3	4	9	N	4	4	1			2
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2667	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2518	3	4	9	N	4	4	1			1
10	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	2773	3	11	9	N	10	9	1			2

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2850	-0-	-750	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	357	1	2322	2	N	29	17	1			32
							32	9									
06	2880	X	2426	-0-	-454	-0-	329	1	2097	2	N	-0-					32
07	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	362	1	2136	2	N	-0-					32
08	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	361	1	2154	2	N	-0-					32
09	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	353	1	2083	2	N	-0-					32
10	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	357	1	2038	2	N	-0-					32

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

05	4030	X	2943	-0-	-1087	-0-	341	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2954	-0-	-646	-0-	368	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	447	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	439	1	3112	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	402	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	434	1	2907	2	N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	5763	-0-	-1137	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3172	-0-	-4268	-0-	3083	3	89	9	N	81					81
08	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	3			N	-0-					81
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7563	3	32	9	N	29	110	1			-0-
10	7440	X	6672	-0-	-768	-0-	6672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8471	-0-	-519	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8221	-0-	-389	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8427	-0-	-253	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7559	-0-	-1121	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7912	-0-	-308	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7828	-0-	-666	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	1909	-0-	-5965	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	1747	-0-	-5873	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	7037	X	4110	-0-	-2927	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
*10	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	303	1	214	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	598	-0-	-983	-0-	283	1	315	2	N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	301	1	3050	2	N	246	193	1			66
							271	9									
06	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	282	1	2725	2	N	-0-					66
07	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	289	1	2448	2	N	15					81
							17	9									
08	3627	X	2859	-0-	-768	-0-	311	1	2548	2	N	-0-					81
09	3510	X	1822	-0-	-1688	-0-	324	1	1498	2	N	-0-					81
10	3627	X	1774	-0-	-1853	-0-	352	1	1422	2	N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6006	-0-	-1062	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4956	-0-	-2112	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4508	-0-	-1702	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5521	-0-	-834	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6943	-0-	-280	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6580	-0-	-426	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6434	-0-	-572	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5293	-0-	-1487	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	5093	-0-	-1851	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

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
05	2604	X	1238	-0-	-1366	-0-	319	1	919	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1482	-0-	-1488	-0-	419	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	649	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2074	-0-	-1150	-0-	664	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2486	-0-	-634	-0-	634	1	1852	2	N	-0-					-0-
*10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	658	1	1971	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2014 - PLUGGED 05/20/14

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

05	5518	X	5353	-0-	-165	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5117	-0-	-373	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4902	-0-	-895	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4611	-0-	-1186	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2892	-0-	-1107	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2284	-0-	-1715	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

05	5797	X	3798	-0-	-1999	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4192	-0-	-1418	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

05	8742	X	7467	-0-	-1275	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7093	-0-	-378	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7025	-0-	-1105	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7212	-0-	-1189	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

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
05	7564	X	6278	-0-	-1286	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6575	-0-	-710	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

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
05	5487	X	5291	-0-	-196	-0-	5276	2	15	9	Y	14	133	1			5
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			Y	-0-					5
07	5239	X	5122	-0-	-117	-0-	5119	2	3	9	Y	3					8
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			Y	-0-					8
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					8
*10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					8

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
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6443	-0-	-1087	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
09	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

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
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6285	3	11	9	N	10	7	1			8
06	6930	X	5937	-0-	-993	-0-	5931	3	6	9	N	5	8	1			5
07	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5952	3	11	9	N	10	10	1			5
08	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6005	3	4	9	N	4	8	1			1
09	6330	X	4641	-0-	-1689	-0-	4632	3	9	9	N	8	8	1			1
10	6293	X	3827	-0-	-2466	-0-	3801	3	26	9	N	24	21	1			4

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
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*10	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2			N	-0-					27
06	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-					27
07	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					27
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					27
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					27
10	2852	X	2215	-0-	-637	-0-	2215	2			N	-0-					27

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

05	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5757	-0-	-663	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6454	-0-	-180	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5906	-0-	-334	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5946	-0-	-502	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

05	8804	X	8744	-0-	-60	-0-	8668	2	76	9	N	69	125	1			18
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					18
07	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8659	2	4	9	Y	4					22
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					22
09	8580	X	8353	-0-	-227	-0-	8353	2			Y	-0-					22
10	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			Y	-0-					22

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	289	1	3767	2	Y	56	63	1			7
							62	9									
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	276	1	3444	2	Y	-0-					7
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	303	1	3523	2	Y	-0-					7
08	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	323	1	3469	2	Y	-0-					7
09	3990	X	3651	-0-	-339	-0-	282	1	3369	2	Y	-0-					7
*10	4123	X	3674	-0-	-449	-0-	316	1	3358	2	Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1663	-0-	-383	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1860	-0-	-330	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1789	-0-	-474	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

05	13268	X	11807	-0-	-1461	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11639	-0-	-1201	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11282	-0-	-928	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	13268	X	12327	-0-	-941	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

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
05	10881	X	9211	-0-	-1670	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9558	-0-	-162	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	9170	-0-	-347	-0-	9170	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9096	-0-	-474	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	8377	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7533	X	6862	-0-	-671	-0-	270	1	6592	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6392	-0-	-838	-0-	260	1	6132	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	263	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	266	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6539	-0-	-91	-0-	255	1	6284	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	257	1	6256	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

05	12524	X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10010	-0-	-2110	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10213	-0-	-2094	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9703	-0-	-887	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9063	-0-	-1942	-0-	9063	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

05	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10705	-0-	-362	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	11183	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4725	-0-	-1965	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4088	-0-	-2825	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4105	-0-	-2064	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4456	-0-	-1514	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

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
05	13733	X	13441	-0-	-292	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13126	-0-	-134	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	13181	-0-	-614	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12281	-0-	-1069	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11708	-0-	-1870	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9849	-0-	-381	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10170	-0-	-556	-0-	10170	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9432	-0-	-240	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8192	-0-	-1168	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8944	-0-	-176	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8104	-0-	-1320	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	11485	-0-	-1163	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	8579	-0-	-2891	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9353	-0-	-2647	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	9101	-0-	-3299	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11933	-0-	-1583	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12427	-0-	-53	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10346	-0-	-2147	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12112	-0-	-133	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10252	-0-	-2168	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	9619	-0-	-3215	-0-	9619	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	506	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	507	1	2857	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	518	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	284	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	425	1	1720	2	N	-0-					-0-
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	522	1	3062	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

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
05	6541	X	4486	-0-	-2055	-0-	4485	2	1	9	N	1	64	1			31
06	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	5519	2			N	-0-					31
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7429	2	34	9	N	31					62
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					62
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					62
*10	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	6593	2			N	-0-					62

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
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	17174	X	15012	-0-	-2162	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	14707	-0-	-1913	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14559	-0-	-1995	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	13152	-0-	-3402	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12420	-0-	-2280	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	12057	-0-	-3133	-0-	12057	2			N	-0-					-0-

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
05	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6117	-0-	-423	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6513	-0-	-245	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	6255	-0-	-472	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

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
05	10385	X	9780	-0-	-605	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7789	-0-	-2321	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
08	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	7926	-0-	-3482	-0-	7926	2			N	-0-					-0-

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
05	2232	X	2185	-0-	-47	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

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
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	430	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3069	-0-	-527	-0-	438	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2722	-0-	-1401	-0-	412	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	432	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2605	-0-	-1518	-0-	454	1	2151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	8804	X	8563	-0-	-241	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
08	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
*10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1180	-0-	1180	1180	1180	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17100	-0-	17100	18280	17100	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17498	-0-	17498	35778	17498	2			N	-0-					-0-
*10	51695	X	15917	-0-	-35778	-0-	15917	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

05	11625	X	10912	-0-	-713	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10649	-0-	-601	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11035	-0-	-590	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10446	-0-	-204	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10941	-0-	-95	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

05	15934	X	14978	-0-	-956	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13858	-0-	-1562	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14446	-0-	-1488	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13723	-0-	-1312	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12500	-0-	-1990	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	11058	-0-	-3915	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

05	3875	X	38	-0-	-3837	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	3750	X	1338	-0-	-2412	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	270	-0-	-3481	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1985	-0-	-1301	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*10	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*11	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	4742	2			N	-0-					10
*12	5270	X	4056	-0-	-1214	-0-	4056	2			N	-0-					10
*01	5146	X	4177	-0-	-969	-0-	4177	2			N	-0-					10
*02	4536	X	4307	-0-	-229	-0-	4307	2			N	-0-					10
*03	4898	X	4657	-0-	-241	-0-	4657	2			N	-0-					10
*04	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2			N	-0-					10
*05	4774	X	4379	-0-	-395	-0-	4379	2			N	-0-					10
*06	4620	X	4202	-0-	-418	-0-	4202	2			N	-0-					10
*07	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	4238	2			N	-0-					10
*08	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					10
*09	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2			N	-0-					10
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-	10	7			-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

05	4495	X	2566	-0-	-1929	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2301	-0-	-2049	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2350	-0-	-2083	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

05	6448	X	5964	-0-	-484	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5552	-0-	-1018	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5265	-0-	-1524	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4889	-0-	-1021	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4774	-0-	-1178	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	7440	X	1928	-0-	-5512	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5380	-0-	-1471	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7450	-0-	-140	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

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
05	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	174	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	2399	-0-	-2311	-0-	174	1	2225	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2717	-0-	-2150	-0-	167	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	2926	-0-	-1941	-0-	243	1	2683	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2863	-0-	-827	-0-	213	1	2650	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	208	1	2570	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

05	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7953	2			Y	-0-					18
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			Y	-0-					18
07	8308	X	7740	-0-	-568	-0-	7740	2			Y	-0-					18
08	8246	X	7596	-0-	-650	-0-	7596	2			Y	-0-					18
09	7890	X	7245	-0-	-645	-0-	7245	2			Y	-0-	10	1			8
10	7967	X	7355	-0-	-612	-0-	7355	2			Y	-0-					8

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

05	8928	X	8319	-0-	-609	-0-	8319	2			N	-0-					174
06	8520	X	7956	-0-	-564	-0-	7914	2	42	9	N	38	194	1			18
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	8177	2			N	-0-					18
08	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	2			N	-0-					18
09	8040	X	7653	-0-	-387	-0-	7653	2			N	-0-					18
10	8308	X	7732	-0-	-576	-0-	7732	2			N	-0-					18

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

05	6820	X	5966	-0-	-854	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5805	-0-	-435	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5658	-0-	-356	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

05	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	6717	-0-	-11480	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	2143	-0-	-16054	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	9085	-0-	-8525	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	6278	-0-	-9563	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

05	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5247	-0-	-1077	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4596	-0-	-1524	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5567	-0-	-540	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

05	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	946	-0-	-2504	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	18	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	28	1	2323	2	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

05	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14912	2			N	-0-					-0-
06	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14440	-0-	-471	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
09	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
*10	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

05	8773	X	8214	-0-	-559	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7610	-0-	-1870	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7613	-0-	-2183	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	7266	-0-	-2530	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6974	-0-	-1246	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7999	-0-	-216	-0-	7999	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5790	-0-	-1260	-0-	370	1	5420	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	368	1	6205	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5441	-0-	-1844	-0-	357	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5536	-0-	-254	-0-	708	1	4828	2	N	-0-					-0-
*10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	519	1	6341	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

05	10695	X	9291	-0-	-1404	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7113	-0-	-3237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	7901	-0-	-2794	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8234	-0-	-2461	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
*10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

05	10695	X	3441	-0-	-7254	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	2742	-0-	-10548	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	7134	-0-	-6599	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	9792	-0-	-3941	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7727	-0-	-103	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
*10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

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
05	19437	X	16356	-0-	-3081	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	15096	-0-	-3444	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	14013	-0-	-4990	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	14265	-0-	-4459	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	13867	-0-	-2543	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	13761	-0-	-2607	-0-	13761	2			N	-0-					-0-

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
05	19654	X	17719	-0-	-1935	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16802	-0-	-1858	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	16776	-0-	-1917	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	15316	-0-	-3129	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11723	-0-	-5437	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	17330	-0-	-402	-0-	17330	2			N	-0-					-0-

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
05	10416	X	9161	-0-	-1255	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8694	-0-	-1722	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8405	-0-	-1045	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

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
05	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
08	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
*10	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

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
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4171	-0-	-899	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4484	-0-	-1034	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
*10	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-

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
05	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	301	1	5368	2	N	-0-					-0-
06	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	283	1	8713	2	N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	368	1	6425	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	284	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6502	-0-	-2198	-0-	251	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6716	-0-	-2274	-0-	289	1	6427	2	N	-0-					-0-

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
05	24366	X	17775	-0-	-6591	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21858	-0-	-1722	-0-	21858	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21118	-0-	-3248	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	20466	-0-	-1699	-0-	20466	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	20460	-0-	-1410	-0-	20460	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	20407	-0-	-2192	-0-	20407	2			N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	1287	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1560	N	26	-0-	-1534	-0-	26	3			N	-0-	1	1			1
07	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

05	4123	X	3061	-0-	-1062	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	1340	-0-	-2783	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3241	-0-	-449	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

05	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
06	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
07	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
09	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
*10	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8574	-0-	-1986	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10809	-0-	-103	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7108	-0-	-3804	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	4760	-0-	-4720	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7770	-0-	-3049	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8845	-0-	-815	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9551	-0-	-772	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9868	-0-	-455	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9283	-0-	-707	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
*10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	247	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	493	1	3982	2	N	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	455	1	3767	2	N	-0-					-0-
*10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	475	1	4377	2	N	-0-					-0-

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
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

05	22010	X	21564	-0-	-446	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19987	-0-	-893	-0-	19987	2			N	-0-					-0-
07	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	17503	-0-	-4073	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	12019	-0-	-8861	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	12860	-0-	-8716	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8219	-0-	-751	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8177	-0-	-1495	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8204	-0-	-1156	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8641	-0-	-256	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

05	9641	X	8888	-0-	-753	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8403	-0-	-927	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8678	-0-	-498	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8338	-0-	-776	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

05	11997	X	9739	-0-	-2258	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9466	-0-	-1844	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9871	-0-	-1599	-0-	9871	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10362	-0-	-519	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
*10	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

05	24521	X	22677	-0-	-1844	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	21599	-0-	-1951	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22584	-0-	-1224	-0-	22584	2			N	-0-					-0-
08	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
09	22110	X	21905	-0-	-205	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
10	22692	X	21882	-0-	-810	-0-	21882	2			N	-0-					-0-

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
05	7781	X	6693	-0-	-1088	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6985	-0-	-331	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6601	-0-	-498	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	345	1	8632	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	389	1	8206	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	388	1	8362	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7874	-0-	-1116	-0-	388	1	7486	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8107	-0-	-593	-0-	364	1	7743	2	N	-0-					-0-
*10	8990	X	8189	-0-	-801	-0-	363	1	7826	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
06	12090	X	5798	-0-	-6292	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9502	-0-	-1410	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2			N	-0-					-0-
07	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2			N	-0-					-0-
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
09	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
*10	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	19896	2			N	-0-					-0-

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2014 - P&A 05/07/14

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	15562	X	11240	-0-	-4322	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	10300	-0-	-4460	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13230	-0-	-2022	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	12796	-0-	-1805	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11722	-0-	-518	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	11562	-0-	-1675	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	268	1	2696	2	N	-0-					-0-
*10	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9083	X	5748	-0-	-3335	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2792	-0-	-5998	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7769	-0-	-942	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7539	-0-	-180	-0-	7539	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

05	11780	X	11387	-0-	-393	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	11025	-0-	-255	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11272	-0-	-384	-0-	11272	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11264	-0-	-392	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	10870	-0-	-230	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	11133	-0-	-275	-0-	11133	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	267	1	5156	2	N	-0-					-0-
*10	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	421	1	14292	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

05	3751	X	3195	-0-	-556	-0-	3186	3	9	9	N	8	5	1			5
06	3420	X	2750	-0-	-670	-0-	2747	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3472	X	2480	-0-	-992	-0-	2474	3	6	9	N	5	5	1			3
08	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2567	3	2	9	N	2	4	1			1
09	3090	X	2531	-0-	-559	-0-	2527	3	4	9	N	4	4	1			1
10	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2428	3	8	9	N	7	7	1			1

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
05	13144	X	12346	-0-	-798	-0-	12346	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11613	-0-	-807	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	12153	-0-	-557	-0-	12153	3			N	-0-					-0-
08	12462	X	12197	-0-	-265	-0-	12197	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11575	-0-	-395	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
10	12338	X	11612	-0-	-726	-0-	11612	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3028	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3490	3	7	9	N	6	6	1			3
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3957	3	6	9	N	5	5	1			1
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4651	3	17	9	N	15	13	1			3

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4820	-0-	-264	-0-	4820	3			N	-0-					27
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3			N	-0-					27
07	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	4767	3			N	-0-					27
08	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4651	3	8	9	N	7	29	1			5
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					5
10	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3			N	-0-					5

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	3061	-0-	-2240	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4285	-0-	-605	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	2206	-0-	-2723	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3554	-0-	-736	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	1581	-0-	-2852	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10798	-0-	-21	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8912	-0-	-2008	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9706	-0-	-1578	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8747	-0-	-1693	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9761	-0-	-1027	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4579	-0-	-491	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4984	-0-	-162	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

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
05	8091	X	7220	-0-	-871	-0-	7201	3	19	9	N	17	11	1			12
06	7830	X	4697	-0-	-3133	-0-	4690	3	7	9	N	6	12	1			6
07	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-	5505	3	8	9	N	7	5	1			8
08	7936	X	6184	-0-	-1752	-0-	6178	3	6	9	N	5	11	1			2
09	7590	X	6109	-0-	-1481	-0-	6099	3	10	9	N	9	10	1			1
10	7223	X	5938	-0-	-1285	-0-	5925	3	13	9	N	12	9	1			4

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-			32
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	4302	2	N	-0-			32
07	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	4485	2	N	-0-			32
08	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	4545	2	N	-0-			32
09	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	2	N	-0-			32
*10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2	N	-0-			32

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5860	-0-	-650	-0-	5860	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	5755	-0-	-695	-0-	5755	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5724	-0-	-36	-0-	5724	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5862	-0-	-617	-0-	5862	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	24728	-0-	-1591	-0-	24728	2	N	-0-			-0-
06	24900	X	23545	-0-	-1355	-0-	23545	2	N	-0-			-0-
07	25513	X	23850	-0-	-1663	-0-	23850	2	N	-0-			-0-
08	25358	X	23887	-0-	-1471	-0-	23887	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	23170	-0-	-890	-0-	23170	2	N	-0-			-0-
10	24738	X	23565	-0-	-1173	-0-	23565	2	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	15131	2	N	-0-			-0-
06	14430	X	8812	-0-	-5618	-0-	8812	2	N	-0-			-0-
07	14911	X	2	-0-	-14909	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-			N	-0-			-0-
09	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-			N	-0-			-0-
10	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-			N	-0-			-0-

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
05	4309	X	2779	-0-	-1530	-0-	446	1	2333	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2635	-0-	-1535	-0-	382	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3076	-0-	-985	-0-	361	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	390	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	375	1	3055	2	N	-0-					-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	371	1	2728	2	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2	N	-0-			-0-
06	180	X	43	-0-	-137	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	9745	-0-	-2705	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	9309	-0-	-3556	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	7682	-0-	-5741	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	6997	-0-	-5993	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	9150	-0-	-4273	-0-	9150	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	15928	-0-	-1556	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	15511	-0-	-1259	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	13570	-0-	-3728	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13767	-0-	-2415	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
09	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
*10	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8288	-0-	-1012	-0-	8222	2	66	9	N	60	31	1			77
06	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-	7717	2			N	-0-					77
07	9300	X	7933	-0-	-1367	-0-	7933	2			N	-0-					77
08	8649	X	7771	-0-	-878	-0-	7771	2			Y	-0-					77
09	8010	X	7397	-0-	-613	-0-	7397	2			Y	-0-					77
10	8277	X	7537	-0-	-740	-0-	7537	2			Y	-0-	64	1			13

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	2629	-0-	-2982	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1843	-0-	-2357	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1663	-0-	-2677	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3976	-0-	-736	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3209	-0-	-1351	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2817	-0-	-1895	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

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
05	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	779	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	739	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2491	-0-	-175	-0-	710	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	680	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2133	-0-	-537	-0-	737	1	1396	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2279	-0-	-480	-0-	764	1	1515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9472	-0-	-1874	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8294	-0-	-1606	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8230	-0-	-2868	-0-	8230	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8351	-0-	-236	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8089	-0-	-341	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8117	-0-	-594	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7871	-0-	-840	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7261	-0-	-869	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3191	-0-	-2265	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3686	-0-	-2134	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2634	-0-	-3380	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2317	-0-	-2063	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*10	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7722	-0-	-462	-0-	7608	3	114	9	Y	104	182	1			-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	5420	-0-	-2485	-0-	5358	3	62	9	Y	56					56
08	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			Y	-0-					56
09	7470	X	7233	-0-	-237	-0-	7233	3			Y	-0-					56
10	7719	X	5932	-0-	-1787	-0-	5932	3			Y	-0-					56

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	12981	-0-	-1434	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13171	-0-	-779	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11981	-0-	-1969	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12570	-0-	-1318	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	9632	-0-	-3977	-0-	9632	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8382	-0-	-515	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7740	-0-	-870	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6838	-0-	-2059	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	979	-0-	-7918	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5305	-0-	-2795	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	4832	-0-	-3538	-0-	4832	2			N	-0-					-0-

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
05	7471	X	3794	-0-	-3677	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4004	-0-	-3226	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	3875	-0-	-3596	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3293	-0-	-2101	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2332	-0-	-1688	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2003	-0-	-2120	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8646	-0-	-96	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8609	-0-	-271	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8166	-0-	-1010	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7916	-0-	-724	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7923	-0-	-974	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

05	18011	X	14712	-0-	-3299	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13832	-0-	-428	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13400	-0-	-1325	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13566	-0-	-684	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	14308	-0-	-417	-0-	14308	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	3			N	-0-					-0-
06	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	10325	-0-	-804	-0-	10325	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	9553	-0-	-1948	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	7803	-0-	-3327	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
10	11501	X	5997	-0-	-5504	-0-	5997	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

05	4247	X	3463	-0-	-784	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3096	-0-	-834	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2892	-0-	-766	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2813	-0-	-667	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

05	7502	X	6582	-0-	-920	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5605	-0-	-1655	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

05	17081	X	15470	-0-	-1611	-0-	15470	3			N	-0-					-0-
06	16410	X	15370	-0-	-1040	-0-	15370	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15279	-0-	-1399	-0-	15279	3			N	-0-					-0-
08	16678	X	15143	-0-	-1535	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	14560	-0-	-980	-0-	14560	3			N	-0-					-0-
10	15872	X	14782	-0-	-1090	-0-	14782	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

05	2294	X	7	-0-	-2287	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	X	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	362	1	322	2	N	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	351	1	343	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	362	1	334	2	N	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	362	1	382	2	N	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	351	1	342	2	N	-0-			-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	362	1	359	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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

05	8494	X	7045	-0-	-1449	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	6050	-0-	-1630	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	6770	-0-	-980	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

05	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	202	1	4922	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5167	-0-	-173	-0-	210	1	4957	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	207	1	5124	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	198	1	4850	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4920	-0-	-240	-0-	192	1	4728	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	204	1	4955	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	6040	-0-	3040	3040	6040	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	3089	3149	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3091	-0-	-9	3080	3091	2			N	-0-			-0-
09	6829	X	3749	-0-	-3080	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

05	18321	X	17839	-0-	-482	-0-	17839	3			N	-0-			-0-
06	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	3			N	-0-			-0-
07	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	3			N	-0-			-0-
08	17825	X	17823	-0-	-2	-0-	17823	3			N	-0-			-0-
09	17670	X	17429	-0-	-241	-0-	17429	3			N	-0-			-0-
10	18259	X	17436	-0-	-823	-0-	17436	3			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	8493	-0-	-1	-0-	8493	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	7311	-0-	-1183	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	5518	-0-	-2702	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
10	8494	X	6794	-0-	-1700	-0-	6794	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
06	12390	X	12071	-0-	-319	-0-	12071	3			N	-0-					-0-
07	13113	X	7683	-0-	-5430	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
08	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13340	3	48	9	N	44	44	1			-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12666	3	70	9	N	64	64	1			-0-
10	13113	X	10844	-0-	-2269	-0-	10844	3			N	-0-					-0-

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
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	237	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	342	1	6970	2	N	-0-					-0-
*10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-					-0-

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
05	9734	X	9011	-0-	-723	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8424	-0-	-996	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8558	-0-	-1176	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7918	-0-	-1413	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7335	-0-	-1695	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	3226	-0-	-5795	-0-	87	1	3139	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2708	-0-	-2221	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	1236	-0-	-3504	-0-	79	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4178	-0-	-193	-0-	196	1	3982	2	N	-0-					-0-

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
05	5952	X	5829	-0-	-123	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5834	-0-	-800	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5651	-0-	-259	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4149	-0-	-1245	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2456	-0-	-1698	-0-	16	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	126	-0-	-4374	-0-	126	1			N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	111	1	4287	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

05	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8311	-0-	-539	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8583	-0-	-469	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8376	-0-	-397	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6115	-0-	-457	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5773	-0-	-467	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5811	-0-	-575	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

05	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3535	-0-	-785	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

05	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1871	3	6	9	N	5	3	1			3
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	3	2	9	N	2	3	1			2
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1636	3	2	9	N	2	3	1			1
08	1891	N	396	-0-	-1495	-0-	395	3	1	9	N	1	2	1			-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	N	17	-0-	-1626	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

05	6324	X	5456	-0-	-868	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4938	-0-	-1182	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4741	-0-	-1583	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4988	-0-	-468	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4920	-0-	-536	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

05	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3915	-0-	-735	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3767	-0-	-673	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3247	-0-	-1341	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2805	-0-	-760	-0-	2798	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3450	X	2986	-0-	-464	-0-	2984	3	2	9	N	2	4	1			2
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3101	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	3	6	9	N	5	5	1			1
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4452	3	14	9	N	13	11	1			3

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2295	3	26	9	Y	24					24
08	3100	N	3595	-0-	495	495	3578	3	17	9	Y	15	13	1			26
09	3000	N	4630	-0-	1630	2125	4584	3	46	9	Y	42					68
*10	3100	N	4580	-0-	1480	3605	4574	3	6	9	Y	5	61	1			12

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
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7404	-0-	-276	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7208	-0-	-728	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

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
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			Y	-0-					9
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9033	2	11	9	Y	10					19
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			Y	-0-					19
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-					19
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			Y	-0-					19
*10	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			Y	-0-					19

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
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2667	-0-	-1263	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3232	-0-	-829	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	397	-0-	-3503	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6820	X	309	-0-	-6511	-0-	248	1	61	2	N	-0-					-0-
*02	6160	X	2363	-0-	-3797	-0-	255	1	2108	2	N	-0-					-0-
*03	6820	X	236	-0-	-6584	-0-	236	1			N	-0-					-0-
*04	3570	X	765	-0-	-2805	-0-	215	1	550	2	N	-0-					-0-
*05	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	241	1	3186	2	N	-0-					-0-
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	233	1	3098	2	N	-0-					-0-
*07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	287	1	5905	2	N	-0-					-0-
*08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	287	1	4993	2	N	-0-					-0-
*09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	221	1	8534	2	N	-0-					-0-
*10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	193	1	10960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3943	-0-	-366	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

05	7967	X	7246	-0-	-721	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7026	-0-	-294	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6912	-0-	-621	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5552	-0-	-1981	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5089	-0-	-2081	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5138	-0-	-2116	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

05	372	X	63	-0-	-309	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	510	X	82	-0-	-428	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	122	-0-	-418	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

05	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6684	-0-	-880	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6457	-0-	-863	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6445	-0-	-499	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

05	9951	X	8747	-0-	-1204	-0-	8747	3			Y	-0-					51
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					51
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7228	3	103	9	Y	94	125	1			20
08	9238	X	6224	-0-	-3014	-0-	6224	3			Y	-0-					20
09	8940	X	5777	-0-	-3163	-0-	5777	3			Y	-0-					20
10	8742	X	5869	-0-	-2873	-0-	5869	3			Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

05	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8932	-0-	-492	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8429	-0-	-691	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8392	-0-	-753	-0-	8392	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 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
05	8370	X	7735	-0-	-635	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4570	-0-	-3260	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	5717	-0-	-2033	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

05	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2468	-0-	-973	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2193	-0-	-987	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1770	-0-	-1299	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

05	8897	X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7017	-0-	-1593	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6397	-0-	-2500	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6391	-0-	-2506	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6144	-0-	-1566	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6738	-0-	-640	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6850	-0-	-776	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
09	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7619	-0-	-162	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

05	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2233	-0-	-1337	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2396	-0-	-1293	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	598	-0-	-1789	-0-	598	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

05	17546	X	16319	-0-	-1227	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15495	-0-	-1485	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15807	-0-	-1584	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	15214	-0-	-2177	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14370	-0-	-2460	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14616	-0-	-1690	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10693	-0-	-1831	-0-	158	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	224	1	15128	2	N	-0-			-0-
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	250	1	11229	2	N	-0-			-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	268	1	13007	2	N	-0-			-0-
09	12120	X	10222	-0-	-1898	-0-	183	1	10039	2	N	-0-			-0-
10	12524	X	7924	-0-	-4600	-0-	191	1	7733	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	10626	-0-	-174	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	10336	-0-	-1692	-0-	10336	2			N	-0-			-0-
08	12028	X	8760	-0-	-3268	-0-	8760	2			N	-0-			-0-
09	11640	X	6494	-0-	-5146	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	10277	-0-	-945	-0-	10277	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

05	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	5473	2			N	-0-			-0-
06	5940	X	2367	-0-	-3573	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
07	6138	X	4037	-0-	-2101	-0-	4037	2			N	-0-			-0-
08	6138	X	3480	-0-	-2658	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	5610	X	2649	-0-	-2961	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
10	5487	X	774	-0-	-4713	-0-	774	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

05	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
07	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
08	3069	X	1844	-0-	-1225	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-			-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

05	4619	X	4060	-0-	-559	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
07	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
08	4464	X	4126	-0-	-338	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
10	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

05	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	304	1	10062	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	9140	-0-	-1990	-0-	324	1	8816	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	7475	-0-	-3747	-0-	285	1	7190	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8211	-0-	-3011	-0-	319	1	7892	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9716	-0-	-1144	-0-	326	1	9390	2	N	-0-			-0-
*10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	338	1	10726	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

05	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			Y	-0-			39
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	Y	4			43
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			43
08	4805	X	4082	-0-	-723	-0-	4082	2			Y	-0-			43
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-			43
*10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	266	1	3064	2	Y	49	128	1			23
							54	9									
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	237	1	2805	2	Y	-0-					23
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	230	1	3266	2	Y	-0-					23
08	3379	X	1209	-0-	-2170	-0-	126	1	1083	2	Y	-0-					23
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	278	1	3465	2	Y	12					35
							13	9									
10	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	267	1	2947	2	Y	-0-					35

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9816	-0-	-724	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9424	-0-	-536	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9106	-0-	-704	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9167	-0-	-660	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

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
05	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8198	-0-	-2002	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8349	-0-	-2191	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8147	-0-	-1463	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8031	-0-	-909	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8292	-0-	-698	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

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
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4189	-0-	-957	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4107	-0-	-873	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4485	2			Y	-0-					91
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4049	2	10	9	Y	9					100
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					100
08	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			Y	-0-					100
09	4380	X	4216	-0-	-164	-0-	4216	2			Y	-0-					100
10	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	4407	2			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	242	-0-	-8097	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	8339	X	2806	-0-	-5533	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7556	-0-	-2457	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	6125	-0-	-3775	-0-	144	1	5981	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7478	-0-	-2752	-0-	191	1	7287	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	249	1	3041	3	Y	-0-					4
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	221	1	2875	3	Y	-0-					4
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	220	1	2917	3	Y	-0-	3	1			1
08	3565	X	3158	-0-	-407	-0-	216	1	2942	3	Y	-0-					1
09	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	230	1	2832	3	Y	1					2
							1	9									
10	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	232	1	2669	3	Y	-0-					2

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					24
06	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	4841	3			N	-0-					24
07	5332	X	5249	-0-	-83	-0-	5249	3			N	-0-					24
08	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4979	3	13	9	N	12	31	1			5
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-					5
10	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	4943	3			N	-0-					5

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8288	-0-	-2190	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7328	-0-	-2152	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7058	-0-	-2738	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	6175	-0-	-3373	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7220	-0-	-1480	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7154	-0-	-1123	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	2727	-0-	-4868	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	3128	-0-	-2632	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
*10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	3			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
06	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
07	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	15262	-0-	-486	-0-	15262	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	13806	-0-	-1434	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13670	-0-	-2078	-0-	13670	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

05	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4720	-0-	-1046	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3419	-0-	-1831	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3680	-0-	-1745	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

05	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
07	10788	X	251	-0-	-10537	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7058	-0-	-3730	-0-	14	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	69	1	12647	2	N	-0-					-0-
*10	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

05	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4828	-0-	-1052	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	543	-0-	-5657	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	15	-0-	-5985	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

05	10323	X	8283	-0-	-2040	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	3313	-0-	-6677	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
10	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	186	1	2017	3	N	35	176	1			9
							39	9									
06	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	237	1	2148	3	N	-0-					9
07	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	195	1	2098	3	N	11					20
							12	9									
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	316	1	2389	3	N	-0-					20
09	2400	X	1662	-0-	-738	-0-	232	1	1430	3	N	-0-					20
10	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	234	1	1381	3	N	-0-					20

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1935	-0-	-1382	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2419	-0-	-791	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

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
05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	158	1	2392	2	Y	11	63	1			14
							12	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	204	1	2191	2	Y	-0-					14
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	190	1	2167	2	Y	-0-					14
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	139	1	2501	2	Y	-0-					14
09	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	150	1	2359	2	Y	13					27
							14	9									
*10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	257	1	2583	2	Y	-0-					27

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2549	-0-	-61	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	1523	-0-	-3697	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2382	-0-	-3012	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5710	-0-	-335	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5046	-0-	-804	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5121	-0-	-924	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11643	-0-	-974	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14711	-0-	-1099	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	13801	-0-	-2536	-0-	13801	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13457	-0-	-1243	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13361	-0-	-1829	-0-	13361	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	9377	-0-	-4333	-0-	114	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12720	-0-	-1447	-0-	235	1	12485	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12601	-0-	-1566	-0-	205	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	12372	-0-	-198	-0-	242	1	12130	2	N	-0-					-0-
*10	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	214	1	12743	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10013	-0-	-1085	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8402	-0-	-1768	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8754	-0-	-1290	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9687	-0-	-357	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9240	-0-	-450	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-

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
05	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7173	-0-	-1817	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

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
05	16027	X	14769	-0-	-1258	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13316	-0-	-1354	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12372	-0-	-2322	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12792	-0-	-1964	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9403	-0-	-4877	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	6137	-0-	-8619	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

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
05	10664	X	10232	-0-	-432	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8873	-0-	-1447	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10006	-0-	-286	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9806	-0-	-154	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	10029	-0-	-201	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	294	1	10369	2	N	-0-					-0-
06	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	169	1	17319	2	N	-0-					-0-
07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	150	1	17009	2	N	-0-					-0-
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
09	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
*10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

05	11129	X	9789	-0-	-1340	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9718	-0-	-1052	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	10414	-0-	-560	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	10260	-0-	-120	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10523	-0-	-265	-0-	10523	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

05	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11770	-0-	-320	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11662	-0-	-831	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11370	-0-	-1123	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	5269	-0-	-6791	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	4250	-0-	-8212	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

05	8618	X	7716	-0-	-902	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	8051	-0-	-9	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6879	-0-	-1181	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6990	-0-	-630	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6410	-0-	-1650	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
07	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
09	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

05	9145	X	8547	-0-	-598	-0-	8547	2			Y	-0-					9
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			Y	-0-					9
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8206	2	13	9	Y	12	4	1			17
08	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	8186	2			Y	-0-					17
09	8430	X	7823	-0-	-607	-0-	7823	2			Y	-0-	9	1			8
10	8556	X	7987	-0-	-569	-0-	7987	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	4840	-0-	-2900	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	5918	-0-	-2080	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

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
05	7998	X	6573	-0-	-1425	-0-	6573	2			Y	-0-					7
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-					7
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6307	2	13	9	Y	12	3	1			16
08	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6501	2			Y	-0-					16
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	2	1	9	Y	1	9	1			8
*10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					8

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3914	-0-	-1246	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3143	-0-	-2189	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2798	-0-	-2534	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2324	-0-	-1576	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1944	-0-	-2086	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

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
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	426	1	904	2	N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	447	1	3511	2	N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	488	1	5484	2	N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	448	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	415	1	3163	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	4786	-0-	-1042	-0-	443	1	4343	2	N	-0-					-0-

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
05	6758	X	6697	-0-	-61	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6239	-0-	-571	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	20497	-0-	-8302	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	18714	-0-	-9156	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	17016	-0-	-10698	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	17379	-0-	-5003	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	16053	-0-	-5607	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	16649	-0-	-3842	-0-	16649	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7204	-0-	-484	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7310	-0-	-378	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6715	-0-	-725	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
06	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12452	-0-	-661	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	10643	-0-	-2470	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10464	-0-	-2226	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	10494	-0-	-2433	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

05	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	4328	2			N	-0-					44
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					44
07	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	4243	2	141	9	N	128	43	1			129
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			N	-0-					129
09	4620	X	3821	-0-	-799	-0-	3821	2			N	-0-					129
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	3949	2			N	-0-					129

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1766	-0-	-1564	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2191	-0-	-1250	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

05	1953	X	254	-0-	-1699	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	420	X	116	-0-	-304	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	434	X	91	-0-	-343	-0-	91	1			N	-0-					-0-
09	420	X	29	-0-	-391	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	11010	-0-	-553	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8683	-0-	-2507	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9383	-0-	-1622	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	5087	-0-	-5563	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8116	-0-	-4563	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6634	X	6508	-0-	-126	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6093	-0-	-327	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5695	-0-	-605	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4951	-0-	-1559	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

05	17050	X	16317	-0-	-733	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	15552	-0-	-798	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15784	-0-	-1111	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	15452	-0-	-1102	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	13773	-0-	-2247	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	14618	-0-	-1688	-0-	14618	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

05	5797	X	5263	-0-	-534	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5125	-0-	-145	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4332	-0-	-1038	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
07	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
08	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
09	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
*10	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-					7
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8480	2	4	9	Y	4					11
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-					11
08	8339	X	8328	-0-	-11	-0-	8328	2			Y	-0-					11
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			Y	-0-					11
10	8463	X	8418	-0-	-45	-0-	8418	2			Y	-0-					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-					-0-
06	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
07	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	11934	-0-	-1675	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	11810	-0-	-1360	-0-	11810	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	11224	-0-	-2385	-0-	11224	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2923	-0-	-737	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5088	-0-	-213	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4650	-0-	-651	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
*10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5773	3	18	9	N	16	8	1			10
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5620	3	4	9	N	4	9	1			5
07	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	5154	3	9	9	N	8	9	1			4
08	5797	X	4140	-0-	-1657	-0-	4137	3	3	9	N	3	6	1			1
09	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	4832	3	8	9	N	7	7	1			1
10	5797	X	4508	-0-	-1289	-0-	4495	3	13	9	N	12	11	1			2

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
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
06	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
07	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
*10	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	8410	-0-	-2967	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8253	-0-	-1977	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5149	-0-	-4833	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	6282	-0-	-3378	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	5475	-0-	-3112	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	12339	-0-	-3812	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12547	-0-	-2303	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13089	-0-	-2163	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13113	-0-	-1767	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11664	-0-	-1418	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9525	-0-	-519	-0-	375	1	9150	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9078	-0-	-822	-0-	369	1	8709	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9461	-0-	-769	-0-	368	1	9093	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	372	1	9123	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8945	-0-	-475	-0-	349	1	8596	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	9067	-0-	-450	-0-	358	1	8709	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	884	-0-	-3146	-0-	461	1	423	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	880	-0-	-1250	-0-	406	1	474	2	N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	471	1	2235	2	N	-0-					-0-
08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	430	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	472	1	7216	2	N	-0-					-0-
*10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	481	1	8109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6039	-0-	-3075	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7205	-0-	-2188	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4617	-0-	-4833	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	5598	-0-	-4167	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11556	-0-	-317	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10931	-0-	-1004	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9731	-0-	-1999	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	9630	-0-	-2491	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

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
05	10292	X	9989	-0-	-303	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7582	-0-	-2378	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7274	-0-	-1003	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8638	-0-	-1344	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
09	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
*10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4926	-0-	-744	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	3787	-0-	-1855	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7734	-0-	-977	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7201	-0-	-1049	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7602	-0-	-892	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7925	-0-	-538	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7399	-0-	-701	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7605	-0-	-114	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9401	-0-	-2539	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9911	-0-	-753	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
08	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8794	-0-	-596	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8094	-0-	-1826	-0-	8094	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	269	1	2370	3	Y	27					56
							30	9									
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	273	1	2154	3	Y	11					67
							12	9									
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	273	1	2235	3	Y	-0-	52	1			15
08	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	245	1	2399	3	Y	4					19
							4	9									
09	2580	X	2550	-0-	-30	-0-	256	1	2275	3	Y	17					36
							19	9									
10	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	250	1	2393	3	Y	3					39
							3	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10622	-0-	-748	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	5985	-0-	-5764	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	4314	-0-	-7156	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7302	-0-	-1068	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6941	-0-	-1159	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7218	-0-	-1152	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

05	6293	X	5405	-0-	-888	-0-	5384	2	21	9	N	19	161	1			26
06	6090	X	4906	-0-	-1184	-0-	4906	2			N	-0-					26
07	6293	X	5016	-0-	-1277	-0-	5016	2			N	-0-					26
08	6045	X	5035	-0-	-1010	-0-	5035	2			Y	-0-					26
09	5430	X	4671	-0-	-759	-0-	4671	2			Y	-0-					26
10	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4765	2	1	9	Y	1	22	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10283	-0-	-443	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6666	-0-	-3414	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

05	11036	X	8100	-0-	-2936	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	4578	-0-	-6582	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	6116	-0-	-5416	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10303	-0-	-1229	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	2322	-0-	-8808	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	5807	-0-	-2284	-0-	229	1	5578	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					98
06	6420	X	5710	-0-	-710	-0-	5710	2			N	-0-					98
07	6634	X	5464	-0-	-1170	-0-	5464	2			N	-0-					98
08	6634	X	5109	-0-	-1525	-0-	5109	2			Y	-0-					98
09	5970	X	4673	-0-	-1297	-0-	4673	2			Y	-0-					98
10	6169	X	5233	-0-	-936	-0-	5233	2			Y	-0-	37	1			61

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14					79
06	3120	X	2832	-0-	-288	-0-	2792	2	40	9	N	36					115
07	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2819	2	95	9	N	86					201
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3409	2	62	9	N	56	190	1			67
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3085	2	21	9	N	19					86
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3189	2	28	9	N	25					111

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

05	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6698	-0-	-277	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6493	-0-	-451	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6322	-0-	-338	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

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
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
08	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
09	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
*10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	2			N	-0-					-0-
06	25722	X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2			N	-0-					-0-
07	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2			N	-0-					-0-
09	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	25649	2			N	-0-					-0-
*10	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	406	1	3876	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4577	-0-	-703	-0-	446	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5036	-0-	-420	-0-	451	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	443	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	433	1	4775	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3332	-0-	-1690	-0-	473	1	2859	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11218	-0-	-1151	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12024	-0-	-221	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10236	-0-	-1614	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9603	-0-	-2735	-0-	9603	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11995	-0-	-1087	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11235	-0-	-1425	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11842	-0-	-620	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
*10	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3053	-0-	-3667	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4287	-0-	-2657	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5883	-0-	-1061	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6229	-0-	-64	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

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
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3471	2	22	9	N	20					314
06	3900	X	3354	-0-	-546	-0-	3318	2	36	9	N	33					347
07	3999	X	3335	-0-	-664	-0-	3298	2	37	9	N	34	302	1			79
08	3875	X	2778	-0-	-1097	-0-	2759	2	19	9	N	17					96
09	3750	X	2854	-0-	-896	-0-	2842	2	12	9	N	11					107
10	3503	X	2893	-0-	-610	-0-	2867	2	26	9	N	24	64	1			67

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

05	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
*10	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	16262	-0-	-748	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17276	-0-	-301	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15655	-0-	-1025	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16439	-0-	-828	-0-	16439	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

05	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5511	-0-	-129	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4690	-0-	-828	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4547	-0-	-973	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

05	18631	X	17039	-0-	-1592	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16484	-0-	-916	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17183	-0-	-673	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16968	-0-	-609	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	15808	-0-	-692	-0-	15808	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15689	-0-	-1485	-0-	15689	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

05	5766	X	5219	-0-	-547	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4478	-0-	-1072	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
*10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	1			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	1			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

05	10075	X	9306	-0-	-769	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9151	-0-	-599	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9747	-0-	-49	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

05	9827	X	9720	-0-	-107	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
06	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
08	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9160	-0-	-884	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8879	-0-	-483	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8793	-0-	-569	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	57	-0-	-997	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	553	-0-	-587	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4550	-0-	-565	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	293	-0-	-6487	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	1898	-0-	-5108	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

05	8091	X	7618	-0-	-473	-0-	7618	2			Y	-0-					-0-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6827	-0-	-799	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
10	7626	X	2935	-0-	-4691	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	351	1	6569	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6897	-0-	-202	-0-	362	1	6535	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	362	1	6074	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	4687	-0-	-2243	-0-	351	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	5547	-0-	-1614	-0-	362	1	5185	2	N	-0-					-0-

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
05	11408	X	5872	-0-	-5536	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	5180	-0-	-5860	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	4644	-0-	-6516	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4445	-0-	-2840	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3847	-0-	-2063	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
*10	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-

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
05	10447	X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2			N	-0-					97
06	9900	X	9467	-0-	-433	-0-	9467	2			N	-0-					97
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	9650	2			N	-0-					97
08	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					97
09	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	9211	2			N	-0-					97
10	9858	X	9341	-0-	-517	-0-	9341	2			N	-0-					97

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	11532	X	8828	-0-	-2704	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10454	-0-	-2956	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12332	-0-	-2238	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

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
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
*10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	177	1	7960	2	N	-0-					-0-
07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	274	1	15633	2	N	-0-					-0-
08	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	302	1	15878	2	N	-0-					-0-
09	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	286	1	14618	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13856	-0-	-2047	-0-	290	1	13566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7990	-0-	-1093	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7242	-0-	-1788	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7430	-0-	-1901	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7314	-0-	-2017	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6527	-0-	-1933	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	4211	-0-	-3787	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

05	13671	X	12070	-0-	-1601	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11490	-0-	-2670	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10897	-0-	-4913	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	10161	-0-	-5649	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	8722	-0-	-6578	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	214	1	9108	2	N	-0-					-0-
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	199	1	10717	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	10732	-0-	-1699	-0-	205	1	10527	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10899	-0-	-1532	-0-	203	1	10696	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	9165	-0-	-2865	-0-	211	1	8954	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	8452	-0-	-2832	-0-	227	1	8225	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

05	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6843	-0-	-657	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6754	-0-	-779	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4252	-0-	-3281	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5287	-0-	-1781	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

05	5797	X	3018	-0-	-2779	-0-	83	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	1849	-0-	-3761	-0-	133	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	2801	-0-	-1415	-0-	148	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1565	-0-	-2651	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	174	1	5412	2	N	-0-					-0-
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	147	1	6832	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

05	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	380	1	9645	2	N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	2	N	-0-					-0-
07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	393	1	8747	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8676	-0-	-1337	-0-	354	1	8322	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9035	-0-	-655	-0-	369	1	8666	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8394	-0-	-1619	-0-	390	1	8004	2	N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

05	33987	X	33987	-0-	-0-	-0-	33987	2			N	-0-					-0-
06	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-					-0-
07	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	2			N	-0-					-0-
08	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
*10	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	25542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*10	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5205	-0-	-405	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5182	-0-	-336	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

05	9455	X	7195	-0-	-2260	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5241	-0-	-3669	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	470	-0-	-8737	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	805	-0-	-7317	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6	-0-	-7854	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

05	10633	X	9865	-0-	-768	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9520	-0-	-770	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9489	-0-	-400	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9426	-0-	-463	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8892	-0-	-648	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9275	-0-	-583	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4222	-0-	1122	1122	4222	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6796	-0-	3696	4818	6796	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13463	-0-	10463	15281	13463	2			N	-0-					-0-
*10	30191	X	14910	-0-	-15281	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

05	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			Y	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			Y	-0-					-0-
08	10137	X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2			Y	-0-					-0-
*09	9720	X	9144	-0-	-576	-0-	9144	2			Y	-0-					-0-
10	9858	X	9187	-0-	-671	-0-	9187	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

05	8432	X	7542	-0-	-890	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			Y	-0-					-0-
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7240	-0-	-696	-0-	7240	2			Y	-0-					-0-
*09	7680	X	7089	-0-	-591	-0-	7089	2			Y	-0-					-0-
10	7564	X	7039	-0-	-525	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3297	-0-	3297	3297	3297	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11038	-0-	11038	14335	11038	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

05	10881	X	7507	-0-	-3374	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7923	-0-	-1873	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	173	1	7114	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6636	-0-	-1164	-0-	160	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	169	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6393	-0-	-1698	-0-	168	1	6225	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5991	-0-	-1839	-0-	174	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6063	-0-	-1222	-0-	188	1	5875	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	11195	-0-	-2011	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	6707	-0-	-7003	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12615	-0-	-1552	-0-	12615	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

05	9548	X	8019	-0-	-1529	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7922	-0-	-1138	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	1913	-0-	-1156	-0-	1878	2	35	9	N	32					127
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	2291	2	39	9	N	35					162
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2473	2	53	9	N	48	184	1			26
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2255	2	10	9	N	9					35
09	2340	X	2197	-0-	-143	-0-	2142	2	55	9	N	50					85
10	2511	X	1830	-0-	-681	-0-	1800	2	30	9	N	27	39	1			73

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

05	10633	X	9923	-0-	-710	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8532	-0-	-1608	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10170	-0-	-277	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
*10	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

05	7719	X	6370	-0-	-1349	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6242	-0-	-838	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6433	-0-	-759	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6120	-0-	-514	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

05	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3736	-0-	-44	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2559	-0-	-1285	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2728	-0-	-1022	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	2943	-0-	-932	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
06	7080	X	129	-0-	-6951	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	397	1	6608	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6285	-0-	-659	-0-	348	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	N	-0-					-0-
*10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	362	1	7244	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3782	X	2802	-0-	-980	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3328	-0-	-423	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3326	-0-	-425	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	2152	-0-	-4730	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
06	6150	X	4042	-0-	-2108	-0-	4042	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	2865	-0-	-1185	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	937	-0-	-4581	-0-	937	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

05	15376	X	14657	-0-	-719	-0-	14657	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	7490	-0-	-7390	-0-	7490	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	10728	-0-	-2602	-0-	1	1	10727	2	N	-0-			-0-
08	14663	X	8615	-0-	-6048	-0-	8615	2			N	-0-			-0-
09	14190	X	9105	-0-	-5085	-0-	177	1	8928	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13508	-0-	-1155	-0-	352	1	13156	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5678	-0-	-2092	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	3837	-0-	-2103	-0-	248	1	3589	2	N	-0-			-0-
10	8122	X	7593	-0-	-529	-0-	535	1	7058	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
06	2340	X	97	-0-	-2243	-0-	97	1			N	-0-			-0-
07	2139	X	1570	-0-	-569	-0-	250	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	395	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	392	1	1514	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	756	-0-	-825	-0-	428	1	328	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

05	10199	X	9105	-0-	-1094	-0-	9105	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	8719	-0-	-851	-0-	8719	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	8706	-0-	-749	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
08	9114	X	8645	-0-	-469	-0-	8645	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	8313	-0-	-507	-0-	8313	2			N	-0-			-0-
10	9114	X	8350	-0-	-764	-0-	8350	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

05	11718	X	10803	-0-	-915	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-			-0-
07	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
09	12030	X	10126	-0-	-1904	-0-	10126	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	10739	-0-	-1692	-0-	10739	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

05	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7509	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	4424	-0-	-3436	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	4046	-0-	-4076	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	5533	-0-	-2589	-0-	5533	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	7251	-0-	-609	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12225	-0-	-585	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
08	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
09	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	12760	-0-	-663	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

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
05	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6389	-0-	-241	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5628	-0-	-1223	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4525	-0-	-2326	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4752	-0-	-1878	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5367	-0-	-1484	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

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
05	6758	X	4684	-0-	-2074	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3098	-0-	-3442	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	1933	-0-	-4546	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	728	-0-	-5751	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	528	-0-	-5742	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	2910	-0-	-1771	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

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
05	837	X	787	-0-	-50	-0-	420	1	367	2	N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	373	1	269	2	N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	466	1	548	2	N	-0-					-0-
08	550	X	550	-0-	-0-	-0-	451	1	99	2	N	-0-					-0-
09	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	1			N	-0-					-0-
*10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	351	1	1912	2	N	-0-					-0-

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
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	445	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	338	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	497	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	496	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	459	1	2427	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	487	1	2619	2	N	-0-					-0-

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
05	1647	X	458	-0-	-1189	-0-	458	1			N	-0-					10
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	443	1	1644	3	N	-0-					10
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	448	1	1913	3	N	-0-					10
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	459	1	2023	3	N	-0-					10
09	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	438	1	1766	3	N	-0-					10
*10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	460	1	1914	3	N	-0-					10

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
05	8401	X	7894	-0-	-507	-0-	7874	3	20	9	N	18	12	1			12
06	7950	X	5208	-0-	-2742	-0-	5202	3	6	9	N	5	11	1			6
07	8215	X	5709	-0-	-2506	-0-	5699	3	10	9	N	9	5	1			10
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9094	3	7	9	N	6	14	1			2
09	7950	X	2998	-0-	-4952	-0-	2985	3	13	9	N	12	12	1			2
10	7905	X	5192	-0-	-2713	-0-	5180	3	12	9	N	11	9	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6563	-0-	-2347	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4298	-0-	-5808	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	2720	-0-	-7386	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4870	-0-	-4910	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	4521	-0-	-4562	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

05	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6961	-0-	-448	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
08	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6685	-0-	-545	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2890	-0-	-3155	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3750	-0-	-2100	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	4984	-0-	-1061	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

05	15407	X	14146	-0-	-1261	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13390	-0-	-1310	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13481	-0-	-1492	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13725	-0-	-969	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13061	-0-	-769	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

05	22227	X	20467	-0-	-1760	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19823	-0-	-1417	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	20179	-0-	-1459	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19725	-0-	-1665	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	19068	-0-	-852	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19664	-0-	-827	-0-	19664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8658	-0-	-456	-0-	355	1	8303	2	N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	477	1	4748	2	N	-0-					-0-
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	481	1	11184	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	456	1	10524	2	N	-0-					-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	452	1	8990	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	8430	-0-	-3226	-0-	437	1	7993	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6140	-0-	-70	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
*10	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7187	2	139	9	N	126	177	1			18
06	7650	X	6404	-0-	-1246	-0-	6404	2			N	-0-					18
07	8339	X	6406	-0-	-1933	-0-	6380	2	26	9	N	24					42
08	8339	X	7996	-0-	-343	-0-	7996	2			N	-0-					42
09	8070	X	7325	-0-	-745	-0-	7325	2			N	-0-					42
*10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7937	2	67	9	N	61					103

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
05	6200	X	5255	-0-	-945	-0-	732	1	4523	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5111	-0-	-709	-0-	721	1	4390	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	682	1	3660	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	1436	-0-	-4578	-0-	555	1	881	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	1942	-0-	-3668	-0-	565	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	604	1	1742	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5103	-0-	-415	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4895	-0-	-445	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4976	-0-	-418	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	412	-0-	-3835	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2220	-0-	-2027	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	1216	-0-	-2894	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10202	-0-	-1113	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9702	-0-	-1248	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9177	-0-	-1611	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9218	-0-	-1136	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7682	-0-	-2188	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6966	-0-	-3233	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	9486	X	9213	-0-	-273	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6876	-0-	-2304	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8756	-0-	-730	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8178	-0-	-1308	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7984	-0-	-1196	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7774	-0-	-1433	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

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
05	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6989	-0-	-1891	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10656	-0-	-442	-0-	10656	2			N	-0-					-0-

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
05	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	468	1	2934	3	N	-0-					70
06	3330	X	3301	-0-	-29	-0-	461	1	2816	3	N	22					92
							24	9									
07	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	444	1	2790	3	N	2	72	1			22
							2	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	448	1	3372	3	N	-0-					22
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	N	17					39
							19	9									
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	452	1	3116	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	1621	-0-	-3277	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	1243	-0-	-4607	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	31	-0-	-6014	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	23	-0-	-6022	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	7	-0-	-2093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	22	-0-	-1590	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5948	-0-	-712	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6392	-0-	-738	-0-	6392	2			N	-0-					-0-

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
05	10912	X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9647	-0-	-913	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9640	-0-	-1241	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9056	-0-	-1329	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8267	-0-	-1783	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	6940	-0-	-3445	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

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
05	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17257	-0-	-723	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15911	-0-	-1489	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	14715	-0-	-3265	-0-	14715	2			N	-0-					-0-

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
05	15345	X	13672	-0-	-1673	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12354	-0-	-996	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
07	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	5763	-0-	-7908	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	9129	-0-	-4101	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10859	-0-	-3339	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

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
05	8618	X	8406	-0-	-212	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7765	-0-	-575	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7627	-0-	-836	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7457	-0-	-1006	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6879	-0-	-1311	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7165	-0-	-1236	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

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
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7595	-0-	-496	-0-	7595	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	7169	-0-	-661	-0-	7169	2		N	-0-			-0-
07	7936	X	6961	-0-	-975	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
08	7936	X	6282	-0-	-1654	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
09	7680	X	5050	-0-	-2630	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
10	7595	X	5130	-0-	-2465	-0-	5130	2		N	-0-			-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	12183	X	10661	-0-	-1522	-0-	10661	2		N	-0-			-0-
06	11790	X	10949	-0-	-841	-0-	10949	2		N	-0-			-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2		N	-0-			-0-
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2		N	-0-			-0-
09	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2		N	-0-			-0-
10	12276	X	9533	-0-	-2743	-0-	9533	2		N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2		N	-0-			-0-
06	4710	X	744	-0-	-3966	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	6820	X	4229	-0-	-2591	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
08	6820	X	138	-0-	-6682	-0-	138	2		N	-0-			-0-
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-				N	-0-			-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

05	11842	X	8746	-0-	-3096	-0-	8746	2		N	-0-			-0-
06	11460	X	9511	-0-	-1949	-0-	9511	2		N	-0-			-0-
07	11842	X	9555	-0-	-2287	-0-	9555	2		N	-0-			-0-
08	9889	X	9138	-0-	-751	-0-	9138	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	7927	-0-	-1583	-0-	7927	2		N	-0-			-0-
10	9827	X	7628	-0-	-2199	-0-	7628	2		N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

05	21111	X	19782	-0-	-1329	-0-	19782	2		N	-0-			-0-
06	20190	X	18413	-0-	-1777	-0-	18413	2		N	-0-			-0-
07	20677	X	18846	-0-	-1831	-0-	18846	2		N	-0-			-0-
08	20398	X	18455	-0-	-1943	-0-	18455	2		N	-0-			-0-
09	19470	X	17943	-0-	-1527	-0-	17943	2		N	-0-			-0-
10	19778	X	18286	-0-	-1492	-0-	18286	2		N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

05	12090	X	9443	-0-	-2647	-0-	9443	2		N	-0-			-0-
06	11700	X	8797	-0-	-2903	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
07	11780	X	8293	-0-	-3487	-0-	8293	2		N	-0-			-0-
08	11191	X	10439	-0-	-752	-0-	10439	2		N	-0-			-0-
09	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2		N	-0-			-0-
*10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

05	20398	X	18729	-0-	-1669	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	18518	-0-	-1222	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
07	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2			N	-0-					-0-
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	18291	-0-	-219	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	18907	-0-	-1584	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

05	8122	X	6242	-0-	-1880	-0-	309	1	5933	2	N	-0-					-0-
06	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	418	1	10144	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9628	-0-	-13	-0-	423	1	9205	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7193	-0-	-2448	-0-	426	1	6767	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	6438	-0-	-4122	-0-	339	1	6099	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	6415	-0-	-4497	-0-	354	1	6061	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	491	1	6060	2	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	403	1	5821	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3053	-0-	-760	-0-	365	1	2688	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5359	-0-	-1182	-0-	378	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3680	-0-	-2650	-0-	363	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	3138	-0-	-3403	-0-	389	1	2749	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

05	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	20884	-0-	-6986	-0-	20884	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	21656	-0-	-7143	-0-	21656	2			N	-0-					-0-
08	28799	X	22277	-0-	-6522	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20550	-0-	-2070	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
*10	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	27553	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

05	16616	X	15120	-0-	-1496	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14001	-0-	-2079	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	13452	-0-	-3164	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13289	-0-	-3141	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	12742	-0-	-2528	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	12666	-0-	-2462	-0-	12666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11627	-0-	-1796	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	10874	-0-	-2549	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	10131	-0-	-2859	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9129	-0-	-4232	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

05	3100	N	2922	-0-	-178	846	2922	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	3356	-0-	-846	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

05	14446	X	13307	-0-	-1139	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
07	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12251	-0-	-1420	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11998	-0-	-1022	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13859	-0-	-1486	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

05	17360	X	877	-0-	-16483	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	45	-0-	-14385	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9091	-0-	-767	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
*10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

05	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
08	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
09	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
*10	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	9330	X	312	-0-	-9018	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	3933	-0-	-5708	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
*10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	9659	-0-	-1377	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9299	-0-	-1381	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9174	-0-	-1366	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8756	-0-	-1381	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9630	-0-	-180	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9188	-0-	-484	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10377	-0-	-2488	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11002	-0-	-1212	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10670	-0-	-1150	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11124	-0-	-1090	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10484	-0-	-273	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	8879	-0-	-1801	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8910	-0-	-2126	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7070	-0-	-3966	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7111	-0-	-3239	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	8445	-0-	-2033	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5036	-0-	-451	-0-	5030	3	6	9	Y	5					24
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4395	3	22	9	Y	20	30	1			14
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4487	3	23	9	Y	21	13	1			22
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	4070	3	14	9	Y	13	24	1			11
09	4860	X	4286	-0-	-574	-0-	4269	3	17	9	Y	15					26
10	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4406	3	2	9	Y	2	12	1			16

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
05	14601	X	12928	-0-	-1673	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	9985	-0-	-4213	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	7945	-0-	-6785	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14523	-0-	-698	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8977	8970	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		15066	-0-	15066	24043	15066	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	4658	-0-	-5107	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	3791	-0-	-4819	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	3820	-0-	-4240	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1810	-0-	-6250	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6074	-0-	-1726	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*10	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6926	-0-	-544	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6917	-0-	-1019	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7037	-0-	-899	-0-	6983	3	54	9	N	49	42	1			7
09	7680	X	6339	-0-	-1341	-0-	6339	3			N	-0-					7
10	7750	X	6445	-0-	-1305	-0-	6445	3			N	-0-					7

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9148	-0-	-1206	-0-	462	1	8675	2	N	10					113
							11	9									
06	9480	X	8618	-0-	-862	-0-	464	1	8153	2	N	1					114
							1	9									
07	9796	X	9313	-0-	-483	-0-	474	1	8797	2	N	38					152
							42	9									
08	9796	X	9379	-0-	-417	-0-	467	1	8867	2	N	41	170	1			23
							45	9									
09	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	462	1	8361	2	N	33					56
							36	9									
10	9300	X	8691	-0-	-609	-0-	449	1	8242	2	N	-0-					56

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5983	X	4132	-0-	-1851	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4915	-0-	-820	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4545	-0-	-694	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4744	-0-	-433	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	12462	X	9654	-0-	-2808	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10004	-0-	-256	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9678	-0-	-1203	-0-	9678	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9323	-0-	-1558	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	3380	-0-	-7150	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	6299	-0-	-4024	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7681	-0-	-317	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7723	-0-	-368	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7253	-0-	-577	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7341	-0-	-750	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

05	11873	X	9608	-0-	-2265	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9115	-0-	-2135	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7989	-0-	-2117	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8846	-0-	-454	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9073	-0-	-537	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13976	3	66	9	N	60	63	1			16
06	12060	X	11197	-0-	-863	-0-	11197	3			N	-0-					16
07	13857	X	11554	-0-	-2303	-0-	11554	3			N	-0-					16
08	14043	X	10105	-0-	-3938	-0-	10105	3			N	-0-					16
09	13590	X	11417	-0-	-2173	-0-	11417	3			N	-0-					16
10	14043	X	11702	-0-	-2341	-0-	11702	3			N	-0-					16

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	682	N	100	-0-	-582	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

05	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-			-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-			-0-
07	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
08	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-			-0-
09	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16108	2			N	-0-			-0-
*10	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2			N	-0-			-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

05	13051	X	11677	-0-	-1374	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
06	12630	X	11747	-0-	-883	-0-	11747	2			N	-0-			-0-
07	13051	X	12699	-0-	-352	-0-	12699	2			N	-0-			-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	12670	-0-	-40	-0-	12670	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

05	16585	X	16020	-0-	-565	-0-	16020	2			N	-0-			-0-
06	16110	X	15128	-0-	-982	-0-	15128	2			N	-0-			-0-
07	16647	X	15619	-0-	-1028	-0-	15619	2			N	-0-			-0-
08	16647	X	15348	-0-	-1299	-0-	15348	2			N	-0-			-0-
09	15510	X	15224	-0-	-286	-0-	15224	2			N	-0-			-0-
10	16027	X	15258	-0-	-769	-0-	15258	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

05	4154	X	2473	-0-	-1681	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	1503	-0-	-1690	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-			-0-
*10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

05	5921	X	2737	-0-	-3184	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	1818	-0-	-4196	-0-	76	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	3360	-0-	-2790	-0-	222	1	3138	2	N	-0-			-0-
*10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	221	1	7237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	12163	-0-	-423	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11473	-0-	-977	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	6335	-0-	-6530	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	9266	-0-	-3599	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10930	-0-	-1100	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11199	-0-	-953	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

05	15903	X	3211	-0-	-12692	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	5814	-0-	-9576	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	11377	-0-	-3627	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	5322	-0-	-9682	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	340	-0-	-9320	-0-	237	1	103	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	5173	-0-	-6204	-0-	515	1	4658	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

05	14043	X	13837	-0-	-206	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13495	-0-	-95	-0-	13495	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13977	-0-	-66	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12896	-0-	-604	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13175	-0-	-806	-0-	13175	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5259	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					43
09	5190	X	5007	-0-	-183	-0-	5005	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	5363	X	4968	-0-	-395	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

05	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
06	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
07	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	138	1	10567	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9933	-0-	-824	-0-	127	1	9806	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9142	-0-	-1268	-0-	128	1	9014	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	122	1	9034	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

05	9269	X	7897	-0-	-1372	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7435	-0-	-1535	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7438	-0-	-1490	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7228	-0-	-1545	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6980	-0-	-1120	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

05	11501	X	9340	-0-	-2161	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	8815	-0-	-2315	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9866	-0-	-1542	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9668	-0-	-1275	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8824	-0-	-1166	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7301	-0-	-1875	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7416	-0-	-1314	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7364	-0-	-1378	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6925	-0-	-1569	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	5755	-0-	-2465	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*10	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

05	11253	X	10699	-0-	-554	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10200	-0-	-690	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10151	-0-	-792	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10366	-0-	-329	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9986	-0-	-364	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10522	-0-	-173	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

05	17143	X	11457	-0-	-5686	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	9482	-0-	-7108	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	11260	-0-	-5883	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	12851	-0-	-2835	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	9660	-0-	-3720	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
*10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

05	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	259	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	407	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	364	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	324	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	359	1	4537	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4637	-0-	-478	-0-	379	1	4258	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

05	12648	X	6766	-0-	-5882	-0-	6766	3			N	-0-					26
06	12240	X	5869	-0-	-6371	-0-	5869	3			N	-0-					26
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					26
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6776	3	25	9	N	23	42	1			7
09	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	5631	3			N	-0-					7
10	7502	X	5527	-0-	-1975	-0-	5527	3			N	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

05	6479	X	4294	-0-	-2185	-0-	295	1	3999	2	N	-0-					72
06	6300	X	4277	-0-	-2023	-0-	278	1	3999	2	N	-0-					72
07	6510	X	4177	-0-	-2333	-0-	290	1	3887	2	N	-0-					72
08	6510	X	4197	-0-	-2313	-0-	294	1	3903	2	N	-0-					72
09	4950	X	4119	-0-	-831	-0-	281	1	3838	2	N	-0-					72
10	4433	X	3536	-0-	-897	-0-	262	1	3274	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

05	12121	X	9908	-0-	-2213	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9243	-0-	-1977	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9176	-0-	-1612	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8788	-0-	-1349	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8548	-0-	-1052	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9034	-0-	-886	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
06	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
07	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
08	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
09	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
*10	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	15692	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

05	9641	X	7011	-0-	-2630	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7331	-0-	-1999	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	4452	-0-	-3112	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	328	-0-	-6992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6773	-0-	-1070	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

05	15717	X	15205	-0-	-512	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15180	-0-	-30	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15256	-0-	-275	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14587	-0-	-593	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	14719	-0-	-967	-0-	14719	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7788	-0-	-334	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7604	-0-	-406	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7763	-0-	-514	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	525	1	4808	2	N	31					317
							34	9									
06	5100	X	5094	-0-	-6	-0-	509	1	4557	2	N	25					342
							28	9									
07	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	521	1	4464	2	N	22					364
							24	9									
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	525	1	4704	2	N	17	98	1			283
							19	9									
09	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	488	1	4412	2	N	30	248	1			65
							33	9									
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	504	1	4442	2	N	14					79
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13199	-0-	-301	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
07	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14381	-0-	-840	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
09	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
*10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

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
05	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15942	-0-	-918	-0-	15942	2			N	-0-					-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
08	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
09	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	16689	-0-	-2376	-0-	16689	2			N	-0-					-0-

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
05	3875	X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8229	-0-	-3711	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	7734	-0-	-4604	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8315	-0-	-3341	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	7747	-0-	-2963	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	96	-0-	-10971	-0-	96	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9405	-0-	-2189	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	7578	-0-	-3642	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	1873	-0-	-9194	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	9600	X	407	-0-	-9193	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	18	-0-	-9375	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
05	11873	X	11186	-0-	-687	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
07	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12375	-0-	-315	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12647	-0-	-466	-0-	12647	2			N	-0-					-0-

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
05	12183	X	10539	-0-	-1644	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9459	-0-	-1821	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8949	-0-	-2335	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	8986	-0-	-2143	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9352	-0-	-1148	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8689	-0-	-1851	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
06	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14666	-0-	-1051	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14658	-0-	-1059	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13802	-0-	-1408	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	13222	-0-	-2495	-0-	13222	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	20088	-0-	-837	-0-	20088	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18622	-0-	-1628	-0-	18622	3			N	-0-					-0-
07	20925	X	19109	-0-	-1816	-0-	19109	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19231	-0-	-1353	-0-	19231	3			N	-0-					-0-
09	19710	X	17905	-0-	-1805	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
10	20088	X	17897	-0-	-2191	-0-	17897	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4719	-0-	-411	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	3558	-0-	-1743	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	14063	-0-	-2925	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			N	-0-					-0-
07	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2			N	-0-					-0-
08	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
09	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18356	-0-	-1980	-0-	18356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
08	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	12118	-0-	-1262	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11813	-0-	-2013	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

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
05	16523	X	13936	-0-	-2587	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13282	-0-	-1688	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12968	-0-	-2501	-0-	12968	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14265	-0-	-1204	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	14234	-0-	-346	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
*10	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

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
05	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12857	-0-	-1153	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12811	-0-	-1666	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	12861	-0-	-779	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	11713	-0-	-1427	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

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
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
07	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
09	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	17465	-0-	-4669	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

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
05	4681	X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1212	-0-	-3066	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4238	-0-	-2512	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

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
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8974	-0-	-386	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8069	-0-	-2347	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8722	-0-	-2531	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8814	-0-	-2076	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	8735	-0-	-2518	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

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
05	11284	X	668	-0-	-10616	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	8675	-0-	-2815	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	7869	-0-	-4004	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
09	8670	X	2833	-0-	-5837	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	3576	-0-	-5383	-0-	373	1	3203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7760	-0-	-1540	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7422	-0-	-828	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6904	-0-	-1559	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7043	-0-	-1420	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	6488	-0-	-1702	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6218	-0-	-1532	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

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
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4809	-0-	-1311	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2668	-0-	-3656	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
*10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	17867	-0-	-702	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2			N	-0-					-0-
07	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16942	-0-	-914	-0-	16942	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	15496	-0-	-1784	-0-	15496	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	15824	-0-	-2032	-0-	15824	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	17122	-0-	-1788	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15890	-0-	-2260	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15442	-0-	-1763	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14852	-0-	-2260	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	14016	-0-	-2544	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	12109	-0-	-5003	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1923	-0-	-1146	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	12203	-0-	-247	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12043	-0-	-1132	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12115	-0-	-635	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12801	-0-	-250	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10733	-0-	-334	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9621	-0-	-1089	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	9790	-0-	-1277	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8104	-0-	-2276	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	6702	-0-	-4024	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7656	-0-	-559	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	6851	-0-	-1099	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7277	-0-	-876	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6844	-0-	-1123	-0-	6844	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6596	-0-	-814	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6801	-0-	-856	-0-	6801	3			N	-0-					-0-

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
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	321	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	304	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	354	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	351	1	6520	2	N	-0-					-0-
09	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	314	1	7277	2	N	-0-					-0-
*10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	318	1	4781	2	N	-0-					-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2014 - P&A 06/18/14

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8178	-0-	-1184	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6408	-0-	-1992	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7115	-0-	-1503	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	6280	-0-	-2338	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6480	-0-	-1860	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6263	-0-	-1921	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10751	-0-	-259	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11270	-0-	-107	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	6108	-0-	-4872	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8598	-0-	-2748	-0-	180	1	8418	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3666	-0-	-1666	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5067	-0-	-573	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5162	-0-	-666	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	9927	-0-	-3124	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10708	-0-	-92	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10022	-0-	-1355	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	22723	X	19511	-0-	-3212	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	16680	-0-	-4860	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
07	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
08	22581	X	22581	-0-	-0-	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
09	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	15826	-0-	-6463	-0-	15826	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

05	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9794	-0-	-808	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9784	-0-	-1345	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9299	-0-	-1471	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9250	-0-	-1879	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

05	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12319	-0-	-1331	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13742	-0-	-363	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12665	-0-	-145	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13187	-0-	-546	-0-	13187	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

05	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6821	-0-	-889	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7000	-0-	-967	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7161	-0-	-369	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4508	-0-	1408	1831	4508	3			Y	-0-	7	1			2
06	5676	X	3845	-0-	-1831	-0-	3845	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26					26
08	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	4243	3	8	9	Y	7	21	1			12
09	4350	X	4235	-0-	-115	-0-	4232	3	3	9	Y	3	12	1			3
10	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	4298	3	6	9	Y	5	3	1			5

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
05	11656	X	8759	-0-	-2897	-0-	8738	3	21	9	N	19					107
06	11160	X	8626	-0-	-2534	-0-	8620	3	6	9	N	5	87	1			25
07	11036	X	9475	-0-	-1561	-0-	9456	3	19	9	N	17					42
08	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	9065	3			N	-0-					42
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10036	3	22	9	N	20					62
*10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	3			N	-0-					62

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
05	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			N	-0-					121
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					121
07	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	7092	3	1	9	N	1					122
08	7099	X	6982	-0-	-117	-0-	6974	3	8	9	N	7	104	1			25
09	6870	X	6548	-0-	-322	-0-	6531	3	17	9	N	15					40
10	7099	X	6104	-0-	-995	-0-	6104	3			N	-0-					40

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
05	5394	X	856	-0-	-4538	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	1166	-0-	-4228	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	1950	-0-	-2762	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	2138	-0-	-2272	-0-	236	1	1902	2	N	-0-					-0-
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	474	1	4399	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
05	7719	X	7170	-0-	-549	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6695	-0-	-900	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6640	-0-	-955	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6919	-0-	-311	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5845	-0-	-1564	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

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
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10103	-0-	-127	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10072	-0-	-437	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9981	-0-	-745	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8349	-0-	-2031	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	4710	-0-	-6016	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-			-0-
06	14490	X	1480	-0-	-13010	-0-	120	1	1360	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	9316	-0-	-5657	-0-	314	1	9002	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	11483	-0-	-3490	-0-	293	1	11190	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	10776	-0-	-2184	-0-	287	1	10489	2	N	-0-			-0-
*10	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	285	1	11609	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

05	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			N	-0-			-0-
06	16620	X	9265	-0-	-7355	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
07	17174	X	16421	-0-	-753	-0-	16421	2			N	-0-			-0-
08	17174	X	14574	-0-	-2600	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14871	-0-	-489	-0-	14871	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	14964	-0-	-1466	-0-	14964	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

05	8556	X	7134	-0-	-1422	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
06	8280	X	6770	-0-	-1510	-0-	6770	2			N	-0-			-0-
07	8060	X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7095	-0-	-717	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6568	-0-	-812	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	6705	-0-	-518	-0-	6705	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-			-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
07	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
*10	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-			-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

05	20615	X	16530	-0-	-4085	-0-	16530	2			N	-0-			-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-			-0-
07	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-			-0-
08	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-			-0-
09	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-			-0-
*10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

05	27807	X	25988	-0-	-1819	-0-	25988	2			N	-0-			-0-
06	26820	X	23804	-0-	-3016	-0-	23804	2			N	-0-			-0-
07	27714	X	27614	-0-	-100	-0-	27614	2			N	-0-			-0-
08	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	2			N	-0-			-0-
09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27221	2			N	-0-			-0-
*10	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

05	10974	X	9940	-0-	-1034	-0-	9940	3			N	-0-			-0-
06	10620	X	8916	-0-	-1704	-0-	8916	3			N	-0-			-0-
07	10881	X	9277	-0-	-1604	-0-	9277	3			N	-0-			-0-
08	10881	X	9407	-0-	-1474	-0-	9407	3			N	-0-			-0-
09	10110	X	8338	-0-	-1772	-0-	8338	3			N	-0-			-0-
10	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14439	-0-	-1154	-0-	14439	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	15044	-0-	-46	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14954	-0-	-1228	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	14475	-0-	-1707	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	13538	-0-	-2122	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13397	-0-	-2134	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

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
05	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	11076	-0-	-2244	-0-	11076	3			N	-0-					-0-
07	13764	X	12586	-0-	-1178	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12717	-0-	-861	-0-	12717	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11773	-0-	-527	-0-	11773	3			N	-0-					-0-
10	12586	X	12020	-0-	-566	-0-	12020	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	11819	-0-	-1081	-0-	11819	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	12432	-0-	-898	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12385	-0-	-945	-0-	12385	3			N	-0-					-0-
09	12480	X	11197	-0-	-1283	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	10228	-0-	-2668	-0-	10228	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17002	-0-	-1350	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
06	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2			N	-0-					-0-
08	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	17589	-0-	-1071	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	18085	-0-	-1197	-0-	18085	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	17401	-0-	-238	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16728	-0-	-192	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16701	-0-	-1651	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16408	-0-	-1944	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	15473	-0-	-2287	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15805	-0-	-1586	-0-	15805	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34472	X	29546	-0-	-4926	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	23203	-0-	-10157	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	23969	-0-	-8705	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	24365	-0-	-7069	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	22550	-0-	-7030	-0-	22550	2			N	-0-					-0-
10	29543	X	22044	-0-	-7499	-0-	22044	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10414	-0-	-653	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9744	-0-	-966	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8115	-0-	-2487	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8835	-0-	-1767	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8631	-0-	-1449	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	9324	-0-	-1092	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

05	11253	X	10960	-0-	-293	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10773	-0-	-147	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10821	-0-	-463	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10750	-0-	-534	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10372	-0-	-398	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

05	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10627	-0-	-1313	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11009	-0-	-554	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	10072	-0-	-608	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10493	-0-	-512	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7950	-0-	-1140	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
09	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
*10	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

05	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
06	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5942	-0-	-1405	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5659	-0-	-1901	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	5885	-0-	-1927	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

05	5332	X	3640	-0-	-1692	-0-	387	1	3253	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	2477	-0-	-2683	-0-	402	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	472	1	5351	2	N	-0-					-0-
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	455	1	6096	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4994	-0-	-166	-0-	414	1	4580	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4656	-0-	-676	-0-	436	1	4220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7480	-0-	-3410	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8539	-0-	-2714	-0-	384	1	8155	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8736	-0-	-2517	-0-	347	1	8389	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	7871	-0-	-1249	-0-	331	1	7540	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7955	-0-	-942	-0-	328	1	7627	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

05	3038	X	1091	-0-	-1947	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1024	-0-	-1916	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	873	-0-	-1545	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	394	-0-	-1683	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

05	2449	X	105	-0-	-2344	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	468	1	4335	2	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	492	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5028	-0-	-800	-0-	511	1	4517	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5004	-0-	-824	-0-	503	1	4501	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	495	1	4236	2	N	-0-					-0-
*10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	465	1	4929	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

05	4557	X	3931	-0-	-626	-0-	3931	3			N	-0-					141
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					141
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5094	3	221	9	N	201	179	1			163
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					163
09	4770	X	4631	-0-	-139	-0-	4631	3			N	-0-					163
10	5301	X	4419	-0-	-882	-0-	4419	3			N	-0-					163

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

05	8339	X	6204	-0-	-2135	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5719	-0-	-1361	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5812	-0-	-698	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
09	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
*10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2980	3	8	9	N	7	4	1			5
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	3	2	9	N	2	4	1			3
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	3	4	9	N	4	5	1			2
08	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2604	3	3	9	N	3	4	1			1
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	2341	3	2	9	N	2	3	1			-0-
10	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	2288	3	10	9	N	9	7	1			2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	393	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	414	1	1906	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	442	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	865	-0-	-1535	-0-	152	1	713	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8146	-0-	-286	-0-	8126	3	20	9	N	18	9	1			11
06	7740	X	6970	-0-	-770	-0-	6964	3	6	9	N	5	10	1			6
07	7998	X	7473	-0-	-525	-0-	7461	3	12	9	N	11	11	1			6
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6790	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	6722	-0-	-1168	-0-	6712	3	10	9	N	9	10	1			1
10	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6766	3	24	9	N	22	19	1			4

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11844	-0-	-1331	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10150	-0-	-1100	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9187	-0-	-3554	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
*10	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7374	-0-	-934	-0-	708	1	6483	2	N	166					376
							183	9									
06	7470	X	6997	-0-	-473	-0-	692	1	6203	2	N	93	190	1			279
							102	9									
07	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	680	1	5828	2	N	83	187	1			175
							91	9									
08	7440	X	7397	-0-	-43	-0-	735	1	6583	2	N	72	132	1			115
							79	9									
09	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	672	1	6069	2	N	105	151	1			69
							116	9									
10	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	694	1	6121	2	N	144	121	1			92
							158	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
05	1581	N	660	-0-	-921	-0-	362	1	298	2	N	-0-					177
06	1230	N	619	-0-	-611	-0-	351	1	268	2	N	-0-					177
07	992	N	584	-0-	-408	-0-	362	1	222	2	N	-0-					177
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	362	1	184	2	N	-0-					177
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	351	1	197	2	N	-0-					177
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	362	1	214	2	N	-0-					177

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

05	8153	X	4539	-0-	-3614	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12111	-0-	-3069	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12097	-0-	-3589	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11497	-0-	-4189	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10470	-0-	-1650	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	6766	-0-	-5758	-0-	6766	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

05	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4264	-0-	-293	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4081	-0-	-329	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

05	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
07	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13893	-0-	-584	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13573	-0-	-857	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

05	15562	X	13120	-0-	-2442	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	12378	-0-	-2682	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	12677	-0-	-2792	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12383	-0-	-2621	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	11763	-0-	-2757	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	12250	-0-	-863	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	319	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	312	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	1333	-0-	-3410	-0-	323	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	912	-0-	-4544	-0-	320	1	592	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	1089	-0-	-4191	-0-	278	1	811	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	3199	-0-	-2257	-0-	295	1	2904	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	191	1	2671	2	N	99	177	1			20
							109	9									
06	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	177	1	2791	2	N	-0-					20
07	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	196	1	2958	2	N	39					59
							43	9									
08	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	197	1	2954	2	N	-0-					59
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	188	1	2858	2	N	11					70
							12	9									
10	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	192	1	2982	2	N	-0-					70

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

05	11377	X	8851	-0-	-2526	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	8755	-0-	-3905	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	8807	-0-	-4275	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	8572	-0-	-4510	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	7824	-0-	-1806	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8077	-0-	-975	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

05	7347	X	5844	-0-	-1503	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5318	-0-	-820	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5463	-0-	-675	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5582	-0-	-208	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*10	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

05	5704	X	3621	-0-	-2083	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3640	-0-	-1430	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4179	-0-	-998	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4155	-0-	-774	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

05	11129	X	9254	-0-	-1875	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9396	-0-	-1374	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9653	-0-	-19	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9330	-0-	-342	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8082	-0-	-1308	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8044	-0-	-1659	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	837	-0-	-3379	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7419	-0-	-1664	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7506	-0-	-1284	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	7225	-0-	-1858	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	91	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	382	1	8453	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	11230	-0-	-705	-0-	399	1	10831	2	N	-0-					-0-
09	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	341	1	12830	2	N	-0-					-0-
*10	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	256	1	13975	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3790	-0-	-650	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

05	13237	X	12786	-0-	-451	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11420	-0-	-10	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	10296	-0-	-2476	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	8559	-0-	-3801	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	7484	-0-	-5288	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

05	16151	X	9033	-0-	-7118	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	8826	-0-	-6804	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	8940	-0-	-5537	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	8377	-0-	-3248	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8184	-0-	-1656	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8577	-0-	-537	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

05	8432	X	7360	-0-	-1072	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6546	-0-	-1614	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	6720	-0-	-1712	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5733	-0-	-1827	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5955	-0-	-1392	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
06	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
09	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
*10	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

05	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11595	-0-	-255	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11538	-0-	-273	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11484	-0-	-978	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10270	-0-	-1790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	10271	-0-	-2191	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

05	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5478	-0-	-1752	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4760	-0-	-2711	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5435	-0-	-415	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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

05	14880	X	14407	-0-	-473	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12822	-0-	-1578	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12895	-0-	-1613	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12372	-0-	-2043	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11814	-0-	-2136	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	11583	-0-	-2832	-0-	11583	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

05	4774	X	3071	-0-	-1703	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
09	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6263	-0-	-2448	-0-	362 24	1 9	5877	2	N	22					240
06	8430	X	6232	-0-	-2198	-0-	351 37	1 9	5844	2	N	34					274
07	8711	X	7589	-0-	-1122	-0-	362 42	1 9	7185	2	N	38					312
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	362 15	1 9	7010	2	N	14	189	1			137
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	351 6	1 9	6387	2	N	5	69	1			73
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	362 7	1 9	7923	2	N	6	1	8			78

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

05	10168	X	9128	-0-	-1040	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8785	-0-	-365	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
*10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

05	13888	X	12869	-0-	-1019	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11951	-0-	-1489	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12556	-0-	-557	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	12165	-0-	-700	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11110	-0-	-1340	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	11486	-0-	-1379	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7533	X	5535	-0-	-1998	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4708	-0-	-2582	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5556	-0-	-1202	-0-	236	1	5320	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5818	-0-	-847	-0-	247	1	5571	2	N	-0-					-0-
09	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	298	1	6055	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	271	1	5108	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	308	1	9296	2	N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	306	1	10126	2	N	-0-					-0-
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	318	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	2937	-0-	-5061	-0-	326	1	2611	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6324	-0-	-1416	-0-	246	1	6078	2	N	-0-					-0-
*10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	246	1	8274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

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
05	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	514	1	2859	3	Y	26					36
							29	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	478	1	2565	3	Y	12					48
							13	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	3	Y	-0-	47	1			1
08	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	471	1	1948	3	Y	4					5
							4	9									
09	3300	X	2604	-0-	-696	-0-	494	1	2090	3	Y	18					23
							20	9									
10	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	497	1	2530	3	Y	2					25
							2	9									

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
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					45
06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					45
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					45
08	7564	X	5690	-0-	-1874	-0-	74	1	5616	2	Y	-0-					45
09	7980	X	6581	-0-	-1399	-0-	90	1	6491	2	Y	-0-					45
10	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	90	1	6289	2	Y	-0-					45

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	10912	X	10691	-0-	-221	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8310	-0-	-2250	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	6990	-0-	-3643	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	5776	-0-	-4919	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	7717	-0-	-2633	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	9126	-0-	-1569	-0-	9126	2			N	-0-					-0-

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
05	14136	X	11284	-0-	-2852	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	2367	-0-	-11313	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	5102	-0-	-8011	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	6887	-0-	-6226	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	7317	-0-	-5373	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3			N	-0-					-0-
06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	9712	-0-	-1448	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9035	-0-	-1765	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	6257	-0-	-4438	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

05	22382	X	15860	-0-	-6522	-0-	15860	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12370	-0-	-7850	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	14715	-0-	-4443	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14293	-0-	-1827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13900	-0-	-1460	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	13234	-0-	-2638	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

05	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9404	-0-	-330	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	1176	-0-	-10387	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	6253	-0-	-4937	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	3299	-0-	-8264	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3417	-0-	-423	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					25
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					25
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					25
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-	25	1			-0-
09	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
*10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10304	-0-	-976	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10387	-0-	-1114	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10792	-0-	-89	-0-	10792	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1767	3	13	9	N	12					53
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-	5	1			48
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					48
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					48
09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					48
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					48

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		204	-0-	204	204	204	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		364	-0-	364	568	364	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		359	-0-	359	927	359	1			N	-0-					-0-
*10	1299	X	372	-0-	-927	-0-	372	1			N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4439	2	94	9	N	85					192
06	4440	X	4204	-0-	-236	-0-	4170	2	34	9	N	31	182	1			41
07	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4320	2	87	9	N	79					120
08	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4220	2	76	9	N	69					189
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	4108	2	66	9	N	60	184	1			65
10	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	4330	2	92	9	N	84					149

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6964	-0-	-786	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7353	-0-	-357	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7063	-0-	-904	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5803	-0-	-2164	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	5829	-0-	-1521	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6415	-0-	-1180	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15343	-0-	-839	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15945	-0-	-3182	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	15693	-0-	-3927	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	15925	2			N	-0-					-0-

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
05	19902	X	18521	-0-	-1381	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	17260	-0-	-2000	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	12212	-0-	-7597	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	14212	-0-	-4295	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
09	17910	X	11857	-0-	-6053	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	3805	-0-	-14702	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	12689	-0-	-2625	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11952	-0-	-2868	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13945	-0-	-1059	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
09	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13893	-0-	-2072	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23777	X	405	-0-	-23372	-0-	27	1	378	2	N	-0-					-0-
06	23130	X	385	-0-	-22745	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	15017	-0-	-8884	-0-	111	1	14906	2	N	-0-					-0-
08	23901	X	21974	-0-	-1927	-0-	2	1	21972	2	N	-0-					-0-
09	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	16	1	20491	2	N	-0-					-0-
*10	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
06	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10430	-0-	-17	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11097	-0-	-187	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9984	-0-	-936	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10494	-0-	-790	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	9459	-0-	-864	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			N	-0-					-0-
07	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8465	-0-	-1585	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8212	-0-	-2452	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7533	-0-	-1209	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	5851	-0-	-2609	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	5264	-0-	-3478	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6740	-0-	-1720	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6864	-0-	-669	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

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
05	7099	X	6272	-0-	-827	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	7254	X	102	-0-	-7152	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	3499	-0-	-3755	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	579	-0-	-6441	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	528	1	7579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9818	-0-	-9	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
08	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9757	-0-	-597	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2929	-0-	-2496	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3435	-0-	-1515	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3663	-0-	-1235	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
*10	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	10774	-0-	-9345	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	10616	-0-	-7894	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	12646	-0-	-5799	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	12958	-0-	-4991	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13170	-0-	-2880	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
*10	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	2711	-0-	-6186	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	1865	-0-	-4375	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1952	-0-	-3101	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	1876	-0-	-3022	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6412	-0-	-501	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6071	-0-	-619	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6127	-0-	-662	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			N	-0-					32
06	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					32
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					32
08	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	3			N	-0-					32
09	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					32
*10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			N	-0-					32

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
05	12183	X	10112	-0-	-2071	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8429	-0-	-1951	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					33
06	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					33
07	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					33
08	10819	X	10765	-0-	-54	-0-	10765	3			N	-0-					33
09	10470	X	10300	-0-	-170	-0-	10300	3			N	-0-					33
10	10819	X	10343	-0-	-476	-0-	10343	3			N	-0-					33

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
05	16151	X	12462	-0-	-3689	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11962	-0-	-1598	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12322	-0-	-1194	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11699	-0-	-361	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12204	-0-	-258	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

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
05	16616	X	49	-0-	-16567	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-
06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	192	1	10792	2	N	-0-					-0-
07	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	159	1	16972	2	N	-0-					-0-
08	19178	X	19178	-0-	-0-	-0-	80	1	19098	2	N	-0-					-0-
09	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
*10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-

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
05	21421	X	17621	-0-	-3800	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13947	-0-	-5973	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16148	-0-	-2452	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	16294	-0-	-2306	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	15374	-0-	-2626	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	14421	-0-	-3187	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	N	1					1
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	1			1
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	4	1			2
08	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1062	3	2	9	N	2	3	1			1
09	2250	N	851	-0-	-1399	-0-	851	3			N	-0-	1	1			-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	1			-0-

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
05	9548	X	7311	-0-	-2237	-0-	7292	3	19	9	N	17	11	1			11
06	8010	X	6495	-0-	-1515	-0-	6488	3	7	9	N	6	11	1			6
07	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	6662	3	12	9	N	11	11	1			6
08	7843	X	7752	-0-	-91	-0-	7744	3	8	9	N	7	11	1			2
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7798	3	13	9	N	12	12	1			2
*10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7771	3	28	9	N	25	22	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					58
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					58
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7446	2	70	9	N	64					122
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6804	2	45	9	Y	41					163
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	5884	2			Y	-0-					163
*10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	89	1	6628	2	Y	1					164
							1	9									

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

05	10075	X	9562	-0-	-513	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9429	-0-	-321	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9888	-0-	-435	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10209	-0-	-114	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
*10	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

05	14663	X	10867	-0-	-3796	-0-	385	1	10482	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9823	-0-	-1847	-0-	402	1	9421	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	385	1	9945	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	9302	-0-	-1579	-0-	387	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	313	1	9555	2	N	-0-					-0-
*10	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	316	1	11053	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

05	10354	X	8450	-0-	-1904	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8058	-0-	-1962	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5865	-0-	-2970	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	6038	-0-	-2512	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*10	8463	X	5829	-0-	-2634	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13672	-0-	-2417	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13652	-0-	-1558	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12346	-0-	-2131	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12138	-0-	-1512	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12510	-0-	-1595	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
06	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
08	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2			N	-0-					-0-
*10	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20467	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3954	-0-	-1099	-0-	3941	3	13	9	N	12	7	1			9
06	5190	X	2992	-0-	-2198	-0-	2991	3	1	9	N	1	9	1			1
07	5425	X	2319	-0-	-3106	-0-	2309	3	10	9	N	9	2	1			8
08	5425	X	2250	-0-	-3175	-0-	2250	3			N	-0-	7	1			1
09	5250	X	1731	-0-	-3519	-0-	1731	3			N	-0-	1	1			-0-
10	3968	X	10	-0-	-3958	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8313	3	20	9	N	18	13	1			11
06	8700	X	5131	-0-	-3569	-0-	5125	3	6	9	N	5	11	1			5
07	8463	X	5396	-0-	-3067	-0-	5382	3	14	9	N	13	5	1			13
08	8463	X	6093	-0-	-2370	-0-	6086	3	7	9	N	6	16	1			3
09	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8246	3	13	9	N	12	13	1			2
*10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9277	3	25	9	N	23	17	1			8

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9398	2	32	9	N	29					199
06	9060	X	8941	-0-	-119	-0-	8927	2	14	9	N	13	184	1			28
07	9393	X	9165	-0-	-228	-0-	9136	2	29	9	N	26					54
08	9424	X	9107	-0-	-317	-0-	9107	2			N	-0-					54
09	9120	X	8669	-0-	-451	-0-	8669	2			N	-0-					54
10	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					54

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	1420	-0-	-3509	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1996	-0-	-2774	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	225	-0-	-3991	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7018	-0-	-212	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7389	-0-	-1353	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	9424	X	6617	-0-	-2807	-0-	6605	3	12	9	N	11	11	1			6
06	8310	X	4901	-0-	-3409	-0-	4897	3	4	9	N	4	6	1			4
07	8587	X	6683	-0-	-1904	-0-	6671	3	12	9	N	11	9	1			6
08	8587	X	5800	-0-	-2787	-0-	5794	3	6	9	N	5	9	1			2
09	7890	X	5534	-0-	-2356	-0-	5528	3	6	9	N	5	6	1			1
*10	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11007	3	40	9	N	36	30	1			7

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
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	8246	X	1435	-0-	-6811	-0-	226	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	1643	-0-	-6757	-0-	377	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	563	-0-	-8117	-0-	265	1	298	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	801	-0-	-7879	-0-	234	1	567	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	176	-0-	-2194	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-

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
05	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	266	1	10555	2	N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	278	1	9481	2	N	-0-					-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	289	1	9988	2	N	-0-					-0-
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	300	1	5843	2	N	-0-					-0-
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	323	1	8575	2	N	-0-					-0-
*10	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	2	N	-0-					-0-

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
05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
07	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10363	-0-	-2223	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11732	-0-	-1258	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	11954	-0-	-1469	-0-	11954	2			N	-0-					-0-

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
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	58	125	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
05	15872	X	14911	-0-	-961	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	14403	-0-	-957	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14586	-0-	-1007	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12700	-0-	-2360	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12069	-0-	-2842	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

05	6138	X	3479	-0-	-2659	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2704	-0-	-3236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2602	-0-	-2792	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

05	13361	X	12928	-0-	-433	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13147	-0-	-743	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13146	-0-	-1207	-0-	13146	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

05	10137	X	4841	-0-	-5296	-0-	322	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	7038	-0-	-2772	-0-	281	1	6757	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9757	-0-	-380	-0-	317	1	9440	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8461	-0-	-994	-0-	312	1	8149	2	N	-0-					-0-
09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	311	1	6899	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	7047	-0-	-2718	-0-	293	1	6754	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

05	15996	X	15627	-0-	-369	-0-	15627	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14629	-0-	-551	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14937	-0-	-966	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14723	-0-	-1180	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14391	-0-	-999	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14237	-0-	-1387	-0-	14237	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

05	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	39834	2			N	-0-					-0-
06	37671	X	37671	-0-	-0-	-0-	37671	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	38589	-0-	-1091	-0-	38589	2			N	-0-					-0-
08	39835	X	38101	-0-	-1734	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	38550	X	36494	-0-	-2056	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
10	39835	X	37477	-0-	-2358	-0-	37477	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

05	10912	X	10354	-0-	-558	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10081	-0-	-209	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10427	-0-	-206	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10312	-0-	-321	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9377	-0-	-823	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
*10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-

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
05	4402	X	186	-0-	-4216	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1123	-0-	-3137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1005	-0-	-1785	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	614	-0-	-533	-0-	614	2			N	-0-					-0-

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
05	9021	X	8822	-0-	-199	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8231	-0-	-499	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8929	-0-	-92	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7554	-0-	-1343	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6777	-0-	-1833	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

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
05	11718	X	3	-0-	-11715	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	20	-0-	-11320	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
05	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6724	-0-	-716	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6880	-0-	-590	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	6493	3			N	-0-					-0-

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
05	14508	X	14274	-0-	-234	-0-	14274	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	11584	-0-	-2456	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11613	-0-	-2895	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	11715	-0-	-2545	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	10843	-0-	-2957	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11160	-0-	-3100	-0-	11160	2			N	-0-					-0-

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
05	11222	X	9565	-0-	-1657	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8908	-0-	-1922	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8740	-0-	-2172	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8373	-0-	-2167	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8188	-0-	-2012	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8103	-0-	-1476	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	398	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	310	1	4149	2	N	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	459	1	7550	2	N	-0-					-0-
*10	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	419	1	9997	2	N	-0-					-0-

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
05	14074	X	12886	-0-	-1188	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12027	-0-	-1533	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11590	-0-	-1730	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11502	-0-	-2696	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

05	15872	X	8177	-0-	-7695	-0-	236	1	7941	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	8337	-0-	-7023	-0-	309	1	8028	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12978	-0-	-662	-0-	465	1	12513	2	N	-0-					-0-
08	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	444	1	11227	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	9439	-0-	-3011	-0-	413	1	9026	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	7619	-0-	-4905	-0-	452	1	7167	2	N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	13795	X	13626	-0-	-169	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11959	-0-	-193	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	10626	-0-	-2574	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	11064	-0-	-2576	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6369	2	6	9	Y	5					10
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5158	2	26	9	Y	24	20	1			14
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26	9	Y	24	14	1			24
08	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4582	2	19	9	Y	17	28	1			13
09	6180	X	4468	-0-	-1712	-0-	4451	2	17	9	Y	15					28
10	6386	X	4559	-0-	-1827	-0-	4558	2	1	9	Y	1	13	1			16

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

05	16275	X	9831	-0-	-6444	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9039	-0-	-6711	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	9705	-0-	-6570	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9319	-0-	-641	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9505	-0-	-322	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

05	15469	X	14468	-0-	-1001	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13746	-0-	-534	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13881	-0-	-162	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
08	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
09	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
*10	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

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
05	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	388	1	3514	3	N	-0-					80
06	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	413	1	3397	3	N	22					102
							24	9									
07	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	396	1	3469	3	N	-0-	88	1			14
08	3906	X	2996	-0-	-910	-0-	297	1	2675	3	N	22					36
							24	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	343	1	3513	3	N	-0-					36
10	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	364	1	2969	3	N	-0-					36

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
05	8525	X	7010	-0-	-1515	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7112	-0-	-1018	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6847	-0-	-872	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6101	-0-	-1009	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6147	-0-	-1200	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

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
05	8060	X	6611	-0-	-1449	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	2367	-0-	-5163	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7715	-0-	-128	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5339	-0-	-2504	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6307	-0-	-1283	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

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
05	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	344	1	2263	3	Y	10					93
							11	9									
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	306	1	1343	3	Y	4					97
							4	9									
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	287	1	1680	3	Y	24	91	1			30
							26	9									
08	2976	X	1838	-0-	-1138	-0-	291	1	1543	3	Y	4					34
							4	9									
09	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	338	1	1880	3	Y	5					39
							6	9									
10	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	329	1	1904	3	Y	16					55
							18	9									

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
05	10943	X	10138	-0-	-805	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9786	-0-	-624	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9820	-0-	-937	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9746	-0-	-1011	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9111	-0-	-849	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	6831	-0-	-3306	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

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
05	11811	X	11388	-0-	-423	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10469	-0-	-961	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10669	-0-	-1514	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10742	-0-	-1441	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10561	-0-	-816	-0-	10561	2			N	-0-					-0-

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
05	1643	X	992	-0-	-651	-0-	955	2	37	9	N	34	116	1			23
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					23
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					23
08	1612	X	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					23
09	1860	X	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					23
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					23

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
05	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2734	3	8	9	N	7	4	1			5
06	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	2788	3	3	9	N	3	5	1			3
07	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	2652	3	4	9	N	4	4	1			3
08	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	N	2	4	1			1
09	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2690	3	8	9	N	7	7	1			1
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	3	6	9	N	5	4	1			2

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
05	8091	X	7384	-0-	-707	-0-	7384	2			Y	-0-					17
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			Y	-0-					17
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			Y	-0-					17
08	7781	X	7080	-0-	-701	-0-	7080	2			Y	-0-					17
09	7530	X	6729	-0-	-801	-0-	6729	2			Y	-0-	9	1			8
10	7378	X	6816	-0-	-562	-0-	6816	2			Y	-0-					8

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
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5543	-0-	-7	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5840	-0-	-515	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4945	-0-	-1205	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4755	-0-	-1073	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

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
05	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8519	-0-	-571	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7110	-0-	-2283	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	5797	-0-	-3596	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	4512	-0-	-4578	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	4493	-0-	-4311	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

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
05	10912	X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9376	-0-	-404	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
08	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
09	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
*10	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	7409	X	7001	-0-	-408	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
*10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

05	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4655	3	9	9	N	8	4	1			6
06	5250	X	5024	-0-	-226	-0-	5020	3	4	9	N	4	6	1			4
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5537	3	9	9	N	8	8	1			4
08	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	5095	3	4	9	N	4	7	1			1
09	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4583	3	4	9	N	4	4	1			1
10	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5207	3	15	9	N	14	12	1			3

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

05	5239	X	4785	-0-	-454	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4345	-0-	-1205	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4708	-0-	-1027	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4554	-0-	-1181	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

05	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
06	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	19228	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	15148	-0-	-272	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14662	-0-	-1272	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1585	-0-	-2445	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2118	-0-	-1912	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	899	-0-	-3001	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	933	-0-	-2105	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

05	10323	X	8052	-0-	-2271	-0-	8052	3			N	-0-					51
06	9990	X	2821	-0-	-7169	-0-	2821	3			N	-0-					51
07	10323	X	140	-0-	-10183	-0-	140	3			N	-0-					51
08	9734	X	3081	-0-	-6653	-0-	3081	3			N	-0-					51
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	9247	3			N	-0-					51
*10	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2684	-0-	-2214	-0-	2677	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2618	3	2	9	N	2	4	1			2
07	4030	X	3228	-0-	-802	-0-	3221	3	7	9	N	6	5	1			3
08	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3604	3	3	9	N	3	5	1			1
09	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2857	3	6	9	N	5	5	1			1
10	3224	X	2520	-0-	-704	-0-	2512	3	8	9	N	7	7	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

05	11253	X	10500	-0-	-753	-0-	414	1	10086	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	5046	-0-	-5574	-0-	205	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	571	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	469	1	11512	2	N	-0-					-0-
09	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	441	1	10853	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11528	-0-	-810	-0-	455	1	11073	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	3134	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	Y	17					21
*10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	Y	5	10	1			16

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	532	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4611	-0-	-1359	-0-	516	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	531	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5777	-0-	-392	-0-	494	1	5283	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	3592	-0-	-1628	-0-	526	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	3755	-0-	-1267	-0-	531	1	3224	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	6615	-0-	-4965	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	5720	-0-	-6246	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
10	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

05	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	3000	N	5633	-0-	2633	2633	426	1	5207	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6788	-0-	3688	6321	419	1	6369	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

05	23808	X	22590	-0-	-1218	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21913	-0-	-797	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	22535	-0-	-777	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	22237	-0-	-362	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	21664	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	22293	-0-	-337	-0-	22293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	271	1	2561	2	N	-0-					-0-
07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	231	1	2082	2	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	195	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	177	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	177	1	1978	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			Y	-0-					45
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			Y	-0-					45
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8430	3	90	9	Y	82	68	1			59
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	3			Y	-0-					59
09	9900	X	8363	-0-	-1537	-0-	8139	3	224	9	Y	204	193	1			70
10	10230	X	8102	-0-	-2128	-0-	8102	3			Y	-0-					70

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

05	4402	X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3807	-0-	-453	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

05	14229	X	11277	-0-	-2952	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10781	-0-	-2989	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10789	-0-	-3440	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9662	-0-	-2428	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8565	-0-	-2355	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8563	-0-	-2721	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	171	1	6270	2	N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	154	1	5566	2	N	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	109	1	5871	2	N	-0-					-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	119	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	50	1	9242	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	4233	-0-	-2215	-0-	80	1	4153	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12240	-0-	-625	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	9444	-0-	-3483	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	6161	-0-	-6349	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	9288	-0-	-3639	-0-	9288	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

05	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
06	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
09	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
*10	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9916	-0-	-965	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9713	-0-	-817	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9588	-0-	-580	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9959	-0-	-209	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-

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
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					41
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					41
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7702	2	85	9	Y	77	32	1			86
08	8866	X	7560	-0-	-1306	-0-	7560	2			Y	-0-					86
09	8220	X	7214	-0-	-1006	-0-	7214	2			Y	-0-					86
10	8277	X	7412	-0-	-865	-0-	7412	2			Y	-0-					86

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
05	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13533	-0-	-1287	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	11003	-0-	-4745	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9255	-0-	-5985	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15171	-0-	-577	-0-	15171	2			N	-0-					-0-

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
05	496	X	227	-0-	-269	-0-	227	1			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					66
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					66
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					66
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	2	2	9	Y	2					68
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					68
10	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	5770	2			Y	-0-					68

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	3038	X	2051	-0-	-987	-0-	476	1	1546	3	Y	26					36
							29	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	439	1	1835	3	Y	12					48
							13	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	434	1	1981	3	Y	-0-	47	1			1
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	380	1	1626	3	Y	4					5
							4	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	399	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									
10	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	463	1	1864	3	Y	2					25
							2	9									

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

05	14849	X	13019	-0-	-1830	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12224	-0-	-1876	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12650	-0-	-1610	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12434	-0-	-1454	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
*10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

05	5611	X	4881	-0-	-730	-0-	373	1	4508	2	N	-0-					56
06	5430	X	4981	-0-	-449	-0-	363	1	4582	2	N	33					89
							36	9									
07	5332	X	4899	-0-	-433	-0-	342	1	4525	2	N	29					118
							32	9									
08	5208	X	3113	-0-	-2095	-0-	112	1	3001	2	N	-0-					118
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	296	1	5531	2	N	-0-					118
*10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	301	1	5481	2	N	40					158
							44	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

05	12183	X	5709	-0-	-6474	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	8552	-0-	-3148	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9151	-0-	-2319	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
*10	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

05	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	6003	2			N	-0-					115
06	6330	X	5648	-0-	-682	-0-	5648	2			N	-0-					115
07	6355	X	5974	-0-	-381	-0-	5974	2			N	-0-					115
08	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	2			N	-0-					115
09	5820	X	5619	-0-	-201	-0-	5619	2			N	-0-					115
10	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5757	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

05	3100	N	26258	-0-	23158	34539	26258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	21038	-0-	18038	52577	21038	2			N	-0-					-0-
07	67663	X	15086	-0-	-52577	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
08	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
09	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
*10	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-

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
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	351	1	8539	2	N	-0-			-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	362	1	8832	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	362	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	8880	X	6562	-0-	-2318	-0-	351	1	6211	2	N	-0-			-0-
10	9207	X	6429	-0-	-2778	-0-	362	1	6067	2	N	-0-			-0-

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
*05	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	163	1	7925	2	N	-0-			-0-
*06	11550	X	7820	-0-	-3730	-0-	155	1	7665	2	N	-0-			-0-
*07	11935	X	7175	-0-	-4760	-0-	164	1	7011	2	N	-0-			-0-
*08	11935	X	6547	-0-	-5388	-0-	163	1	6384	2	N	-0-			-0-
*09	7950	X	5461	-0-	-2489	-0-	159	1	5302	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	5845	-0-	-2370	-0-	172	1	5673	2	N	-0-			-0-

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
05	13640	X	10295	-0-	-3345	-0-	10295	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	9660	-0-	-2280	-0-	9660	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	11508	-0-	-830	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	11465	-0-	-315	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10803	-0-	-597	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	10741	-0-	-760	-0-	10741	2			N	-0-			-0-

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
05	32736	X	31567	-0-	-1169	-0-	31567	2			N	-0-			-0-
06	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	33239	2			N	-0-			-0-
07	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2			N	-0-			-0-
08	34820	X	34820	-0-	-0-	-0-	34820	2			N	-0-			-0-
09	33240	X	32320	-0-	-920	-0-	32320	2			N	-0-			-0-
10	35061	X	33330	-0-	-1731	-0-	33330	2			N	-0-			-0-

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
05	18104	X	15645	-0-	-2459	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
06	16110	X	14143	-0-	-1967	-0-	14143	2			N	-0-			-0-
07	16647	X	14752	-0-	-1895	-0-	14752	2			N	-0-			-0-
08	16647	X	13996	-0-	-2651	-0-	13996	2			N	-0-			-0-
09	15360	X	14290	-0-	-1070	-0-	14290	2			N	-0-			-0-
10	15655	X	12289	-0-	-3366	-0-	12289	2			N	-0-			-0-

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
05	11532	X	10832	-0-	-700	-0-	10832	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10600	-0-	-560	-0-	10600	2			N	-0-			-0-
07	10974	X	10526	-0-	-448	-0-	10526	2			N	-0-			-0-
08	10912	X	10146	-0-	-766	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9966	-0-	-624	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9772	-0-	-1171	-0-	9772	2			N	-0-			-0-

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
05	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
06	10110	X	9093	-0-	-1017	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
07	10664	X	7567	-0-	-3097	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	10649	-0-	-387	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	9621	-0-	-1059	-0-	9621	2			N	-0-			-0-
10	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-			-0-

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
05	17143	X	14406	-0-	-2737	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	12483	-0-	-3747	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	8204	-0-	-7637	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	12323	-0-	-3115	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11193	-0-	-2757	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	10181	-0-	-4234	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5427	-0-	-122	-0-	532	1	4864	2	N	28					210
							31	9									
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	515	1	4618	2	N	19					229
							21	9									
07	5487	X	5258	-0-	-229	-0-	547	1	4687	2	N	22					251
							24	9									
08	5487	X	5307	-0-	-180	-0-	531	1	4751	2	N	23	124	1			150
							25	9									
09	5250	X	5007	-0-	-243	-0-	497	1	4489	2	N	19					169
							21	9									
10	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	513	1	4522	2	N	16	83	1			102
							18	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	7353	-0-	-366	-0-	722	1	6607	2	N	22					119
							24	9									
06	7470	X	6909	-0-	-561	-0-	692	1	6198	2	N	17					136
							19	9									
07	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	731	1	6262	2	N	20					156
							22	9									
08	7533	X	6921	-0-	-612	-0-	694	1	6212	2	N	14	69	1			101
							15	9									
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	727	1	6573	2	N	18					119
							20	9									
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	750	1	6612	2	N	16	93	1			42
							18	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4349	-0-	-1081	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4230	-0-	-1288	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4287	-0-	-843	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9023	-0-	-1269	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8664	-0-	-1296	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-

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
05	10571	X	9212	-0-	-1359	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10136	-0-	-94	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9544	-0-	-996	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
*10	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
06	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	1324	-0-	-9712	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	4040	-0-	-7864	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
*10	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

*05	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	124	1	10221	2	N	-0-					-0-
*06	8340	X	7567	-0-	-773	-0-	129	1	7438	2	N	-0-					-0-
*07	8618	X	6699	-0-	-1919	-0-	198	1	6501	2	N	-0-					-0-
*08	8618	X	4578	-0-	-4040	-0-	204	1	4374	2	N	-0-					-0-
*09	8340	X	4052	-0-	-4288	-0-	215	1	3837	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	8249	-0-	-369	-0-	230	1	8019	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

05	17205	X	15708	-0-	-1497	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13741	-0-	-2159	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13991	-0-	-2408	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14566	-0-	-1337	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14032	-0-	-1358	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14290	-0-	-1427	-0-	14290	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

05	26970	X	24246	-0-	-2724	-0-	24246	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	22985	-0-	-2575	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	22989	-0-	-3237	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	22795	-0-	-3028	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	21860	-0-	-1780	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
10	24242	X	21861	-0-	-2381	-0-	21861	2			N	-0-					-0-

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
05	11749	X	11387	-0-	-362	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10359	-0-	-1011	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10380	-0-	-1090	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10178	-0-	-1292	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10215	-0-	-795	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10028	-0-	-1349	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6479	-0-	-1178	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6142	-0-	-698	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5233	-0-	-1773	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	3594	-0-	-3186	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	14689	-0-	-1896	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	13519	-0-	-2531	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15735	-0-	-4136	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	16079	-0-	-3792	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	14016	-0-	-5214	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	13595	-0-	-2153	-0-	13595	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
07	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	2975	-0-	-13238	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	3522	-0-	-12168	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	4051	-0-	-11232	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	1846	-0-	-7547	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
*10	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	23139	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13256	-0-	-1686	-0-	467	1	12789	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	12455	-0-	-1855	-0-	438	1	12017	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13008	-0-	-1407	-0-	408	1	12600	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11068	-0-	-3347	-0-	374	1	10694	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	8625	-0-	-5325	-0-	420	1	8205	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	9948	-0-	-3320	-0-	503	1	9445	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	5968	-0-	-3983	-0-	46	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6778	-0-	-1562	-0-	5	1	6773	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6279	-0-	-1440	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7017	-0-	-702	-0-	31	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	6619	-0-	-851	-0-	14	1	6605	2	N	-0-					-0-
*10	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	23	1	8082	2	N	-0-					-0-

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
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	195	1	9257	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7640	-0-	-1090	-0-	201	1	7439	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	7971	-0-	-3251	-0-	225	1	7746	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8657	-0-	-2565	-0-	214	1	8443	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	9176	-0-	-1684	-0-	181	1	8995	2	N	-0-			-0-
*10	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	188	1	10394	2	N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

05	12555	X	9728	-0-	-2827	-0-	1317	1	8411	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	8824	-0-	-3326	-0-	1207	1	7617	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	8152	-0-	-3938	-0-	1133	1	7019	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	888	-0-	-11202	-0-	888	1			N	-0-			-0-
09	10950	X	795	-0-	-10155	-0-	795	1			N	-0-			-0-
10	9734	X	754	-0-	-8980	-0-	754	1			N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	720	1	1350	2	N	-0-			-0-
07	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	667	1	1127	2	N	-0-			-0-
08	1550	X	1391	-0-	-159	-0-	473	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	742	-0-	-758	-0-	381	1	361	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	616	-0-	-934	-0-	616	1			N	-0-			-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

05	13020	X	12176	-0-	-844	-0-	12176	2			N	-0-			-0-
06	12600	X	12248	-0-	-352	-0-	12248	2			N	-0-			-0-
07	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	11939	-0-	-244	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	11428	-0-	-812	-0-	11428	2			N	-0-			-0-
10	12710	X	11018	-0-	-1692	-0-	11018	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

05	16616	X	16371	-0-	-245	-0-	16371	2			N	-0-			-0-
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-			-0-
07	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-			-0-
08	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-			-0-
09	16860	X	15477	-0-	-1383	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
10	17422	X	15259	-0-	-2163	-0-	15259	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

05	10509	X	9652	-0-	-857	-0-	9652	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	9482	-0-	-808	-0-	9482	2			N	-0-			-0-
07	10633	X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
08	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
09	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-			-0-
*10	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-			-0-

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
05	11160	X	6655	-0-	-4505	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6997	-0-	-2843	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	7620	X	207	-0-	-7413	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

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
05	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3079	-0-	79	79	3079	2			N	-0-					-0-
07	2973	X	2894	-0-	-79	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

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
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6982	-0-	-278	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7054	-0-	-448	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6886	-0-	-344	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6314	-0-	-909	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

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
05	14446	X	14267	-0-	-179	-0-	14231	3	36	9	N	33	21	1			22
06	13980	X	11777	-0-	-2203	-0-	11765	3	12	9	N	11	21	1			12
07	14446	X	13730	-0-	-716	-0-	13707	3	23	9	N	21	22	1			11
08	14322	X	13690	-0-	-632	-0-	13679	3	11	9	N	10	18	1			3
09	13800	X	12846	-0-	-954	-0-	12825	3	21	9	N	19	19	1			3
10	14260	X	10162	-0-	-4098	-0-	10130	3	32	9	N	29	26	1			6

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
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	254	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	228	1	6022	2	N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	245	1	8742	2	N	-0-					-0-
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	237	1	10109	2	N	-0-					-0-
09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	229	1	8778	2	N	-0-					-0-
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	247	1	9527	2	N	-0-					-0-

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
05	13020	X	10148	-0-	-2872	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11249	-0-	-1351	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12396	-0-	-1399	-0-	12396	2			N	-0-					-0-

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
05	9765	X	9661	-0-	-104	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8797	-0-	-53	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9389	-0-	-314	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
*10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

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
05	10912	X	8472	-0-	-2440	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8887	-0-	-1673	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7927	-0-	-2706	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	7764	-0-	-2249	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8913	-0-	-777	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
*10	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

05	10385	X	9420	-0-	-965	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9432	-0-	-618	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9223	-0-	-1162	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10119	-0-	-266	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9926	-0-	-34	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8454	-0-	-1280	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

05	19003	X	17366	-0-	-1637	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16649	-0-	-1471	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16873	-0-	-1293	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16249	-0-	-941	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16693	-0-	-667	-0-	16693	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

05	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	611	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	598	1	4997	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	587	1	4969	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	4816	-0-	-1415	-0-	609	1	4207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5202	-0-	-738	-0-	692	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5516	-0-	-374	-0-	729	1	4787	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

05	16585	X	14926	-0-	-1659	-0-	14926	2			Y	-0-					-0-
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			Y	-0-					-0-
07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14468	2	73	9	Y	66	58	1			8
08	15469	X	14342	-0-	-1127	-0-	14342	2			Y	-0-					8
09	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			Y	-0-					8
10	14911	X	14195	-0-	-716	-0-	14195	2			Y	-0-					8

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

05	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	3016	-0-	-2834	-0-	375	1	2641	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	408	1	5311	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

05	11315	X	9610	-0-	-1705	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10374	-0-	-724	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	9682	-0-	-2618	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	8783	-0-	-3927	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

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
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-

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
05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
06	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2			N	-0-					-0-
07	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	136	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	397	1	10458	2	N	-0-					-0-
*10	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	551	1	11929	2	N	-0-					-0-

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
05	12276	X	11568	-0-	-708	-0-	367	1	11201	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	10311	-0-	-2799	-0-	391	1	9920	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	5547	-0-	-8000	-0-	399	1	5148	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	10794	-0-	-2753	-0-	387	1	10407	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11200	-0-	-290	-0-	382	1	10818	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10609	-0-	-954	-0-	369	1	10240	2	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	4698	-0-	-1223	-0-	4621	2	77	9	N	70					160
06	5520	X	4519	-0-	-1001	-0-	4450	2	69	9	N	63	148	1			75
07	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	4683	2			N	-0-					75
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	4943	2	99	9	N	90	113	1			52
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5013	2	50	9	N	45					97
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					137

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
05	14384	X	14116	-0-	-268	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13793	-0-	-127	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11614	-0-	-2677	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12309	-0-	-1521	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12208	-0-	-2052	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

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
05	279	X	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	98	1	4141	2	N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	395	1	10615	2	N	-0-					-0-
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	375	1	8517	2	N	-0-					-0-
09	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	342	1	9423	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8759	-0-	-758	-0-	159	1	8600	2	N	-0-					-0-

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
05	12183	X	10583	-0-	-1600	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10056	-0-	-1344	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8565	-0-	-3215	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	8584	-0-	-3196	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	7926	-0-	-2694	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
*10	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8612	-0-	5512	5512	8612	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9734	-0-	6734	12246	9734	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10113	-0-	7013	19259	10113	2			N	-0-					-0-
08	27991	X	8732	-0-	-19259	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	4804	-0-	-3628	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	5700	-0-	-2190	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	5619	-0-	-2534	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5032	-0-	-3028	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6606	-0-	-384	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4668	-0-	-1222	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17185	X	6176	-0-	-11009	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	4461	-0-	-3039	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1935	-0-	-5815	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13200	-0-	-1742	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14860	-0-	-1730	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14782	-0-	-2361	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	15822	-0-	-1321	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
09	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
*10	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11163	-0-	-276	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10486	-0-	-584	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10747	-0-	-785	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10752	-0-	-780	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10297	-0-	-863	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	10848	-0-	-312	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

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
05	14260	X	12825	-0-	-1435	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11988	-0-	-1512	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12046	-0-	-1625	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11939	-0-	-1546	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11175	-0-	-1245	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11432	-0-	-1402	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11284	X	10046	-0-	-1238	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9902	-0-	-1018	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10127	-0-	-1157	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10689	-0-	-223	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
*10	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

05	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11380	-0-	-214	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

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
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8303	-0-	-907	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7983	-0-	-1534	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8071	-0-	-779	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8009	-0-	-950	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

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
05	32426	X	23139	-0-	-9287	-0-	23139	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	22536	-0-	-6804	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23080	-0-	-4758	-0-	23080	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22562	-0-	-3602	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	21449	-0-	-1891	-0-	21449	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22692	-0-	-589	-0-	22692	2			N	-0-					-0-

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
05	21080	X	13640	-0-	-7440	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	14524	-0-	-3716	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13239	-0-	-4369	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	16988	X	12088	-0-	-4900	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	1666	-0-	-14174	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	609	-0-	-14395	-0-	609	2			N	-0-					-0-

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
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4341	-0-	-3006	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	2522	-0-	-5073	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4204	-0-	-3146	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7372	-0-	-223	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

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
05	18073	X	17112	-0-	-961	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16341	-0-	-1149	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15813	-0-	-2043	-0-	15813	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	14191	-0-	-2879	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	14734	-0-	-2378	-0-	14734	2			N	-0-					-0-

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
05	17453	X	15119	-0-	-2334	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13529	-0-	-3361	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15532	-0-	-1921	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	14167	-0-	-3286	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	13661	-0-	-2389	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	14836	-0-	-695	-0-	14836	2			N	-0-					-0-

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
05	22041	X	16228	-0-	-5813	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	20095	2			N	-0-					-0-
07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
08	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	21838	2			N	-0-					-0-
09	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	20625	-0-	-1416	-0-	20625	2			N	-0-					-0-

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
05	16895	X	11917	-0-	-4978	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	11466	-0-	-4884	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	9548	-0-	-6386	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12237	-0-	-2922	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10164	-0-	-2256	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11075	-0-	-829	-0-	11075	2			N	-0-					-0-

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
05	2976	X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1676	-0-	-1486	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

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
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	346	1	4750	2	N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	335	1	4685	2	N	203	176	1			27
							223	9									
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	341	1	4706	2	N	-0-					27
08	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	346	1	4541	2	N	-0-					27
09	5250	X	4235	-0-	-1015	-0-	328	1	3907	2	N	-0-					27
10	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	347	1	4051	2	N	-0-					27

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
05	30845	X	28171	-0-	-2674	-0-	28171	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	27223	-0-	-1967	-0-	27223	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27903	-0-	-1795	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	27453	-0-	-1749	-0-	27453	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	25930	-0-	-1520	-0-	25930	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	26253	-0-	-1926	-0-	26253	2			N	-0-					-0-

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
05	25513	X	19706	-0-	-5807	-0-	19706	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	17374	-0-	-6086	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	16008	-0-	-7149	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	7728	-0-	-14003	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	15912	-0-	-3828	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15937	-0-	-3779	-0-	15937	2			N	-0-					-0-

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
05	13702	X	10895	-0-	-2807	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10657	-0-	-2603	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	9685	-0-	-4172	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	8981	-0-	-4876	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	8351	-0-	-5059	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	8049	-0-	-2956	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	12152	X	8612	-0-	-3540	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
08	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12139	-0-	-571	-0-	12139	2			N	-0-					-0-

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
05	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2			N	-0-					152
06	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16115	2	63	9	N	57	189	1			20
07	16430	X	15844	-0-	-586	-0-	15844	2			N	-0-					20
08	16647	X	15395	-0-	-1252	-0-	15395	2			N	-0-					20
09	16170	X	15399	-0-	-771	-0-	15399	2			N	-0-					20
10	16709	X	15650	-0-	-1059	-0-	15650	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	2480	-0-	-7006	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7358	-0-	-764	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5080	-0-	-4850	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	6431	-0-	-3830	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11538	-0-	-2567	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	1445	-0-	-12205	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
08	11532	X	559	-0-	-10973	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	315	-0-	-10845	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	3999	-0-	-7533	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10327	-0-	-1484	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8702	-0-	-4438	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	9526	-0-	-4052	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	9672	-0-	-3906	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8995	-0-	-1895	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9312	-0-	-1011	-0-	9312	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11875	-0-	-1052	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11620	-0-	-530	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12078	-0-	-198	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11274	-0-	-692	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10580	-0-	-1030	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	10695	-0-	-1395	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	18949	-0-	-581	-0-	18949	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	17062	-0-	-1808	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	14720	-0-	-4872	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	16620	-0-	-2972	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	13773	-0-	-5187	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	16279	-0-	-2662	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

05	3658	X	3570	-0-	-88	-0-	3566	3	4	9	Y	4					19
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3056	3	14	9	Y	13	22	1			10
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	3	18	9	Y	16	9	1			17
08	3565	X	1053	-0-	-2512	-0-	1044	3	9	9	Y	8	18	1			7
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3675	3	14	9	Y	13					20
10	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	3			Y	-0-	9	1			11

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

05	7533	X	6770	-0-	-763	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6108	-0-	-1182	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6463	-0-	-853	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	5831	-0-	-829	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5896	-0-	-862	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

05	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10980	-0-	-1668	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10561	-0-	-2087	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9811	-0-	-2429	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	7540	-0-	-4922	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

05	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	3835	2	4	9	Y	4					19
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3068	2	17	9	Y	15	23	1			11
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	Y	12	9	1			14
08	3968	X	2412	-0-	-1556	-0-	2402	2	10	9	Y	9	16	1			7
09	3720	X	2565	-0-	-1155	-0-	2555	2	10	9	Y	9					16
10	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2703	2	2	9	Y	2	8	1			10

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

05	37572	X	34701	-0-	-2871	-0-	34701	3			N	-0-					-0-
06	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
07	34937	X	34018	-0-	-919	-0-	34018	3			N	-0-					-0-
08	34689	X	31552	-0-	-3137	-0-	31552	3			N	-0-					-0-
09	34500	X	27063	-0-	-7437	-0-	27063	3			N	-0-					-0-
10	35650	X	25512	-0-	-10138	-0-	25512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	5525	-0-	-1171	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
*10	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11956	-0-	-1808	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12101	-0-	-1663	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11393	-0-	-2047	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
*10	13888	X	12342	-0-	-1546	-0-	12342	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	103	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5461	-0-	-1390	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6609	-0-	-242	-0-	42	1	6567	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6618	-0-	-12	-0-	68	1	6550	2	N	-0-					-0-
*10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	125	1	8084	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

05	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	5732	2			N	-0-					33
06	5700	X	5098	-0-	-602	-0-	5098	2			N	-0-					33
07	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	4587	2			N	-0-					33
08	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5403	2	1	9	Y	1					34
09	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					34
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					34

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

05	11873	X	10502	-0-	-1371	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9939	-0-	-1551	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10194	-0-	-1679	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10221	-0-	-505	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9456	-0-	-714	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9580	-0-	-929	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	7524	-0-	4424	8336	7514	2	10	9	Y	9					32
06	15752	X	7416	-0-	-8336	-0-	7382	2	34	9	Y	31	41	1			22
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7418	2	39	9	Y	35	21	1			36
08	7533	X	6805	-0-	-728	-0-	6779	2	26	9	Y	24	41	1			19
09	7410	X	6862	-0-	-548	-0-	6837	2	25	9	Y	23					42
10	7657	X	7300	-0-	-357	-0-	7297	2	3	9	Y	3	20	1			25

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	9423	-0-	-3380	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8809	-0-	-2921	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	8734	-0-	-2240	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7298	-0-	-2467	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6670	-0-	-2780	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8532	-0-	-892	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*10	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4221	-0-	-1421	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4151	-0-	-1309	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	12344	-0-	-5047	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12693	-0-	-3207	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	13349	-0-	-1593	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12507	-0-	-1505	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12044	-0-	-1426	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12562	-0-	-799	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20243	X	12761	-0-	-7482	-0-	12695	2	66	9	N	60					125
06	18600	X	12210	-0-	-6390	-0-	12155	2	55	9	N	50					175
07	18662	X	12765	-0-	-5897	-0-	12688	2	77	9	N	70	203	1			42
08	13051	X	12740	-0-	-311	-0-	12690	2	50	9	N	45	19	1			68
09	12360	X	12298	-0-	-62	-0-	12243	2	55	9	N	50	46	1			72
*10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12876	2	47	9	N	43	32	1			83

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7121	-0-	-319	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6932	-0-	-268	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6818	-0-	-622	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
07	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8572	-0-	-1844	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	7901	-0-	-2209	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
08	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	22466	2			N	-0-					-0-
09	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
*10	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

05	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14159	2	208	9	N	189	189	1			118
06	14070	X	13345	-0-	-725	-0-	13345	2			N	-0-					118
07	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	13765	2			N	-0-					118
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13743	2	66	9	N	60					178
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13220	2	33	9	N	30	195	1			13
10	14353	X	13131	-0-	-1222	-0-	13072	2	59	9	N	54					67

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

05	8401	X	8334	-0-	-67	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8258	-0-	-412	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9308	-0-	-488	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1158	-0-	-4542	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5090	-0-	-1451	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	3854	-0-	-2476	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	4869	-0-	-1672	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	10230	X	3809	-0-	-6421	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6616	-0-	-1874	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7937	-0-	-836	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	5426	-0-	-2851	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4782	-0-	-1848	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	2858	-0-	-5078	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

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
05	6727	X	5254	-0-	-1473	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4973	-0-	-1289	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5287	-0-	-975	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	3671	-0-	-2389	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7566	-0-	-184	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7268	-0-	-544	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5575	-0-	-2285	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	5646	-0-	-2476	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13857	-0-	-527	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13020	-0-	-1364	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12129	-0-	-1728	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	10840	-0-	-5630	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	11059	-0-	-5960	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9256	-0-	-1532	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9064	-0-	-1076	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9015	-0-	-1246	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8591	-0-	-469	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71176	X	71022	-0-	-154	-0-	71022	3			N	-0-					-0-
06	71940	X	61897	-0-	-10043	-0-	61897	3			N	-0-					-0-
07	77996	X	59699	-0-	-18297	-0-	59699	3			N	-0-					-0-
08	77996	X	54787	-0-	-23209	-0-	54787	3			N	-0-					-0-
09	75480	X	53110	-0-	-22370	-0-	53110	3			N	-0-					-0-
10	71021	X	62533	-0-	-8488	-0-	62533	3			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16892	-0-	-623	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16793	-0-	-157	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16699	-0-	-816	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	15701	-0-	-1194	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15076	-0-	-1724	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	15327	-0-	-2033	-0-	15327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	12162	-0-	-1788	-0-	12162	2			Y	-0-					-0-
06	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					-0-
07	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			Y	-0-					-0-
08	12927	X	11814	-0-	-1113	-0-	11814	2			Y	-0-					-0-
*09	12360	X	11511	-0-	-849	-0-	11511	2			Y	-0-					-0-
10	12276	X	11538	-0-	-738	-0-	11538	2			Y	-0-					-0-

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
05	5456	X	2657	-0-	-2799	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	5286	-0-	-2124	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	3945	-0-	-7308	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

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
05	8618	X	8417	-0-	-201	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8238	-0-	-1062	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8269	-0-	-1031	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	6933	-0-	-1623	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		3763	-0-	3763	4470	3763	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4470					N	-0-					-0-
*10	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

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
05	16616	X	11711	-0-	-4905	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12159	-0-	-3021	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12675	-0-	-3011	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12203	-0-	-972	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12639	-0-	-111	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	12419	-0-	-260	-0-	12419	2			N	-0-					-0-

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
05	23002	X	7588	-0-	-15414	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	14772	-0-	-5028	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	15528	-0-	-4932	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	15336	-0-	-3822	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	15614	-0-	-2356	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13527	-0-	-2004	-0-	13527	2			N	-0-					-0-

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
05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12868	-0-	-1547	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12262	-0-	-1808	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11993	-0-	-2546	-0-	11993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	11988	-0-	-2117	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11134	-0-	-2006	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10646	-0-	-2064	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	9556	-0-	-2204	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10318	-0-	-1679	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

05	21607	X	5085	-0-	-16522	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14609	-0-	-3541	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
08	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12596	-0-	-2014	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11104	-0-	-3993	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

05	6727	X	6421	-0-	-306	-0-	6413	2	8	9	Y	7					32
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	28	40	1			20
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6420	2	32	9	Y	29	18	1			31
08	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6143	2	22	9	Y	20	35	1			16
09	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5615	2	21	9	Y	19					35
10	6448	X	5788	-0-	-660	-0-	5786	2	2	9	Y	2	17	1			20

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6278	-0-	-263	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5685	-0-	-645	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

05	11315	X	10309	-0-	-1006	-0-	10274	2	35	9	N	32	176	1			9
06	10950	X	9614	-0-	-1336	-0-	9614	2			N	-0-					9
07	11315	X	9788	-0-	-1527	-0-	9788	2			N	-0-					9
08	10695	X	9612	-0-	-1083	-0-	9612	2			N	-0-					9
*09	9990	X	9643	-0-	-347	-0-	9643	2			Y	-0-					9
10	10323	X	9974	-0-	-349	-0-	9974	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	9238	X	7820	-0-	-1418	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7981	-0-	-959	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7831	-0-	-198	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	7457	-0-	-789	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

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
05	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	20410	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	7908	-0-	-9792	-0-	96	1	7812	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	3335	-0-	-14955	-0-	250	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	20398	X	18402	-0-	-1996	-0-	542	1	17860	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	19058	-0-	-682	-0-	500	1	18558	2	N	-0-					-0-
10	20398	X	20061	-0-	-337	-0-	469	1	19592	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15887	-0-	-103	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15699	-0-	-824	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13562	-0-	-3271	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15871	-0-	-962	-0-	15871	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	17966	-0-	-6710	-0-	708	1	17258	2	N	-0-					-0-
06	23070	X	19662	-0-	-3408	-0-	799	1	18863	2	N	-0-					-0-
07	22878	X	18170	-0-	-4708	-0-	706	1	17464	2	N	-0-					-0-
08	22878	X	17321	-0-	-5557	-0-	678	1	16643	2	N	-0-					-0-
09	20910	X	15466	-0-	-5444	-0-	604	1	14862	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	17391	-0-	-2914	-0-	686	1	16705	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12035	-0-	-675	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11416	-0-	-434	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11088	-0-	-1157	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	10996	-0-	-1249	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11141	-0-	-649	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10992	-0-	-1036	-0-	10992	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10128	-0-	-350	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9552	-0-	-468	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9756	-0-	-598	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9575	-0-	-779	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8916	-0-	-894	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8792	-0-	-1345	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	24390	-0-	-2580	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23600	-0-	-1810	-0-	23600	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	24225	-0-	-1691	-0-	24225	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23811	-0-	-1609	-0-	23811	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	22384	-0-	-1406	-0-	22384	2			N	-0-					-0-
10	24397	X	21940	-0-	-2457	-0-	21940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8202	-0-	-1160	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7648	-0-	-962	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7134	-0-	-1639	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	6228	-0-	-2545	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	4373	-0-	-3577	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	2342	-0-	-5873	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

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
05	21607	X	4839	-0-	-16768	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	19292	-0-	-1618	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20896	-0-	-215	-0-	20896	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	7181	-0-	-11915	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
09	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
*10	36514	X	36514	-0-	-0-	-0-	36514	2			N	-0-					-0-

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
05	14384	X	14268	-0-	-116	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12281	-0-	-1639	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	12515	-0-	-1497	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12376	-0-	-1884	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12151	-0-	-1649	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	11901	2			N	-0-					-0-

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
05	9610	X	9579	-0-	-31	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8503	-0-	-1157	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8195	-0-	-1787	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8562	-0-	-1420	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8464	-0-	-1196	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9087	-0-	-492	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

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
05	13733	X	11694	-0-	-2039	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	9973	-0-	-3317	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10225	-0-	-3508	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	4355	-0-	-8882	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	4793	-0-	-6877	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	740	-0-	-10947	-0-	740	2			N	-0-					-0-

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
05	14818	X	12607	-0-	-2211	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	11674	-0-	-1718	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	10300	-0-	-2270	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	10640	-0-	-2163	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

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
05	10044	X	9255	-0-	-789	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8687	-0-	-703	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7719	-0-	-1984	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
09	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
*10	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	20957	-0-	-867	-0-	20957	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19008	-0-	-1542	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	19296	-0-	-978	-0-	19296	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19951	-0-	-1005	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17957	-0-	-2323	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18138	-0-	-2818	-0-	18138	2			N	-0-					-0-

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
05	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
06	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13015	-0-	-1555	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	12024	-0-	-2546	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10824	-0-	-3276	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	11276	-0-	-2767	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

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
05	0	W	4	-0-	4	281199	4	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	281199					N	-0-					-0-
07	281199	X	-0-	-0-	-281199	-0-					N	-0-					-0-
08	59892	X	-0-	-0-	-59892	-0-					N	-0-					-0-
09	29130	X	-0-	-0-	-29130	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	26009	X	21538	-0-	-4471	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	20314	-0-	-3806	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21091	-0-	-4608	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	18070	-0-	-7629	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	19734	-0-	-5136	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
*10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	13609	X	9108	-0-	-4501	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8713	-0-	-227	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7504	-0-	-990	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	5717	-0-	-3397	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
09	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6236	-0-	-2878	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

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
05	11129	X	8221	-0-	-2908	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9641	-0-	-1069	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10089	-0-	-978	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9926	-0-	-1141	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9896	-0-	-179	-0-	9896	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10760	-0-	-1020	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	8708	-0-	-2692	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	8811	-0-	-3465	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	4403	-0-	-7873	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	3977	-0-	-7903	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	10537	-0-	-220	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25690	X	25690	-0-	-0-	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	330	1	17759	2	N	-0-					-0-
07	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	482	1	22084	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	12637	-0-	-13062	-0-	225	1	12412	2	N	-0-					-0-
09	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	313	1	24593	2	N	-0-					-0-
10	25699	X	23210	-0-	-2489	-0-	284	1	22926	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	304	1	3226	2	N	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	277	1	3374	2	N	-0-					-0-
*07	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2200	2	N	-0-					-0-
*08	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	336	1	2500	2	N	-0-					-0-
*09	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	345	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	375	1	3493	2	N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1292	-0-	-661	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	263	-0-	-1987	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	128	-0-	-2197	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	9940	-0-	-1251	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11347	-0-	-2033	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13411	-0-	-415	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	12452	-0-	-1374	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	5052	-0-	-6288	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	7924	-0-	-5499	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

05	14632	X	14089	-0-	-543	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
06	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	11542	-0-	-3245	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	6090	-0-	-11460	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	10262	-0-	-7873	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

05	12090	X	10740	-0-	-1350	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10004	-0-	-1246	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
08	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
09	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
*10	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

05	7874	X	6520	-0-	-1354	-0-	6520	2			N	-0-					97
06	7620	X	6259	-0-	-1361	-0-	6259	2			N	-0-					97
07	7037	X	6011	-0-	-1026	-0-	5999	2	12	9	N	11					108
08	7037	X	6139	-0-	-898	-0-	6139	2			N	-0-					108
09	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5812	2			N	-0-					108
10	6510	X	6411	-0-	-99	-0-	6411	2			N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

05	28830	X	25966	-0-	-2864	-0-	25966	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25752	-0-	-2838	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	27508	-0-	-2035	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	29543	X	27306	-0-	-2237	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24032	-0-	-1708	-0-	24032	2			N	-0-					-0-
*10	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	27781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	18793	2			N	-0-					-0-
06	18420	X	17759	-0-	-661	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	18905	-0-	-129	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17922	-0-	-258	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	17895	-0-	-1449	-0-	17895	2			N	-0-					-0-

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
05	4247	X	2087	-0-	-2160	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1505	-0-	-745	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
*10	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23684	X	23045	-0-	-639	-0-	23045	2			N	-0-					-0-
06	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	21443	-0-	-2241	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	21280	-0-	-2404	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
09	22920	X	19119	-0-	-3801	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17855	-0-	-5829	-0-	17855	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16028	-0-	-922	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	10997	-0-	-6518	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12110	-0-	-5405	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	11150	-0-	-5170	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	13662	-0-	-3202	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2			N	-0-					-0-
07	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	22912	2			N	-0-					-0-
08	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
09	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	20057	-0-	-93	-0-	20057	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8385	-0-	-1411	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	325	-0-	-9471	-0-	45	1	280	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6185	-0-	-3295	-0-	385	1	5800	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8044	-0-	-1287	-0-	429	1	7615	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12908	-0-	-1755	-0-	12908	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	14225	-0-	-25	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	10607	-0-	-4118	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
09	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13042	-0-	-1900	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6613	-0-	-579	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5816	-0-	-1376	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4989	-0-	-1611	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

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
05	348612	X	37487	-0-	-311125	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	54660	X	37936	-0-	-16724	-0-	37936	2			N	-0-					-0-
07	56482	X	38539	-0-	-17943	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
08	53227	X	36901	-0-	-16326	-0-	36901	2			N	-0-					-0-
09	37950	X	36605	-0-	-1345	-0-	36605	2			N	-0-					-0-
10	39215	X	36322	-0-	-2893	-0-	36322	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	2318	-0-	-12407	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14112	-0-	-613	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	12278	-0-	-3292	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	10301	-0-	-5788	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	8962	-0-	-4709	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11216	-0-	-2014	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
07	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
08	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	21	-0-	-11199	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	16905	-0-	-4609	-0-	16905	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	19349	-0-	-931	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
07	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16202	-0-	-724	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	8	-0-	-19342	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39494	X	39494	-0-	-0-	-0-	39494	2			N	-0-					-0-
06	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	35307	2			N	-0-					-0-
07	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2			N	-0-					-0-
08	38161	X	32687	-0-	-5474	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	30284	-0-	-6646	-0-	30284	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	28466	-0-	-9695	-0-	28466	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34782	X	30417	-0-	-4365	-0-	30417	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	28098	-0-	-5562	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	26840	-0-	-6392	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	23729	-0-	-8511	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
09	30390	X	24838	-0-	-5552	-0-	24838	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	26502	-0-	-3909	-0-	26502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	7319	-0-	-1795	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7019	-0-	-1599	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7031	-0-	-967	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

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
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	136	-0-	-5504	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5186	-0-	-301	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	10880	-0-	-2884	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11582	-0-	-2089	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
08	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	4850	-0-	-7302	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11075	-0-	-2193	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10823	-0-	-2017	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11274	-0-	-1715	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11328	-0-	-1289	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10710	-0-	-930	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10751	-0-	-533	-0-	10751	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	475	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	812	1	6518	2	N	-0-					-0-
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	790	1	6230	2	N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	769	1	5720	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	720	1	5203	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5748	-0-	-576	-0-	720	1	5028	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	166	-0-	-1694	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	5730	X	7	-0-	-5723	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	1557	-0-	-4173	-0-	283	1	1274	2	N	-0-					-0-
*10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	422	1	3517	2	N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
06	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10290	-0-	-126	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9798	-0-	-282	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	7193	-0-	-3223	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	8455	-0-	-4689	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8545	-0-	-4175	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10961	-0-	-1129	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11365	-0-	-632	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
*10	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-

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
05	9052	X	8487	-0-	-565	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7361	-0-	-1350	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6962	-0-	-1258	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16089	-0-	12989	12989	16089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1900	-0-	-1200	11789	1900	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8789					N	-0-					-0-
*10	12650	X	3861	-0-	-8789	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

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
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	9151	-0-	-8099	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13473	-0-	-3794	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	15426	-0-	-1748	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

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
05	13268	X	8514	-0-	-4754	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	6571	-0-	-6269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	7679	-0-	-5589	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10708	-0-	-1041	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
*10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-

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
05	10447	X	6682	-0-	-3765	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	3394	-0-	-6716	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
08	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
09	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2			N	-0-					-0-
*10	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	21199	2			N	-0-					-0-

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
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	32518	-0-	-1592	-0-	32518	2			N	-0-					-0-
07	35247	X	33476	-0-	-1771	-0-	33476	2			N	-0-					-0-
08	35247	X	32041	-0-	-3206	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
09	33660	X	30007	-0-	-3653	-0-	30007	2			N	-0-					-0-
10	33883	X	31204	-0-	-2679	-0-	31204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	23932	X	21879	-0-	-2053	-0-	21879	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20769	-0-	-1491	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
07	22692	X	20785	-0-	-1907	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	20744	-0-	-1948	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19913	-0-	-1597	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	19745	-0-	-2141	-0-	19745	2			N	-0-					-0-

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
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-					85
06	8250	X	8219	-0-	-31	-0-	351	1	7868	3	N	-0-					85
07	8525	X	7929	-0-	-596	-0-	360	1	7567	3	N	2					87
							2	9									
08	8525	X	406	-0-	-8119	-0-	362	1	44	9	N	40					127
09	8220	X	7449	-0-	-771	-0-	351	1	7098	3	N	-0-					127
10	8494	X	7463	-0-	-1031	-0-	340	1	7123	3	N	-0-					127

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
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
07	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	5804	-0-	-5511	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	6548	-0-	-6802	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	4154	-0-	-9641	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

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
05	9455	X	7873	-0-	-1582	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	5952	-0-	-3198	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6185	-0-	-3177	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	5625	-0-	-3644	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
*10	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

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
05	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15264	-0-	-1166	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	15450	-0-	-1848	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	14489	-0-	-2251	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	14637	-0-	-2661	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

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
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	10988	-0-	-3472	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11504	-0-	-3438	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12899	-0-	-2043	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	7935	-0-	-6045	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	8142	-0-	-4227	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7546	-0-	-1258	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7211	-0-	-1593	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6846	-0-	-1674	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	7320	-0-	-1174	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
09	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
*10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

05	5952	X	4691	-0-	-1261	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5430	-0-	-212	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4381	-0-	-689	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4275	-0-	-1150	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

05	20181	X	18219	-0-	-1962	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	15539	-0-	-5161	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	14957	-0-	-6433	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	15987	-0-	-5403	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	14973	-0-	-5397	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	15075	-0-	-3153	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

05	15469	X	13032	-0-	-2437	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14453	-0-	-517	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13751	-0-	-1811	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14677	-0-	-885	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13499	-0-	-1561	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	13311	-0-	-1631	-0-	13311	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

05	10974	X	87	-0-	-10887	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	4913	-0-	-5377	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10226	-0-	-407	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9857	-0-	-776	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
*10	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

05	0	A	4646	-0-	4646	694186	4646	2			N	-0-					-0-
06	0	A	4502	-0-	4502	698688	4502	2			N	-0-					-0-
07	0	A	5249	-0-	5249	703937	5249	2			N	-0-					-0-
08	0	A	4891	-0-	4891	708828	4891	2			N	-0-					-0-
09	0	A	4526	-0-	4526	713354	4526	2			N	-0-					-0-
10	0	A	4482	-0-	4482	717836	4482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	362	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	351	1	2117	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	362	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	362	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	351	1	1921	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2292	-0-	-250	-0-	362	1	1930	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	15229	-0-	-701	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15358	-0-	-1382	-0-	15358	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	14624	-0-	-1576	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
*10	16151	X	14322	-0-	-1829	-0-	14322	2			N	-0-					-0-

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
05	10385	X	10139	-0-	-246	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8962	-0-	-2588	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7359	-0-	-4576	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11014	-0-	-921	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10659	-0-	-591	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
*10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

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
05	8432	X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6689	-0-	-1471	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7004	-0-	-946	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	3571	-0-	-4644	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

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
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
08	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	21085	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	6968	-0-	-11872	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	14800	-0-	-5102	-0-	486	1	14314	2	N	-0-					-0-

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
05	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	25461	-0-	-3849	-0-	25461	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	26139	-0-	-6039	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	27941	-0-	-4299	-0-	27941	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	19665	-0-	-11535	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	3711	-0-	-28529	-0-	295	1	3416	2	N	-0-					-0-

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
05	29171	X	21603	-0-	-7568	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23239	-0-	-2861	-0-	23239	2			N	-0-					-0-
07	26644	X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
08	21607	X	21057	-0-	-550	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
09	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24342	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	25741	-0-	-888	-0-	25741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	9119	-0-	-11248	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17362	-0-	-2348	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17983	-0-	-2167	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	17151	-0-	-2224	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16863	-0-	-1197	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16143	-0-	-1837	-0-	16143	2			N	-0-					-0-

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
05	4960	X	4077	-0-	-883	-0-	109 55	1 9	3913	2	N	50	179	1			21
06	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	4412	2			N	-0-					21
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4300	2	24	9	N	22					43
08	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					43
09	4410	X	1208	-0-	-3202	-0-	168	1	1040	2	N	-0-					43
10	4557	X	1131	-0-	-3426	-0-	243	1	888	2	N	-0-					43

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
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10370	-0-	-2290	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10883	-0-	-2292	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11112	-0-	-2063	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	10513	-0-	-2237	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10536	-0-	-996	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

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
05	13485	X	13044	-0-	-441	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12419	-0-	-631	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13039	-0-	-105	-0-	13039	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12544	-0-	-600	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11274	-0-	-1446	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	11529	-0-	-1522	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

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
05	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
06	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18609	-0-	-301	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	18607	-0-	-520	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	17716	-0-	-794	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18162	-0-	-965	-0-	18162	2			N	-0-					-0-

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
05	15748	X	14267	-0-	-1481	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13673	-0-	-1117	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13629	-0-	-1654	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	12573	-0-	-2710	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	12199	-0-	-1721	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12332	-0-	-1928	-0-	12332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7636	-0-	-704	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	7318	-0-	-2881	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	6869	-0-	-3001	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	7238	-0-	-2961	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

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
05	22320	X	17287	-0-	-5033	-0-	17287	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	15217	-0-	-6383	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	17196	-0-	-4163	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
08	21049	X	19405	-0-	-1644	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
09	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
10	17298	X	16785	-0-	-513	-0-	16785	2			N	-0-					-0-

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
05	8339	X	8333	-0-	-6	-0-	8241	2	92	9	N	84	89	1			20
06	8070	X	7332	-0-	-738	-0-	7332	2			N	-0-					20
07	8339	X	7678	-0-	-661	-0-	7678	2			N	-0-					20
08	8339	X	7918	-0-	-421	-0-	7918	2			N	-0-					20
*09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					20
*10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			Y	-0-					20

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
05	28241	X	23740	-0-	-4501	-0-	935	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	26910	X	22095	-0-	-4815	-0-	898	1	21197	2	N	-0-					-0-
07	26939	X	22073	-0-	-4866	-0-	858	1	21215	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	22547	-0-	-3772	-0-	883	1	21664	2	N	-0-					-0-
09	23850	X	20360	-0-	-3490	-0-	795	1	19565	2	N	-0-					-0-
10	23746	X	21226	-0-	-2520	-0-	838	1	20388	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		18091	-0-	18091	44456	18091	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17241	-0-	17241	61697	17241	2			N	-0-					-0-
07	74773	X	13076	-0-	-61697	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	5974	-0-	-12130	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	12835	-0-	-4685	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	10938	-0-	-7166	-0-	10938	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6206	3	3	9	N	3	11	1			14
06	6720	X	5479	-0-	-1241	-0-	5479	3			N	-0-					14
07	6944	X	5393	-0-	-1551	-0-	5393	3			N	-0-					14
08	6417	X	4497	-0-	-1920	-0-	4497	3			N	-0-					14
09	6210	X	5856	-0-	-354	-0-	5856	3			N	-0-					14
10	6200	X	4495	-0-	-1705	-0-	4495	3			N	-0-					14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
07	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	26099	2			N	-0-					-0-
08	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
09	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
*10	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	25833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	21184	-0-	-423	-0-	21184	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18384	-0-	-2526	-0-	18384	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	15591	-0-	-6016	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
08	21545	X	19164	-0-	-2381	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	19661	-0-	-829	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	11606	-0-	-9567	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

05	16554	X	11906	-0-	-4648	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	10044	-0-	-5046	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	9691	-0-	-5902	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9671	-0-	-3938	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	9742	-0-	-3428	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	9038	-0-	-2866	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

05	8184	X	3401	-0-	-4783	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
08	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8130	-0-	-390	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8161	-0-	-643	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

05	40052	X	9207	-0-	-30845	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	34009	-0-	-4751	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
07	72026	X	72026	-0-	-0-	-0-	72026	2			N	-0-					-0-
08	38719	X	13223	-0-	-25496	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	-0-	-0-	-35460	-0-					N	-0-					-0-
*10	68339	X	68339	-0-	-0-	-0-	68339	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

05	25730	X	25	-0-	-25705	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	22710	X	6491	-0-	-16219	-0-	205	1	6286	2	N	-0-					-0-
*07	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	233	1	19063	2	N	-0-					-0-
*08	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	217	1	18955	2	N	-0-					-0-
*09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	60	1	17977	2	N	-0-					-0-
*10	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22746	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

05	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			N	-0-					31
06	6900	X	6406	-0-	-494	-0-	6406	2			N	-0-					31
07	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6416	2			N	-0-					31
08	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	6047	2			N	-0-					31
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	6128	2			N	-0-					31
10	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					31

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8243	-0-	-530	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7704	-0-	-1026	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7775	-0-	-1246	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19291	X	2579	-0-	-16712	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	6	-0-	-12301	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
09	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
10	2573	X	1705	-0-	-868	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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
05	8370	X	6391	-0-	-1979	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7177	-0-	-3203	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	5474	-0-	-8321	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

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
05	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5191	-0-	-1409	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
*10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12179	-0-	-811	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	9717	-0-	-4667	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	11122	-0-	-3262	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	9968	-0-	-3952	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	10022	-0-	-4114	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	14485	-0-	-2317	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13450	-0-	-1550	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	10487	-0-	-4951	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13964	-0-	-1474	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	14580	X	12271	-0-	-2309	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	10841	-0-	-3636	-0-	10841	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6903	-0-	-1188	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4989	-0-	-2841	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5487	-0-	-1426	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5198	-0-	-1492	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5143	-0-	-1770	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	15803	-0-	-2270	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15445	-0-	-1145	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15905	-0-	-1114	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	14474	-0-	-2545	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15108	-0-	-1272	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14941	-0-	-1024	-0-	14941	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7039	-0-	-1331	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	3556	-0-	-5204	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
08	9052	X	277	-0-	-8775	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	793	-0-	-7727	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	217	-0-	-6820	-0-	217	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10294	-0-	-836	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10379	-0-	-1060	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8406	-0-	-2258	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	10825	-0-	-13603	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	20701	-0-	-1289	-0-	20701	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	20397	-0-	-2326	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	14984	-0-	-6530	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	10075	-0-	-10625	-0-	23	1	10052	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	14806	-0-	-6584	-0-	142	1	14664	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17639	X	13759	-0-	-3880	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13785	-0-	-3285	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	14157	-0-	-3389	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14318	-0-	-1678	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13259	-0-	-841	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13540	-0-	-720	-0-	13540	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					47
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					47
07	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					47
08	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2			Y	-0-					47
09	7020	X	5668	-0-	-1352	-0-	5668	2			Y	-0-					47
10	7254	X	7138	-0-	-116	-0-	7138	2			Y	-0-	39	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22258	X	8989	-0-	-13269	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	18592	-0-	-2948	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	22756	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16489	-0-	-2111	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
10	22103	X	14967	-0-	-7136	-0-	14967	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

05	10075	X	9039	-0-	-1036	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9082	-0-	-668	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8889	-0-	-597	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8752	-0-	-641	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8631	-0-	-459	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8686	-0-	-707	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

05	22878	X	14367	-0-	-8511	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	13119	-0-	-7431	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	12608	-0-	-8627	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	8042	-0-	-9814	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	8179	-0-	-5951	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13865	-0-	-488	-0-	13865	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

05	12493	X	6862	-0-	-5631	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	8458	-0-	-5732	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9072	-0-	-5591	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	9825	-0-	-4838	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9578	-0-	-1222	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
*10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

05	11222	X	9263	-0-	-1959	-0-	9204	2	59	9	N	54	54	1			-0-
06	10560	X	8272	-0-	-2288	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9273	-0-	-1639	-0-	9064	2	209	9	N	190	190	1			-0-
08	10075	X	10020	-0-	-55	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8900	-0-	-610	-0-	8683	2	217	9	N	197	197	1			-0-
10	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

05	4309	X	3504	-0-	-805	-0-	3504	2			N	-0-					139
06	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2			N	-0-					139
07	4309	X	3216	-0-	-1093	-0-	3216	2			N	-0-					139
08	4278	X	4254	-0-	-24	-0-	4254	2			N	-0-					139
09	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	3609	2			N	-0-					139
*10	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					156
06	7350	X	7059	-0-	-291	-0-	7059	3			N	-0-					156
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-					156
08	7967	X	7107	-0-	-860	-0-	7107	3			N	-0-					156
09	7710	X	7420	-0-	-290	-0-	7420	3			N	-0-					156
*10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6759	-0-	-1270	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6444	-0-	-1326	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6701	-0-	-1297	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6802	-0-	-979	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5837	-0-	-1693	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

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
05	8928	X	5820	-0-	-3108	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6380	-0-	-2260	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7745	-0-	-1183	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6597	-0-	-2331	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6097	-0-	-2363	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6605	-0-	-1145	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

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
05	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13483	-0-	-1056	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13630	-0-	-2118	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	11440	-0-	-3800	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12551	-0-	-3197	-0-	12551	2			N	-0-					-0-

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
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	16729	X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17354	-0-	-68	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	17108	-0-	-314	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	15709	-0-	-1151	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	16701	-0-	-721	-0-	16701	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	6293	X	2769	-0-	-3524	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3687	-0-	-3153	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2323	-0-	-4745	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4423	-0-	-2645	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

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
05	1488	X	1373	-0-	-115	-0-	397	1	976	2	N	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	413	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	432	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	392	1	2545	2	N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2958	2	N	-0-					-0-
*10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	411	1	2794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	115	1	15988	2	N	-0-			-0-
06	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	110	1	16133	2	N	-0-			-0-
07	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	108	1	18596	2	N	-0-			-0-
08	24712	X	24712	-0-	-0-	-0-	131	1	24581	2	N	-0-			-0-
09	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	112	1	19667	2	N	-0-			-0-
10	18693	X	17836	-0-	-857	-0-	116	1	17720	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-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
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6348	-0-	-582	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6323	-0-	-838	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6503	-0-	-658	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
09	6780	X	6130	-0-	-650	-0-	6130	2			N	-0-			-0-
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663	X	14439	-0-	-224	-0-	14439	2			N	-0-			-0-
06	13920	X	13560	-0-	-360	-0-	13560	2			N	-0-			-0-
07	14291	X	13638	-0-	-653	-0-	13638	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	13388	-0-	-1058	-0-	13388	2			N	-0-			-0-
09	13980	X	12933	-0-	-1047	-0-	12933	2			N	-0-			-0-
10	14446	X	13161	-0-	-1285	-0-	13161	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	162	1	6959	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	149	1	6190	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	2000	-0-	-4975	-0-	143	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6920	-0-	-55	-0-	147	1	6773	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	6238	-0-	-512	-0-	151	1	6087	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	187	1	5683	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	7100	-0-	-850	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7437	-0-	-747	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-			-0-
10	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	6461	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	402	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	448	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	420	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	7552	-0-	-2182	-0-	487	1	7065	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	7045	-0-	-2375	-0-	443	1	6602	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	6722	-0-	-3012	-0-	441	1	6281	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	13099	-0-	-45	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11310	-0-	-1410	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
09	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
*10	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27703	-0-	-1277	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27195	-0-	-2751	-0-	27195	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	23531	-0-	-6415	-0-	55	1	23476	2	N	-0-					-0-
09	28980	X	21527	-0-	-7453	-0-	194	1	21333	2	N	-0-					-0-
10	29915	X	20923	-0-	-8992	-0-	394	1	20529	2	N	-0-					-0-

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
05	14384	X	6954	-0-	-7430	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
07	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
08	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
09	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	16107	-0-	-1997	-0-	16107	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	6618	-0-	-3953	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7395	-0-	-2835	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7297	-0-	-3057	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7394	-0-	-666	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6665	-0-	-745	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5988	-0-	-1669	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	2536	-0-	-4408	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3373	-0-	-3819	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
10	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	1613	-0-	-16305	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	14281	-0-	-3059	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
*10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4818	-0-	-576	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4049	-0-	-1171	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3741	-0-	-1529	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

05	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6615	-0-	-1575	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6315	-0-	-2148	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6263	-0-	-2200	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5343	-0-	-2307	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6293	-0-	-1178	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4003	-0-	-2135	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5578	-0-	-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2501	-0-	-2211	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

05	7812	X	6755	-0-	-1057	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6788	-0-	-772	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	7067	-0-	-1	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

05	40393	X	13734	-0-	-26659	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	5638	-0-	-33452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	19753	-0-	-18563	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	25302	-0-	-8581	-0-	25302	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	972	-0-	-30168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	3338	-0-	-16409	-0-	103	1	3235	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4945	2	7	9	Y	6					21
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4138	2	21	9	Y	19	27	1			13
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4352	2	22	9	Y	20	12	1			21
08	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4048	2	15	9	Y	14	24	1			11
09	4800	X	3952	-0-	-848	-0-	3938	2	14	9	Y	13					24
10	4960	X	4058	-0-	-902	-0-	4057	2	1	9	Y	1	11	1			14

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

05	37758	X	31307	-0-	-6451	-0-	31307	2			N	-0-					-0-
06	36540	X	28798	-0-	-7742	-0-	28798	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	29073	-0-	-8685	-0-	29073	2			N	-0-					-0-
08	34565	X	27626	-0-	-6939	-0-	27626	2			N	-0-					-0-
09	31080	X	25270	-0-	-5810	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	23093	-0-	-8217	-0-	23093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	2803	-0-	-1127	-0-	200	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2664	-0-	-1087	-0-	291	1	2373	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	1907	-0-	-1658	-0-	286	1	1621	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	369	-0-	-2421	-0-	284	1	85	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	424	-0-	-2459	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

05	8680	X	7336	-0-	-1344	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6471	-0-	-1809	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5878	-0-	-2554	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	3554	-0-	-4878	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	2941	-0-	-5219	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	954	-0-	-6393	-0-	73	1	881	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

05	22258	X	4854	-0-	-17404	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	16353	-0-	-5187	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21508	-0-	-750	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	10190	-0-	-11758	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
09	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	19091	-0-	-2423	-0-	19091	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

05	39897	X	27130	-0-	-12767	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
06	38610	X	25242	-0-	-13368	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	28518	-0-	-9116	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	24082	-0-	-13552	-0-	24082	2			N	-0-					-0-
09	30360	X	25594	-0-	-4766	-0-	25594	2			N	-0-					-0-
10	28520	X	22383	-0-	-6137	-0-	22383	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3083	-0-	-420	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2467	-0-	-850	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

05	31372	X	26511	-0-	-4861	-0-	26511	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	25424	-0-	-4456	-0-	25424	2			N	-0-					-0-
07	30349	X	26694	-0-	-3655	-0-	26694	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	22944	-0-	-6723	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	20523	-0-	-7557	-0-	20523	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	25701	-0-	-990	-0-	25701	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

05	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11390	-0-	-824	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11180	-0-	-1034	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10500	-0-	-1200	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11034	-0-	-560	-0-	11034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
06	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7911	-0-	-2071	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	8803	-0-	-3132	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8584	-0-	-2966	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	8430	-0-	-3505	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	8928	X	1979	-0-	-6949	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	1095	-0-	-9135	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	743	-0-	-9157	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14823	-0-	-925	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13388	-0-	-2002	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	13444	-0-	-2459	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	13557	-0-	-2346	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	12686	-0-	-2644	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	13119	-0-	-1699	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15345	X	12749	-0-	-2596	-0-	210	1	12539	2	N	-0-					-0-
*02	13860	X	12088	-0-	-1772	-0-	223	1	11865	2	N	-0-					-0-
*03	14384	X	11686	-0-	-2698	-0-	230	1	11456	2	N	-0-					-0-
*04	12120	X	9404	-0-	-2716	-0-	152	1	9252	2	N	-0-					-0-
*05	13144	X	12993	-0-	-151	-0-	141	1	12852	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	6115	-0-	-6605	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
*09	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	54	1	367	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	9145	-0-	-3720	-0-	234	1	8911	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3488	-0-	-2512	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	7254	X	21	-0-	-7233	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
10	7254	X	23	-0-	-7231	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	17031	-0-	-980	-0-	17031	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	16230	-0-	-930	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16451	-0-	-1126	-0-	16451	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16268	-0-	-751	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	15310	-0-	-1160	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
10	17019	X	15553	-0-	-1466	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13964	-0-	-1722	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13836	-0-	-1254	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14231	-0-	-835	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14305	-0-	-358	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	13221	-0-	-909	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	12727	-0-	-1564	-0-	12727	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

05	10540	X	9689	-0-	-851	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8373	-0-	-2037	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8304	-0-	-2453	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	8386	-0-	-2371	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8242	-0-	-1148	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	7940	-0-	-1763	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

05	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9252	-0-	-318	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8740	-0-	-1149	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9381	-0-	-508	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7474	-0-	-2096	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	7559	-0-	-2330	-0-	7559	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

05	14322	X	12689	-0-	-1633	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11960	-0-	-790	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
07	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
09	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	13163	-0-	-12	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

05	24459	X	15244	-0-	-9215	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	14708	-0-	-5152	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13767	-0-	-4802	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	13544	-0-	-4684	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13118	-0-	-1642	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12641	-0-	-2611	-0-	12641	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

05	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
07	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
08	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11602	-0-	-1108	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32736	X	32643	-0-	-93	-0-	32643	2			N	-0-					-0-
06	31680	X	29415	-0-	-2265	-0-	29415	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	25432	-0-	-3584	-0-	25432	2			N	-0-					-0-
08	32643	X	23905	-0-	-8738	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
09	31590	X	22460	-0-	-9130	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
10	32643	X	22191	-0-	-10452	-0-	22191	2			N	-0-					-0-

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
05	15438	X	12393	-0-	-3045	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11955	-0-	-2985	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12149	-0-	-1584	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11898	-0-	-1246	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11763	-0-	-657	-0-	11763	2			N	-0-					-0-
*10	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-

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
05	27311	X	22282	-0-	-5029	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	20964	-0-	-5466	-0-	20964	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20590	-0-	-2908	-0-	20590	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	17748	-0-	-5285	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	17419	-0-	-4151	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	18099	-0-	-4190	-0-	18099	2			N	-0-					-0-

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
05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	380	1	12502	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	12213	-0-	-2427	-0-	353	1	11860	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	11619	-0-	-3509	-0-	327	1	11292	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	11785	-0-	-3343	-0-	360	1	11425	2	N	-0-					-0-
09	13860	X	11111	-0-	-2749	-0-	382	1	10729	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	10612	-0-	-2284	-0-	415	1	10197	2	N	-0-					-0-

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
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	27995	2			N	-0-					-0-
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	26506	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	26093	-0-	-1280	-0-	26093	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20804	-0-	-7189	-0-	20804	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	15278	-0-	-11812	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	13980	-0-	-14013	-0-	13980	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	4153	-0-	-5643	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2608	-0-	-3313	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	450	-0-	-5280	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	378	-0-	-7868	-0-	378	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18295	-0-	-1295	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	18379	-0-	-1523	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	4420	-0-	-13880	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	8239	-0-	-10671	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	12176	-0-	-5773	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15023	-0-	-1807	-0-	15023	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	10597	-0-	-6794	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14987	-0-	-2280	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	14139	-0-	-891	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
*10	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	7682	-0-	-4005	-0-	284	1	7398	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	7010	-0-	-1270	-0-	271	1	6739	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6234	-0-	-2508	-0-	257	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6045	-0-	-2697	-0-	308	1	5737	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	6136	-0-	-2324	-0-	379	1	5757	2	N	-0-					-0-
*10	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	458	1	7957	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12841	-0-	-1357	-0-	363	1	12478	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12374	-0-	-1366	-0-	354	1	12020	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12721	-0-	-1694	-0-	370	1	12351	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	10936	-0-	-3479	-0-	339	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	316	-0-	-13634	-0-	316	1			N	-0-					-0-
10	12834	X	5474	-0-	-7360	-0-	270	1	5204	2	N	-0-					-0-

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
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					15
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5652	2	58	9	N	53	44	1			24
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5844	2	63	9	N	57					81
08	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	5711	2	22	9	N	20	83	1			18
09	5700	X	5463	-0-	-237	-0-	5441	2	22	9	N	20					38
10	5921	X	4879	-0-	-1042	-0-	4877	2	2	9	N	2					40

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
05	13330	X	5751	-0-	-7579	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	4458	-0-	-7272	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	4570	-0-	-7551	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7333	-0-	-1192	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	6891	-0-	-939	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
*10	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

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
05	17887	X	14442	-0-	-3445	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14068	-0-	-3242	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	13709	-0-	-3217	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13672	-0-	-3254	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	13843	-0-	-1727	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13759	-0-	-780	-0-	13759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	37479	X	32951	-0-	-4528	-0-	32951	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	31027	-0-	-3773	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	26517	-0-	-8389	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
08	34255	X	28594	-0-	-5661	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	32670	X	26229	-0-	-6441	-0-	26229	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	27168	-0-	-5785	-0-	27168	2			N	-0-					-0-

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
05	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	17000	-0-	-5560	-0-	17000	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	15175	-0-	-8137	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	13970	-0-	-9342	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	11002	-0-	-10508	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	6318	-0-	-14297	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

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
05	9486	X	8519	-0-	-967	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
07	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7537	-0-	-1613	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7562	-0-	-1893	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

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
05	11718	X	1927	-0-	-9791	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4	-0-	-10316	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
08	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

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
05	18414	X	17230	-0-	-1184	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16252	-0-	-968	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16687	-0-	-735	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16752	-0-	-484	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15174	-0-	-1506	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	9449	-0-	-7787	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7543	-0-	-1912	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7870	-0-	-1400	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7552	-0-	-1538	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	6729	-0-	-5392	-0-	6729	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11920	-0-	-356	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11081	-0-	-649	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10927	-0-	-1194	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10232	-0-	-1318	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9105	-0-	-3047	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8260	-0-	-823	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

05	22723	X	15231	-0-	-7492	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17115	-0-	-2955	-0-	17115	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16883	-0-	-3143	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
08	20026	X	14846	-0-	-5180	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
09	18270	X	14191	-0-	-4079	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14184	-0-	-3517	-0-	14184	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

05	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8199	-0-	-1251	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	6696	-0-	-3069	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6685	-0-	-2801	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6266	-0-	-2914	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6193	-0-	-3045	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

05	71021	X	36136	-0-	-34885	-0-	36136	2			N	-0-					-0-
06	68730	X	46686	-0-	-22044	-0-	46686	2			N	-0-					-0-
07	71021	X	45963	-0-	-25058	-0-	45963	2			N	-0-					-0-
08	52731	X	43160	-0-	-9571	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
09	46680	X	40188	-0-	-6492	-0-	40188	2			N	-0-					-0-
10	48236	X	39465	-0-	-8771	-0-	39465	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
07	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
08	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9587	-0-	-798	-0-	9587	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

05	18972	X	15775	-0-	-3197	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14209	-0-	-2531	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14826	-0-	-2193	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12920	-0-	-2859	-0-	12920	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	7491	-0-	-7779	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
10	15779	X	9960	-0-	-5819	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	11873	X	5766	-0-	-6107	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2854	-0-	-1238	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

05	18569	X	13243	-0-	-5326	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14070	-0-	-3330	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14242	-0-	-3738	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	14204	-0-	-1916	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13166	-0-	-904	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	13363	-0-	-1176	-0-	13363	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

05	6975	X	5156	-0-	-1819	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	5667	-0-	-3137	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	3983	-0-	-4821	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	3444	-0-	-5076	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5794	-0-	-1367	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

05	23591	X	21200	-0-	-2391	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20497	-0-	-2093	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20312	-0-	-3031	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	20172	-0-	-2117	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19445	-0-	-1825	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	19427	-0-	-1777	-0-	19427	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

05	21018	X	18249	-0-	-2769	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18429	-0-	-1341	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19131	-0-	-1050	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	19216	-0-	-624	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	18439	-0-	-688	-0-	18439	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

05	8618	X	7326	-0-	-1292	-0-	276	1	6819	2	N	210	194	1			57
							231	9									
06	8340	X	7371	-0-	-969	-0-	293	1	7078	2	N	-0-					57
07	8618	X	7382	-0-	-1236	-0-	297	1	7074	2	N	10					67
							11	9									
08	7781	X	7082	-0-	-699	-0-	318	1	6764	2	N	-0-					67
09	7380	X	6988	-0-	-392	-0-	310	1	6678	2	N	-0-					67
10	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	323	1	6758	2	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25699	X	24848	-0-	-851	-0-	24848	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23927	-0-	-943	-0-	23927	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	24370	-0-	-1329	-0-	24370	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24679	-0-	-803	-0-	24679	2			N	-0-					-0-
09	24180	X	23796	-0-	-384	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	23930	-0-	-932	-0-	23930	2			N	-0-					-0-

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
05	9796	X	9511	-0-	-285	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9078	-0-	-749	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9206	-0-	-435	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

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
05	11377	X	10848	-0-	-529	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	10115	-0-	-295	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10441	-0-	-192	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9929	-0-	-571	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

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
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	20671	2			N	-0-					-0-
06	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	35	-0-	-17790	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	20677	X	2	-0-	-20675	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	456	-0-	-19554	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-

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
05	30566	X	25802	-0-	-4764	-0-	25802	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	22573	-0-	-7007	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	23624	-0-	-3873	-0-	23624	2			N	-0-					-0-
08	27497	X	22946	-0-	-4551	-0-	22946	2			N	-0-					-0-
09	26610	X	16414	-0-	-10196	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
10	25792	X	10356	-0-	-15436	-0-	276	1	10080	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8886	-0-	-204	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8222	-0-	-2101	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	7636	-0-	-2687	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7243	-0-	-2747	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	7754	-0-	-2569	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
06	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	8903	-0-	-3280	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	4984	-0-	-16406	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	15960	-0-	-6180	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
*10	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	23173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	7479	-0-	-18406	-0-	7479	2			N	-0-			-0-
06	25050	X	3422	-0-	-21628	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
07	25885	X	290	-0-	-25595	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	14105	X	4759	-0-	-9346	-0-	173	1	4586	2	N	-0-			-0-
09	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	376	1	21182	2	N	-0-			-0-
*10	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	377	1	23664	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

05	13051	X	9802	-0-	-3249	-0-	9802	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	8204	-0-	-4606	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	8588	-0-	-4649	-0-	8588	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	10493	-0-	-2744	-0-	10493	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	7192	-0-	-3698	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
10	9796	X	9189	-0-	-607	-0-	9189	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

05	10013	X	9179	-0-	-834	-0-	9179	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	9194	-0-	-496	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9063	-0-	-950	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
08	9951	X	9146	-0-	-805	-0-	9146	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	7983	-0-	-1197	-0-	7983	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	7989	-0-	-1497	-0-	7989	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

05	13299	X	2730	-0-	-10569	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
06	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2			N	-0-			-0-
07	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	23076	2			N	-0-			-0-
08	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-			-0-
09	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	21750	2			N	-0-			-0-
10	23064	X	20125	-0-	-2939	-0-	20125	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

05	10602	X	3421	-0-	-7181	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-			-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-			-0-
08	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-			-0-
09	19290	X	14476	-0-	-4814	-0-	14476	2			N	-0-			-0-
10	19933	X	13019	-0-	-6914	-0-	13019	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

05	32519	X	29886	-0-	-2633	-0-	29886	2			N	-0-			-0-
06	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2			N	-0-			-0-
07	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	30462	2			N	-0-			-0-
08	29884	X	27422	-0-	-2462	-0-	27422	2			N	-0-			-0-
09	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	2			N	-0-			-0-
10	30597	X	23120	-0-	-7477	-0-	23120	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

05	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2			N	-0-			-0-
06	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
07	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	13374	2			N	-0-			-0-
08	14074	X	13450	-0-	-624	-0-	13450	2			N	-0-			-0-
09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2			N	-0-			-0-
*10	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14989	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14634	-0-	-1269	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14388	-0-	-1515	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
08	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	10730	-0-	-5080	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	9684	-0-	-6653	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6956	-0-	-1174	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7265	-0-	-1136	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6714	-0-	-1416	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	6849	-0-	-1552	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	19537	-0-	-2573	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19463	-0-	-3384	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	18943	-0-	-3904	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	12486	-0-	-8424	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	13003	-0-	-7984	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	20155	-0-	-181	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
06	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	19230	-0-	-548	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19149	-0-	-1001	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	18101	-0-	-2269	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	17595	-0-	-3454	-0-	17595	2			N	-0-					-0-

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
05	14074	X	12896	-0-	-1178	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11212	-0-	-1928	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11265	-0-	-2313	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11157	-0-	-2421	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11820	-0-	-1020	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	11616	-0-	-1280	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7323	-0-	-303	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6601	-0-	-779	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6380	-0-	-533	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6482	-0-	-834	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6476	-0-	-840	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	16056	-0-	-2234	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	14888	-0-	-2362	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15021	-0-	-2277	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	13849	-0-	-2922	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	12624	-0-	-2916	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	13020	-0-	-3038	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2148	-0-	-1842	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2287	-0-	-1340	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2060	-0-	-1567	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2285	-0-	-1225	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	13646	-0-	-1854	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	14070	-0-	-30	-0-	14070	2			N	-0-					-0-
07	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
09	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
*10	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	15825	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	11472	-0-	-4245	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13025	-0-	-775	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13746	-0-	-18	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
08	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12580	-0-	-620	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10714	-0-	-3019	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	19620	-0-	-778	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18801	-0-	-1239	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17310	-0-	-4111	-0-	17310	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	16149	-0-	-5272	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14673	-0-	-6057	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	14978	-0-	-4645	-0-	14978	2			N	-0-					-0-

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
05	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
06	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2			N	-0-					-0-
07	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21073	-0-	-2115	-0-	21073	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	19744	-0-	-2696	-0-	19744	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	19828	-0-	-3360	-0-	19828	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	17519	-0-	-1298	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	15395	-0-	-1855	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17345	-0-	-480	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	9794	-0-	-8031	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	6533	-0-	-10597	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	9481	-0-	-8034	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
08	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	8784	-0-	-2886	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	7464	-0-	-4595	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	210	1	16333	2	N	-0-			-0-
06	15030	X	12371	-0-	-2659	-0-	272	1	12099	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	13612	-0-	-1671	-0-	404	1	13208	2	N	-0-			-0-
08	16554	X	13313	-0-	-3241	-0-	404	1	12909	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	11979	-0-	-4041	-0-	376	1	11603	2	N	-0-			-0-
10	16554	X	13386	-0-	-3168	-0-	454	1	12932	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

05	21731	X	12446	-0-	-9285	-0-	12446	2			N	-0-			-0-
06	20250	X	13222	-0-	-7028	-0-	13222	2			N	-0-			-0-
07	20429	X	15555	-0-	-4874	-0-	15555	2			N	-0-			-0-
08	19685	X	16343	-0-	-3342	-0-	16343	2			N	-0-			-0-
09	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
10	15562	X	14175	-0-	-1387	-0-	14175	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

05	6200	X	5010	-0-	-1190	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4254	-0-	-1056	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4442	-0-	-487	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	664	-0-	-4358	-0-	664	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3465	-0-	-1395	-0-	3465	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

05	19871	X	13742	-0-	-6129	-0-	13742	2			N	-0-			-0-
06	19230	X	11926	-0-	-7304	-0-	11926	2			N	-0-			-0-
07	18941	X	15540	-0-	-3401	-0-	15540	2			N	-0-			-0-
08	18321	X	14944	-0-	-3377	-0-	14944	2			N	-0-			-0-
09	17730	X	13943	-0-	-3787	-0-	13943	2			N	-0-			-0-
10	15531	X	13994	-0-	-1537	-0-	13994	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

05	22661	X	19230	-0-	-3431	-0-	19230	2			N	-0-			-0-
06	21930	X	13820	-0-	-8110	-0-	13820	2			N	-0-			-0-
07	22444	X	9770	-0-	-12674	-0-	137	1	9633	2	N	-0-			-0-
08	21266	X	6530	-0-	-14736	-0-	314	1	6216	2	N	-0-			-0-
09	19020	X	7243	-0-	-11777	-0-	397	1	6846	2	N	-0-			-0-
10	19220	X	4466	-0-	-14754	-0-	83	1	4383	2	N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

05	40827	X	37421	-0-	-3406	-0-	37421	2			N	-0-			-0-
06	38220	X	34315	-0-	-3905	-0-	34315	2			N	-0-			-0-
07	39494	X	34071	-0-	-5423	-0-	34071	2			N	-0-			-0-
08	39494	X	33932	-0-	-5562	-0-	33932	2			N	-0-			-0-
09	37470	X	31508	-0-	-5962	-0-	31508	2			N	-0-			-0-
10	37417	X	32294	-0-	-5123	-0-	32294	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

05	21359	X	19566	-0-	-1793	-0-	19566	2			N	-0-			-0-
06	20760	X	11055	-0-	-9705	-0-	11055	2			N	-0-			-0-
07	21452	X	18267	-0-	-3185	-0-	18267	2			N	-0-			-0-
08	21452	X	12061	-0-	-9391	-0-	12061	2			N	-0-			-0-
09	20190	X	18055	-0-	-2135	-0-	18055	2			N	-0-			-0-
10	19561	X	18705	-0-	-856	-0-	18705	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	331	1	36	2	N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

05	27528	X	24539	-0-	-2989	-0-	24539	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	22987	-0-	-2783	-0-	22987	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	24576	-0-	-2053	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	22529	-0-	-3914	-0-	22529	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	21951	-0-	-3069	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22579	-0-	-2004	-0-	22579	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

05	26536	X	22948	-0-	-3588	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	24614	X	24614	-0-	-0-	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
07	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
08	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
09	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	28549	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	24021	-0-	-1926	-0-	24021	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

05	5766	X	4784	-0-	-982	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	2652	-0-	-2122	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

05	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
*10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					59
06	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			Y	-0-					59
07	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					59
08	14291	X	7860	-0-	-6431	-0-	7860	2			Y	-0-					59
09	11670	X	7666	-0-	-4004	-0-	7666	2			Y	-0-	32	1			27
10	9703	X	7309	-0-	-2394	-0-	7309	2			Y	-0-					27

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

05	14260	X	12669	-0-	-1591	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10319	-0-	-3001	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11708	-0-	-1622	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12661	-0-	-297	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
*10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	12360	-0-	-1050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	11890	-0-	-1967	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10577	-0-	-2908	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11069	-0-	-1321	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11035	-0-	-1737	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	12007	-0-	-2191	-0-	12007	2			Y	-0-					31
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			Y	-0-					31
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11302	2	84	9	Y	76	54	1			53
08	12059	X	11388	-0-	-671	-0-	11388	2			Y	-0-					53
09	11670	X	10633	-0-	-1037	-0-	10633	2			Y	-0-					53
10	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	2			Y	-0-					53

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
06	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	17246	-0-	-5756	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	18114	-0-	-5756	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	18502	-0-	-4598	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	16244	-0-	-7626	-0-	16244	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4773	-0-	-1613	-0-	338	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	262	1	5967	2	N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	253	1	7458	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	3663	-0-	-2727	-0-	185	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	2748	-0-	-3855	-0-	229	1	2519	2	N	-0-					-0-

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
05	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13432	-0-	-456	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	13063	-0-	-377	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13150	-0-	-738	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

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
05	17143	X	15021	-0-	-2122	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	9737	-0-	-6163	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	9993	-0-	-6437	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	3069	-0-	-13361	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11067	-0-	-4623	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
10	15035	X	10475	-0-	-4560	-0-	10475	2			N	-0-					-0-

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
05	16151	X	15355	-0-	-796	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15522	-0-	-108	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15612	-0-	-477	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	15239	-0-	-106	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14964	-0-	-546	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	14141	-0-	-1886	-0-	14141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	38750	X	33011	-0-	-5739	-0-	33011	2			N	-0-			-0-
06	35910	X	32382	-0-	-3528	-0-	32382	2			N	-0-			-0-
07	37107	X	34873	-0-	-2234	-0-	34873	2			N	-0-			-0-
08	37107	X	33961	-0-	-3146	-0-	33961	2			N	-0-			-0-
09	32940	X	32512	-0-	-428	-0-	32512	2			N	-0-			-0-
10	34875	X	31356	-0-	-3519	-0-	15	1	31341	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

05	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-			-0-
06	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
07	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13804	2			N	-0-			-0-
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12756	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	9790	-0-	-2360	-0-	9790	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	9629	-0-	-2926	-0-	9629	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

05	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
06	12660	X	12149	-0-	-511	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
07	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-			-0-
08	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-			-0-
09	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
*10	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

05	22134	X	18942	-0-	-3192	-0-	18942	2			N	-0-			-0-
06	21420	X	17977	-0-	-3443	-0-	17977	2			N	-0-			-0-
07	20832	X	18036	-0-	-2796	-0-	18036	2			N	-0-			-0-
08	20150	X	17664	-0-	-2486	-0-	17664	2			N	-0-			-0-
09	18330	X	14781	-0-	-3549	-0-	14781	2			N	-0-			-0-
10	18941	X	13863	-0-	-5078	-0-	13863	2			N	-0-			-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

05	31806	X	14712	-0-	-17094	-0-	440	1	14272	2	N	-0-			-0-
06	30780	X	14643	-0-	-16137	-0-	447	1	14196	2	N	-0-			-0-
07	31806	X	14989	-0-	-16817	-0-	509	1	14480	2	N	-0-			-0-
08	31806	X	13969	-0-	-17837	-0-	490	1	13479	2	N	-0-			-0-
09	30780	X	15893	-0-	-14887	-0-	605	1	15288	2	N	-0-			-0-
*10	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	431	1	43950	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

05	59706	X	57780	-0-	-1926	-0-	1727	1	56053	2	N	-0-			-0-
06	60800	X	60800	-0-	-0-	-0-	1857	1	58943	2	N	-0-			-0-
07	61271	X	61271	-0-	-0-	-0-	2080	1	59191	2	N	-0-			-0-
08	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	2210	1	60829	2	N	-0-			-0-
09	60810	X	53434	-0-	-7376	-0-	2033	1	51401	2	N	-0-			-0-
10	62837	X	43980	-0-	-18857	-0-	427	1	43553	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

05	17949	X	16271	-0-	-1678	-0-	16271	2			N	-0-			-0-
06	17370	X	15083	-0-	-2287	-0-	15083	2			N	-0-			-0-
07	17918	X	10900	-0-	-7018	-0-	10900	2			N	-0-			-0-
08	17081	X	14624	-0-	-2457	-0-	14624	2			N	-0-			-0-
09	15750	X	11769	-0-	-3981	-0-	11769	2			N	-0-			-0-
10	16275	X	11193	-0-	-5082	-0-	11193	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36859	X	30813	-0-	-6046	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	28229	-0-	-6301	-0-	28229	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	29237	-0-	-6351	-0-	29237	2			N	-0-					-0-
08	33449	X	28240	-0-	-5209	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	25792	-0-	-5258	-0-	25792	2			N	-0-					-0-
10	30814	X	27728	-0-	-3086	-0-	27728	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

05	11160	X	2417	-0-	-8743	-0-	2417	2			N	-0-					16
06	10800	X	2372	-0-	-8428	-0-	2372	2			N	-0-					16
07	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					16
08	10137	X	8098	-0-	-2039	-0-	129	1	7948	2	Y	19					35
							21	9									
09	9480	X	8846	-0-	-634	-0-	158	1	8688	2	Y	-0-					35
10	9889	X	8582	-0-	-1307	-0-	136	1	8446	2	Y	-0-					35

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

05	15066	X	13650	-0-	-1416	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
06	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13842	-0-	-77	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13320	-0-	-599	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12485	-0-	-2545	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	12816	-0-	-2715	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	224	1	8024	2	N	-0-					-0-
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	260	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	205	1	15647	2	N	-0-					-0-
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	204	1	21145	2	N	-0-					-0-
09	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	191	1	20138	2	N	-0-					-0-
*10	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	161	1	17906	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

05	13485	X	6353	-0-	-7132	-0-	355	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	20490	X	10200	-0-	-10290	-0-	389	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	21173	X	7296	-0-	-13877	-0-	456	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	6086	-0-	-15087	-0-	484	1	5602	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	5705	-0-	-4495	-0-	478	1	5227	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	2358	-0-	-8182	-0-	402	1	1956	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

05	17267	X	15866	-0-	-1401	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	8068	-0-	-8732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	13000	-0-	-4608	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	13263	-0-	-3777	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	45904	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	25888	-0-	-10502	-0-	25888	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	-0-	-0-	-44578	-0-					N	-0-					-0-
08	45911	X	19898	-0-	-26013	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
09	44430	X	20976	-0-	-23454	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
10	45911	X	31781	-0-	-14130	-0-	31781	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40300	X	27693	-0-	-12607	-0-	828	1	26865	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	28328	-0-	-232	-0-	865	1	27463	2	N	-0-					-0-
07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	1008	1	28694	2	N	-0-					-0-
08	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	1044	1	28723	2	N	-0-					-0-
09	28320	X	12534	-0-	-15786	-0-	477	1	12057	2	N	-0-					-0-
*10	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	413	1	42112	2	N	-0-					-0-

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
05	17081	X	14064	-0-	-3017	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	11925	-0-	-4605	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11806	-0-	-3353	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	12666	-0-	-2493	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9956	-0-	-3814	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10571	-0-	-3503	-0-	10571	2			N	-0-					-0-

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
05	17391	X	14163	-0-	-3228	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13620	-0-	-2010	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13860	-0-	-1919	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14046	-0-	-710	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12721	-0-	-989	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	12624	-0-	-1543	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

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
05	6696	X	5265	-0-	-1431	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4719	-0-	-1761	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6047	-0-	-649	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	4422	-0-	-1758	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

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
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	10	-0-	-36470	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	33743	-0-	-14214	-0-	33743	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	8928	-0-	-39029	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	46410	X	-0-	-0-	-46410	-0-					N	-0-					-0-
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103865	X	8590	-0-	-95275	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51765	X	51765	-0-	-0-	-0-	51765	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	8932	-0-	-30748	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
09	38400	X	-0-	-0-	-38400	-0-					N	-0-					-0-
10	51770	X	22	-0-	-51748	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24988	X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	12811	-0-	-10619	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
08	25637	X	18382	-0-	-7255	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	19032	-0-	-5778	-0-	19032	2			N	-0-					-0-
*10	33850	X	33850	-0-	-0-	-0-	33850	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7849	-0-	-731	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7802	-0-	-1064	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7940	-0-	-926	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	7725	-0-	-375	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7443	-0-	-834	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17721	-0-	-2243	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	7645	-0-	-11915	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					-0-
08	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17308	-0-	-3212	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
*10	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	28158	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824	X	21433	-0-	-391	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	11055	-0-	-8805	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					N	-0-					-0-
08	21917	X	6892	-0-	-15025	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	14307	-0-	-6903	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	20317	-0-	-1104	-0-	20317	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	13450	-0-	-4747	-0-	93	1	13357	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	11815	-0-	-5795	-0-	98	1	11717	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	13956	-0-	-2474	-0-	136	1	13820	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	12990	-0-	-1673	-0-	153	1	12837	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11833	-0-	-1187	-0-	153	1	11680	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	156	1	11403	2	N	-0-					-0-

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
05	9114	X	8036	-0-	-1078	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7202	-0-	-1618	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8421	-0-	-693	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7891	-0-	-975	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7282	-0-	-1178	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-	8040	2			N	-0-					-0-

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
05	35929	X	32911	-0-	-3018	-0-	32911	2			N	-0-					-0-
06	34050	X	31902	-0-	-2148	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
07	34751	X	32808	-0-	-1943	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	31605	-0-	-2495	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	32370	X	29817	-0-	-2553	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
10	32953	X	30354	-0-	-2599	-0-	30354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	34162	X	28999	-0-	-5163	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	20481	-0-	-12309	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	19070	-0-	-14813	-0-	19070	2			N	-0-					-0-
08	33294	X	22173	-0-	-11121	-0-	22173	2			N	-0-					-0-
09	29280	X	18497	-0-	-10783	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	18529	-0-	-10456	-0-	18529	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

05	12338	X	10000	-0-	-2338	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9969	-0-	-1971	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10872	-0-	-1466	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10210	-0-	-1570	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9687	-0-	-1083	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9507	-0-	-1374	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

05	16957	X	16875	-0-	-82	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
06	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
07	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
08	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17229	-0-	-291	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17455	-0-	-866	-0-	17455	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

05	19065	X	15528	-0-	-3537	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	12161	-0-	-6229	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	4646	-0-	-14357	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	19003	X	2601	-0-	-16402	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	7827	-0-	-7593	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	6163	-0-	-9368	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

05	21638	X	16072	-0-	-5566	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	15248	-0-	-4342	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	15925	-0-	-3481	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	16032	-0-	-1514	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	15612	-0-	-708	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
*10	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

05	18755	X	3911	-0-	-14844	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	15360	-0-	-2790	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
07	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	18914	-0-	-2414	-0-	18914	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11106	-0-	-1494	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10613	-0-	-1012	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8385	-0-	-3271	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	6867	-0-	-4413	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	6657	-0-	-4999	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-
06	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	26446	2			N	-0-					-0-
07	23610	X	23610	-0-	-0-	-0-	23610	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23876	-0-	-1947	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
09	26460	X	18680	-0-	-7780	-0-	18680	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	15935	-0-	-11407	-0-	15935	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9618	-0-	-1325	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
08	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7922	-0-	-1678	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
*10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19301	X	213	-0-	-19088	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
08	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
09	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	8381	-0-	-6964	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	4853	-0-	-3951	-0-	4766	3	87	9	N	79	64	1			15
06	8520	X	7463	-0-	-1057	-0-	7463	3			N	-0-					15
07	7626	X	6946	-0-	-680	-0-	6946	3			N	-0-					15
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					15
09	7470	X	5032	-0-	-2438	-0-	5032	3			N	-0-					15
10	7719	X	4726	-0-	-2993	-0-	4726	3			N	-0-					15

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	10557	-0-	-2091	-0-	10423	3	134	9	N	122	129	1			15
06	12240	X	11301	-0-	-939	-0-	11301	3			N	-0-					15
07	10602	X	9402	-0-	-1200	-0-	9402	3			N	-0-					15
08	10571	X	7867	-0-	-2704	-0-	7867	3			N	-0-					15
09	11310	X	9308	-0-	-2002	-0-	9308	3			N	-0-					15
10	11687	X	9839	-0-	-1848	-0-	9839	3			N	-0-					15

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
05	33232	X	23257	-0-	-9975	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	21463	-0-	-9197	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	25346	-0-	-3949	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	23969	-0-	-3466	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	22314	-0-	-726	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	22213	-0-	-3145	-0-	22213	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	13188	-0-	-5009	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12506	-0-	-5104	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	12730	-0-	-4382	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
08	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
09	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
*10	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	18751	-0-	-3972	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	19649	-0-	-2341	-0-	19649	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19116	-0-	-3607	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	17635	-0-	-5026	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	17183	-0-	-3877	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17768	-0-	-2537	-0-	17768	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31713	X	27513	-0-	-4200	-0-	27513	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26482	-0-	-3068	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	29288	-0-	-162	-0-	29288	2			N	-0-					-0-
08	33806	X	33806	-0-	-0-	-0-	33806	2			N	-0-					-0-
09	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	31836	2			N	-0-					-0-
*10	32286	X	32286	-0-	-0-	-0-	32286	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	4724	-0-	-5382	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4117	-0-	-5663	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	4264	-0-	-4881	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	5216	-0-	-3030	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
09	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
*10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8035	-0-	-1792	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7466	-0-	-1084	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7519	-0-	-1316	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7283	-0-	-1552	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	7068	-0-	-1332	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7364	-0-	-665	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
06	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			N	-0-					-0-
07	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	30510	2			N	-0-					-0-
08	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	28307	-0-	-1303	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	28473	-0-	-2124	-0-	28473	2			N	-0-					-0-

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
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7077	-0-	-239	-0-	7077	3			N	-0-					-0-

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
05	1984	X	204	-0-	-1780	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
*10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	16771	X	15478	-0-	-1293	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14911	-0-	-719	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15048	-0-	-1072	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14613	-0-	-1259	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13763	-0-	-1387	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	14113	-0-	-1356	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

05	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16318	-0-	-1507	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16750	-0-	-1292	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	14203	-0-	-3257	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	14268	-0-	-3774	-0-	14268	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

05	21173	X	18503	-0-	-2670	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17411	-0-	-2569	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	17974	-0-	-2672	-0-	17974	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	16707	-0-	-3381	-0-	16707	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	15264	-0-	-3336	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	15404	-0-	-3103	-0-	15404	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

05	18569	X	12863	-0-	-5706	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12030	-0-	-4590	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	12986	-0-	-3320	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	13007	-0-	-2648	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12318	-0-	-1392	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11957	-0-	-1032	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	11517	-0-	-123	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
08	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	9204	-0-	-4266	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	9095	-0-	-3863	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

05	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13519	-0-	-71	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11679	-0-	-2364	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12843	-0-	-3711	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	9541	-0-	-6479	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	9527	-0-	-7027	-0-	9527	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

05	55521	X	27787	-0-	-27734	-0-	27787	2			N	-0-					-0-
06	53730	X	25166	-0-	-28564	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
07	55521	X	23509	-0-	-32012	-0-	23509	2			N	-0-					-0-
08	41540	X	21895	-0-	-19645	-0-	21895	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	20722	-0-	-6158	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	20248	-0-	-7528	-0-	20248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26691	X	22749	-0-	-3942	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	21383	-0-	-4657	-0-	21383	2			N	-0-					-0-
07	26908	X	23261	-0-	-3647	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	22639	-0-	-4269	-0-	22639	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	22192	-0-	-1568	-0-	22192	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	22996	-0-	-254	-0-	22996	2			N	-0-					-0-

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
05	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
07	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24546	-0-	-347	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21477	-0-	-2793	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21916	-0-	-3721	-0-	21916	2			N	-0-					-0-

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
05	16337	X	14169	-0-	-2168	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13031	-0-	-2779	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14125	-0-	-2212	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
09	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
*10	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2			N	-0-					-0-

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
05	14973	X	13200	-0-	-1773	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11870	-0-	-1990	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12487	-0-	-1370	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12373	-0-	-864	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11652	-0-	-1128	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	11755	2			N	-0-					-0-

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
05	7161	X	6979	-0-	-182	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6859	-0-	-426	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

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
05	7533	X	6299	-0-	-1234	-0-	6198	2	101	9	N	92	201	1			13
06	7170	X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2			N	-0-					13
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1	9	N	1					14
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6930	2	55	9	N	50					64
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					64
10	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6808	2			N	-0-					64

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12246	-0-	-1921	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11450	-0-	-1840	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10001	-0-	-4228	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	10428	-0-	-3801	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	9505	-0-	-4265	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	9043	-0-	-3202	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	237	1	15046	2	N	-0-			-0-
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	226	1	14496	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	14824	-0-	-304	-0-	212	1	14612	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	14628	-0-	-655	-0-	245	1	14383	2	N	-0-			-0-
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	182	1	14619	2	N	-0-			-0-
*10	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	16538	2			N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	146	1	14123	2	N	-0-			-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	139	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	123	1	11280	2	N	-0-			-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	146	1	6914	2	N	-0-			-0-
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	159	1	6767	2	N	-0-			-0-
*10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	263	1	8357	2	N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
06	3420	X	30	-0-	-3390	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 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
05	13299	X	12508	-0-	-791	-0-	12508	2			N	-0-			-0-
06	12510	X	12177	-0-	-333	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
07	13516	X	12650	-0-	-866	-0-	12650	2			N	-0-			-0-
08	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2			N	-0-			-0-
09	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
*10	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-			-0-

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
05	11687	X	11509	-0-	-178	-0-	11509	2			N	-0-			-0-
06	11310	X	11048	-0-	-262	-0-	11048	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	11214	-0-	-938	-0-	11214	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	10516	-0-	-1636	-0-	10516	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	9492	-0-	-2268	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
*10	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-			-0-

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
05	39277	X	12393	-0-	-26884	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
06	51060	X	9534	-0-	-41526	-0-	9534	2			N	-0-			-0-
07	82123	X	82123	-0-	-0-	-0-	82123	2			N	-0-			-0-
08	52762	X	14817	-0-	-37945	-0-	14817	2			N	-0-			-0-
09	48450	X	-0-	-0-	-48450	-0-					N	-0-			-0-
10	72757	X	70778	-0-	-1979	-0-	70778	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	13113	X	10326	-0-	-2787	-0-	10326	2			N	-0-			-0-
06	12690	X	12679	-0-	-11	-0-	359	1	12320	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	12135	-0-	-575	-0-	427	1	11708	2	N	-0-			-0-
08	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	409	1	12344	2	N	-0-			-0-
09	12690	X	11509	-0-	-1181	-0-	373	1	11136	2	N	-0-			-0-
10	13113	X	11554	-0-	-1559	-0-	330	1	11224	2	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-			-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-			-0-
08	12927	X	11109	-0-	-1818	-0-	11109	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	10182	-0-	-2388	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

05	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-			-0-
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-			-0-
07	16802	X	14598	-0-	-2204	-0-	14598	2			N	-0-			-0-
08	16802	X	14125	-0-	-2677	-0-	14125	2			N	-0-			-0-
09	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	13522	2			N	-0-			-0-
10	15996	X	13850	-0-	-2146	-0-	13850	2			N	-0-			-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

05	11408	X	10010	-0-	-1398	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	10498	-0-	-92	-0-	10498	2			N	-0-			-0-
07	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-			-0-
08	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-			-0-
09	10500	X	10371	-0-	-129	-0-	10371	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	10183	-0-	-1783	-0-	10183	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

05	30597	X	23602	-0-	-6995	-0-	749	1	22853	2	N	-0-			-0-
06	28800	X	20630	-0-	-8170	-0-	1207	1	19423	2	N	-0-			-0-
07	27497	X	21524	-0-	-5973	-0-	1311	1	20213	2	N	-0-			-0-
08	26226	X	20828	-0-	-5398	-0-	1321	1	19507	2	N	-0-			-0-
09	23490	X	19213	-0-	-4277	-0-	1128	1	18085	2	N	-0-			-0-
10	23591	X	17870	-0-	-5721	-0-	333	1	17537	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

05	40951	X	33134	-0-	-7817	-0-	1051	1	32083	2	N	-0-			-0-
06	38910	X	31280	-0-	-7630	-0-	1831	1	29449	2	N	-0-			-0-
07	37262	X	28537	-0-	-8725	-0-	1738	1	26799	2	N	-0-			-0-
08	36084	X	28200	-0-	-7884	-0-	1788	1	26412	2	N	-0-			-0-
09	32760	X	26189	-0-	-6571	-0-	1538	1	24651	2	N	-0-			-0-
10	33139	X	25960	-0-	-7179	-0-	484	1	25476	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49197	X	38045	-0-	-11152	-0-	1207	1	36838	2	N	-0-					-0-
06	47610	X	36434	-0-	-11176	-0-	2132	1	34302	2	N	-0-					-0-
07	45818	X	34147	-0-	-11671	-0-	2080	1	32067	2	N	-0-					-0-
08	44609	X	34203	-0-	-10406	-0-	2169	1	32034	2	N	-0-					-0-
09	39990	X	31512	-0-	-8478	-0-	1851	1	29661	2	N	-0-					-0-
10	38037	X	31557	-0-	-6480	-0-	588	1	30969	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 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
05	12927	X	11503	-0-	-1424	-0-	11484	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			Y	-0-					-0-
07	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-					-0-
08	12400	X	10797	-0-	-1603	-0-	10797	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	6221	-0-	-5449	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
*10	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	20191	-0-	-2191	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19640	-0-	-1690	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	19774	-0-	-2236	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19431	-0-	-2238	-0-	19431	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18130	-0-	-2090	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	19154	-0-	-1151	-0-	19154	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 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
05	15500	X	15161	-0-	-339	-0-	15160	3	1	9	Y	1	15	1			22
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	3			Y	-0-					22
07	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9475	3	169	9	Y	154					176
08	16027	X	6241	-0-	-9786	-0-	6241	3			Y	-0-	147	1			29
09	15060	X	13519	-0-	-1541	-0-	13519	3			Y	-0-					29
10	15159	X	12109	-0-	-3050	-0-	12109	3			Y	-0-					29

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	356	-0-	-11951	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	1960	-0-	-9950	-0-	223	1	1737	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	6238	-0-	-6069	-0-	264	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	396	1	11372	2	N	-0-					-0-
09	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	392	1	11334	2	N	-0-					-0-
*10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	410	1	7740	2	N	-0-					-0-

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
05	20429	X	17419	-0-	-3010	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	56	-0-	-19714	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	6664	-0-	-12680	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
10	17422	X	15372	-0-	-2050	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

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
05	10540	X	9231	-0-	-1309	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8889	-0-	-1311	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8318	-0-	-2222	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8626	-0-	-1759	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7609	-0-	-1511	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	7189	-0-	-2049	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
06	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
07	21514	X	16585	-0-	-4929	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
08	21514	X	10011	-0-	-11503	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	20820	X	17253	-0-	-3567	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	4785	-0-	-16419	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

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
05	12679	X	5262	-0-	-7417	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	8680	-0-	-3260	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8407	-0-	-2846	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	5167	-0-	-3503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
*10	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-

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
05	19034	X	18554	-0-	-480	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	16822	-0-	-4568	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16780	-0-	-7121	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	16109	-0-	-7792	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	13873	-0-	-9257	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	15394	-0-	-3175	-0-	15394	2			N	-0-					-0-

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
05	10385	X	7205	-0-	-3180	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6047	-0-	-4003	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	9133	-0-	-43	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8063	-0-	-989	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
09	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8182	-0-	-963	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

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
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13676	-0-	-1534	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13850	-0-	-1991	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

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
05	13733	X	12780	-0-	-953	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11107	-0-	-1943	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11473	-0-	-2012	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	9748	-0-	-3737	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	6706	-0-	-5984	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	8109	-0-	-4663	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4012	-0-	-2312	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8623	-0-	-2567	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	9099	-0-	-3270	-0-	9099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11666	-0-	-517	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10854	-0-	-58	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	11583	-0-	-73	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10656	-0-	-624	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10869	-0-	-787	-0-	10869	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27683	X	23897	-0-	-3786	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	23190	-0-	-2130	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20105	-0-	-5408	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
08	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
09	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	24029	2			N	-0-					-0-
*10	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	24794	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
07	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	11363	-0-	-1967	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	3751	-0-	-13229	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	1020	-0-	-16526	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2			N	-0-					-0-
06	25396	X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
09	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
*10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	13156	-0-	-422	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
06	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2			N	-0-					-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	8809	-0-	-5711	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7123	-0-	-7881	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

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
05	10571	X	1007	-0-	-9564	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	142	-0-	-10748	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9510	-0-	-1743	-0-	578	1	8932	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	23664	-0-	-1756	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	20302	-0-	-3368	-0-	20302	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	18694	-0-	-5424	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	18887	-0-	-5231	-0-	18887	2			N	-0-					-0-
09	22950	X	16339	-0-	-6611	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	19318	-0-	-4335	-0-	192	1	19126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	118	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	239	1	18357	2	N	-0-					-0-
08	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	186	1	22494	2	N	-0-					-0-
09	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	195	1	21941	2	N	-0-					-0-
*10	22168	X	22168	-0-	-0-	-0-	261	1	21907	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13580	-0-	-618	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9891	-0-	-3849	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	10167	-0-	-4403	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	10255	-0-	-4315	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	10201	-0-	-3899	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11093	-0-	-2485	-0-	11093	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	16959	-0-	-3098	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16659	-0-	-2541	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16348	-0-	-3492	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16934	-0-	-922	-0-	16934	2			N	-0-					-0-
09	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20854	2			N	-0-					-0-
*10	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	5675	-0-	-8740	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	8201	-0-	-5749	-0-	146	1	8055	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	11832	-0-	-2583	-0-	297	1	11535	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13656	-0-	-1751	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13227	-0-	-1683	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13440	-0-	-1967	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13140	-0-	-1182	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12682	-0-	-548	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	12943	-0-	-728	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

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
05	34255	X	28840	-0-	-5415	-0-	28840	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	27694	-0-	-3506	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
07	31744	X	23833	-0-	-7911	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	11619	-0-	-20125	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	16567	-0-	-14153	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
10	28830	X	22100	-0-	-6730	-0-	22100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	15561	-0-	-3442	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14550	-0-	-3840	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	15756	-0-	-3247	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	8287	-0-	-7678	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3246	-0-	-12204	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*10	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

05	23963	X	16746	-0-	-7217	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	15708	-0-	-3312	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
07	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	16487	-0-	-1462	-0-	16487	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

05	31589	X	15250	-0-	-16339	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	29459	-0-	-1111	-0-	29459	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	27853	-0-	-2620	-0-	27853	2			N	-0-					-0-
08	30473	X	27629	-0-	-2844	-0-	27629	2			N	-0-					-0-
09	29460	X	15291	-0-	-14169	-0-	38	1	15253	2	N	-0-					-0-
10	30442	X	20661	-0-	-9781	-0-	193	1	20468	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

05	23963	X	16700	-0-	-7263	-0-	16700	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20717	-0-	-2053	-0-	20717	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	22409	-0-	-407	-0-	22409	2			N	-0-					-0-
08	21102	X	21102	-0-	-0-	-0-	21102	2			N	-0-					-0-
09	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	20993	-0-	-1420	-0-	20993	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

05	21669	X	18010	-0-	-3659	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
07	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
08	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-
09	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
*10	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27620	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
06	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
07	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15822	-0-	-1338	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
10	19375	X	13594	-0-	-5781	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

05	6820	X	2530	-0-	-4290	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1146	-0-	-5454	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	649	-0-	-6171	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	1570	-0-	-5250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	1562	-0-	-5038	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*10	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	20336	X	16725	-0-	-3611	-0-	16725	2			N	-0-			-0-
06	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	20875	2			N	-0-			-0-
07	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-			-0-
08	18910	X	10645	-0-	-8265	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
09	20880	X	13502	-0-	-7378	-0-	8	1	13494	2	N	-0-			-0-
10	21576	X	18816	-0-	-2760	-0-	18816	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
05	12431	X	2	-0-	-12429	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	207	1	7831	2	N	-0-			-0-
07	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	320	1	11796	2	N	-0-			-0-
08	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	352	1	9804	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	5865	-0-	-2175	-0-	319	1	5546	2	N	-0-			-0-
10	12121	X	9676	-0-	-2445	-0-	290	1	9386	2	N	-0-			-0-

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
05	14880	X	3652	-0-	-11228	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
06	14400	X	12177	-0-	-2223	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
07	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-			-0-
08	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-			-0-
09	12750	X	8855	-0-	-3895	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
10	14074	X	12399	-0-	-1675	-0-	12399	2			N	-0-			-0-

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
05	24955	X	14900	-0-	-10055	-0-	14900	2			N	-0-			-0-
06	21990	X	19471	-0-	-2519	-0-	60	1	19411	2	N	-0-			-0-
07	21452	X	19836	-0-	-1616	-0-	91	1	19745	2	N	-0-			-0-
08	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	101	1	20457	2	N	-0-			-0-
09	19470	X	19432	-0-	-38	-0-	96	1	19336	2	N	-0-			-0-
10	20119	X	19043	-0-	-1076	-0-	97	1	18946	2	N	-0-			-0-

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
05	23157	X	14076	-0-	-9081	-0-	14076	2			N	-0-			-0-
06	21000	X	17572	-0-	-3428	-0-	60	1	17512	2	N	-0-			-0-
07	21700	X	18294	-0-	-3406	-0-	92	1	18202	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	19400	-0-	-1091	-0-	101	1	19299	2	N	-0-			-0-
09	18750	X	16879	-0-	-1871	-0-	96	1	16783	2	N	-0-			-0-
10	18290	X	14645	-0-	-3645	-0-	97	1	14548	2	N	-0-			-0-

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
05	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	2			N	-0-			39
06	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-			39
07	18832	X	18832	-0-	-0-	-0-	18832	2			N	-0-			39
08	18104	X	17457	-0-	-647	-0-	17457	2			N	-0-			39
09	18480	X	16447	-0-	-2033	-0-	16447	2			N	-0-			39
10	19096	X	15745	-0-	-3351	-0-	15745	2			N	-0-			39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10904	-0-	-504	-0-	10904	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	10697	-0-	-103	-0-	10697	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10188	-0-	-972	-0-	10188	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	10092	-0-	-1068	-0-	10092	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	9457	-0-	-1343	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	9738	-0-	-1329	-0-	9738	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	23096	-0-	-2851	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22280	-0-	-1840	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	21867	-0-	-3057	-0-	21867	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	17686	-0-	-7238	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	18675	-0-	-4545	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
10	23095	X	19854	-0-	-3241	-0-	19854	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

05	19530	X	18439	-0-	-1091	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	15210	-0-	-2970	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
08	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	13936	-0-	-3914	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	10063	-0-	-10707	-0-	10063	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

05	29202	X	26470	-0-	-2732	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
06	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
07	28535	X	28535	-0-	-0-	-0-	28535	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	23319	-0-	-3930	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	23216	-0-	-6484	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	22167	-0-	-8523	-0-	22167	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

05	20956	X	18909	-0-	-2047	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17970	-0-	-810	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17284	-0-	-2122	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	16526	-0-	-2880	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	15559	-0-	-2891	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	15116	-0-	-3794	-0-	15116	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

05	25327	X	21276	-0-	-4051	-0-	21276	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	19940	-0-	-4570	-0-	19940	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	19554	-0-	-5773	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
08	23405	X	19501	-0-	-3904	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	18716	-0-	-2854	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	18874	-0-	-2392	-0-	18874	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

05	14074	X	7272	-0-	-6802	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12918	-0-	-702	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	6459	-0-	-7615	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	1159	-0-	-12915	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	1894	-0-	-11726	-0-	96	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	11368	-0-	-1993	-0-	339	1	11029	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

05	15283	X	10109	-0-	-5174	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
07	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	18100	-0-	-2300	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	16443	-0-	-4637	-0-	16443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31682	X	28659	-0-	-3023	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	27454	-0-	-1946	-0-	27454	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	23809	-0-	-6044	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	27100	-0-	-1730	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25636	-0-	-2084	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	22335	-0-	-6309	-0-	22335	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9142	-0-	-1367	-0-	9142	3			N	-0-					129
06	10170	X	9563	-0-	-607	-0-	9563	3			N	-0-					129
07	10509	X	9727	-0-	-782	-0-	9633	3	94	9	N	85	191	1			23
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	3			N	-0-					23
09	9570	X	9537	-0-	-33	-0-	9474	3	63	9	N	57					80
10	9889	X	9142	-0-	-747	-0-	9142	3			N	-0-					80

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7145	-0-	-481	-0-	7145	3			N	-0-					161
06	6870	X	6745	-0-	-125	-0-	6715	3	30	9	N	27	107	1			81
07	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	6550	3			N	-0-					81
08	7130	X	6766	-0-	-364	-0-	6743	3	23	9	N	21					102
09	6900	X	5615	-0-	-1285	-0-	5611	3	4	9	N	4	54	1			52
10	7130	X	5804	-0-	-1326	-0-	5804	3			N	-0-					52

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13466	-0-	-184	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13266	-0-	-839	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12595	-0-	-1138	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	11831	-0-	-1639	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12194	-0-	-1725	-0-	12194	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
07	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9040	-0-	-410	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9215	-0-	-550	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

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
05	10726	X	9425	-0-	-1301	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9711	-0-	-674	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9230	-0-	-1155	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8899	-0-	-1031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9505	-0-	-353	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
07	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	15902	-0-	-388	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	15655	-0-	-1178	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	5235	-0-	-9583	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	9500	-0-	-4840	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	9020	-0-	-5798	-0-	9020	2			N	-0-			-0-
08	14198	X	11645	-0-	-2553	-0-	93	1	11552	2	N	-0-			-0-
09	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	143	1	14295	2	N	-0-			-0-
*10	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	145	1	13228	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	36208	X	29844	-0-	-6364	-0-	29844	2			N	-0-			-0-
06	32280	X	29154	-0-	-3126	-0-	29154	2			N	-0-			-0-
07	33108	X	28162	-0-	-4946	-0-	28162	2			N	-0-			-0-
08	32612	X	26192	-0-	-6420	-0-	26192	2			N	-0-			-0-
09	31080	X	25070	-0-	-6010	-0-	44	1	25026	2	N	-0-			-0-
10	30132	X	26958	-0-	-3174	-0-	106	1	26852	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9225	-0-	-2152	-0-	9225	2			N	-0-			25
06	10590	X	9115	-0-	-1475	-0-	9115	2			N	-0-			25
07	10788	X	8790	-0-	-1998	-0-	8756	2	34	9	N	31			56
08	10788	X	8785	-0-	-2003	-0-	8785	2			N	-0-			56
09	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	8143	2			N	-0-			56
10	9424	X	8731	-0-	-693	-0-	8731	2			N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2883	-0-	-2201	-0-	137	1	2746	2	N	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	361	1	5479	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	356	1	4739	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	2854	-0-	-2509	-0-	415	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	1704	-0-	-4146	-0-	305	1	1399	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	2707	-0-	-3338	-0-	265	1	2442	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	11066	-0-	-9735	-0-	11066	2			N	-0-			-0-
06	20130	X	6919	-0-	-13211	-0-	6919	2			N	-0-			-0-
07	20801	X	865	-0-	-19936	-0-	865	2			N	-0-			-0-
08	19158	X	906	-0-	-18252	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	17250	X	879	-0-	-16371	-0-	879	2			N	-0-			-0-
10	11067	X	192	-0-	-10875	-0-	192	2			N	-0-			-0-

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
05	23002	X	20495	-0-	-2507	-0-	20495	2			N	-0-			-0-
06	22260	X	6156	-0-	-16104	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
07	24986	X	4175	-0-	-20811	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
08	24986	X	7990	-0-	-16996	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
09	24180	X	22432	-0-	-1748	-0-	22432	2			N	-0-			-0-
*10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	2			N	-0-			-0-

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
05	24304	X	23752	-0-	-552	-0-	23752	2			N	-0-			-0-
06	25410	X	17054	-0-	-8356	-0-	17054	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	13154	-0-	-13103	-0-	13154	2			N	-0-			-0-
08	26257	X	1709	-0-	-24548	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
09	24780	X	171	-0-	-24609	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	23746	X	19893	-0-	-3853	-0-	19893	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
06	25680	X	186	-0-	-25494	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	328	-0-	-25712	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	5	-0-	-19401	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	112	1	22646	2	N	-0-					-0-

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
05	18104	X	10366	-0-	-7738	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10366	-0-	-5234	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	10494	-0-	-5626	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	9647	-0-	-5357	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8730	-0-	-2580	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10077	-0-	-649	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

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
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
06	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13121	-0-	-4549	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	13201	-0-	-4469	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13612	-0-	-3488	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	13748	-0-	-3922	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

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
05	10416	X	8087	-0-	-2329	-0-	8087	2			Y	-0-					-0-
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-					-0-
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	7846	-0-	-989	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					-0-
*10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-

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
05	26567	X	23333	-0-	-3234	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	22477	-0-	-2153	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	19842	-0-	-5082	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	20893	-0-	-3442	-0-	20893	2			N	-0-					-0-
09	22650	X	21351	-0-	-1299	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	11405	-0-	-11938	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

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
05	13981	X	10603	-0-	-3378	-0-	10603	2			Y	-0-					13
06	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			Y	-0-					13
07	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11677	2	13	9	Y	12	5	1			20
08	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			Y	-0-					20
09	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			Y	-0-	10	1			10
*10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2			Y	-0-					10

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	10191	-0-	-8	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9150	-0-	-720	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8640	-0-	-1776	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9006	-0-	-1410	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8704	-0-	-1376	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8123	-0-	-2076	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	960	X	39	-0-	-921	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	713	X	52	-0-	-661	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	34336	2			N	-0-					-0-
06	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
07	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	30889	-0-	-3459	-0-	30889	2			N	-0-					-0-
09	33240	X	29111	-0-	-4129	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
10	34348	X	29970	-0-	-4378	-0-	29970	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2			Y	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			Y	-0-					-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
09	8910	X	8344	-0-	-566	-0-	8344	2			Y	-0-					-0-
*10	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8937	-0-	-270	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8990	-0-	-1147	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9058	-0-	-1079	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8901	-0-	-909	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7664	-0-	-1326	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

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
05	32891	X	27899	-0-	-4992	-0-	27899	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	27171	-0-	-3219	-0-	27171	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	27509	-0-	-3181	-0-	27509	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	26743	-0-	-3947	-0-	26743	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	23930	-0-	-4720	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
10	28086	X	20610	-0-	-7476	-0-	20610	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	690	X	78	-0-	-612	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	527	X	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	341	X	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	13138	-0-	-2455	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12760	-0-	-1700	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13783	-0-	-787	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
09	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13444	-0-	-351	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

05	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					N	-0-					-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

05	37138	X	28560	-0-	-8578	-0-	28560	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	26901	-0-	-9039	-0-	26901	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	24498	-0-	-11710	-0-	24498	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	25180	-0-	-10594	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
09	32880	X	25881	-0-	-6999	-0-	44	1	25837	2	N	-0-					-0-
10	28551	X	27894	-0-	-657	-0-	106	1	27788	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

05	18259	X	15323	-0-	-2936	-0-	514	1	14809	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	14597	-0-	-3193	-0-	499	1	14098	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	15517	-0-	-2866	-0-	538	1	14979	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	12691	-0-	-5692	-0-	470	1	12221	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	11833	-0-	-4937	-0-	449	1	11384	2	N	-0-					-0-
10	15531	X	12245	-0-	-3286	-0-	494	1	11751	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

05	12617	X	11830	-0-	-787	-0-	397	1	11433	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11199	-0-	-1011	-0-	383	1	10816	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10988	-0-	-1102	-0-	381	1	10607	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10966	-0-	-876	-0-	406	1	10560	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10343	-0-	-1117	-0-	393	1	9950	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9345	-0-	-2497	-0-	377	1	8968	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

05	12772	X	12290	-0-	-482	-0-	412	1	11878	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	11730	-0-	-3720	-0-	401	1	11329	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	11539	-0-	-6224	-0-	400	1	11139	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	11460	-0-	-6303	-0-	424	1	11036	2	N	-0-					-0-
09	17190	X	11067	-0-	-6123	-0-	420	1	10647	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	10383	-0-	-1893	-0-	419	1	9964	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

05	30659	X	25740	-0-	-4919	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	25121	-0-	-4429	-0-	25121	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	22673	-0-	-6374	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
08	28303	X	1031	-0-	-27272	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	55	-0-	-25835	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	25947	X	14162	-0-	-11785	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25575	X	25190	-0-	-385	-0-	25190	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	18123	-0-	-6627	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	17095	-0-	-8480	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
09	24509	X	24509	-0-	-0-	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21457	-0-	-3746	-0-	21457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22982	-0-	-3088	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	22649	-0-	-4290	-0-	22649	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	19794	-0-	-7145	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	8704	-0-	-16076	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
10	25606	X	14454	-0-	-11152	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	27091	-0-	-4002	-0-	27091	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	24393	-0-	-5697	-0-	24393	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	24672	-0-	-6142	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	24280	-0-	-4953	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	19648	-0-	-7352	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	16102	-0-	-10992	-0-	16102	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25420	X	19861	-0-	-5559	-0-	19861	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20051	-0-	-4549	-0-	20051	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20415	-0-	-5005	-0-	20415	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	20172	-0-	-2706	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	20306	-0-	-784	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
10	20708	X	19645	-0-	-1063	-0-	19645	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669	X	17929	-0-	-3740	-0-	17929	2			Y	-0-					-0-
06	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	2			Y	-0-					-0-
07	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			Y	-0-					-0-
08	20894	X	16611	-0-	-4283	-0-	16611	2			Y	-0-					-0-
09	19050	X	15899	-0-	-3151	-0-	15899	2			Y	-0-					-0-
10	17918	X	16607	-0-	-1311	-0-	16607	2			Y	-0-					-0-

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
05	17205	X	15653	-0-	-1552	-0-	15653	2			Y	-0-					-0-
06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			Y	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14168	2	147	9	Y	134	117	1			17
08	16213	X	12650	-0-	-3563	-0-	12650	2			Y	-0-					17
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-					17
10	15655	X	14293	-0-	-1362	-0-	14293	2			Y	-0-					17

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	19877	-0-	-1575	-0-	19877	2			Y	-0-					-0-
06	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	18725	2			Y	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	2			Y	-0-					-0-
08	20119	X	17591	-0-	-2528	-0-	17591	2			Y	-0-					-0-
09	19470	X	17743	-0-	-1727	-0-	17743	2			Y	-0-					-0-
10	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	19260	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	21131	-0-	-5653	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	21764	-0-	-4156	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21760	-0-	-1862	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	22052	-0-	-1198	-0-	22052	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	17954	-0-	-3796	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	17748	-0-	-4727	-0-	17748	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

05	62137	X	62137	-0-	-0-	-0-	62137	2			N	-0-					-0-
06	64212	X	64212	-0-	-0-	-0-	64212	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	59347	-0-	-2653	-0-	59347	2			N	-0-					-0-
08	62000	X	54670	-0-	-7330	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
09	60000	X	51982	-0-	-8018	-0-	51982	2			N	-0-					-0-
10	62000	X	22180	-0-	-39820	-0-	22180	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

05	30008	X	23170	-0-	-6838	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	27088	-0-	-1952	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	27377	-0-	-2631	-0-	27377	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27343	-0-	-1301	-0-	27343	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	25818	-0-	-1902	-0-	25818	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	26744	-0-	-1249	-0-	26744	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

05	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12934	-0-	-1046	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13255	-0-	-1160	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12948	-0-	-1312	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12343	-0-	-1457	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12726	-0-	-914	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

05	16244	X	14662	-0-	-1582	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13701	-0-	-2019	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14090	-0-	-976	-0-	14090	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	13742	-0-	-1324	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13188	-0-	-1002	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	14094	-0-	-569	-0-	14094	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6782	-0-	-286	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6637	-0-	-203	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6266	-0-	-585	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

05	27900	X	19708	-0-	-8192	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	17421	-0-	-9579	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	18079	-0-	-8488	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	12970	-0-	-11799	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	5748	-0-	-13602	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	19649	-0-	-67	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	X	52	-0-	-484	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	X	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
10	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39525	X	36780	-0-	-2745	-0-	36780	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	34826	-0-	-3754	-0-	34826	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	37176	-0-	-2690	-0-	37176	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	35711	-0-	-4155	-0-	35711	2			N	-0-					-0-
09	36960	X	27964	-0-	-8996	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
10	37169	X	6235	-0-	-30934	-0-	227	1	6008	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35960	X	30329	-0-	-5631	-0-	30329	2			N	-0-					-0-
06	34800	X	33390	-0-	-1410	-0-	33390	2			N	-0-					-0-
07	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	36570	2			N	-0-					-0-
08	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	35103	2			N	-0-					-0-
09	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
10	35960	X	34888	-0-	-1072	-0-	34888	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26486	-0-	-7324	-0-	26486	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	22133	-0-	-12804	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	22606	-0-	-12331	-0-	22606	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	23389	-0-	-10421	-0-	23389	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	19770	-0-	-8068	-0-	19770	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13027	-0-	-1574	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12625	-0-	-1015	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7149	-0-	-5631	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-

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
05	22971	X	13815	-0-	-9156	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	19811	-0-	-2419	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	16669	-0-	-1280	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
08	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	15258	-0-	-4542	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	19444	-0-	-1016	-0-	19444	2			N	-0-					-0-

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
05	23436	X	19284	-0-	-4152	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	19908	-0-	-1362	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	18044	-0-	-3935	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20524	-0-	-1455	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
09	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	18062	-0-	-2522	-0-	18062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	206	-0-	-13527	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	532	-0-	-998	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	131	1	663	2	N	-0-					-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	428	1	5720	2	N	-0-					-0-
*10	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	481	1	23198	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

05	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587	2			N	-0-					-0-
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	6219	-0-	-23262	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	75	-0-	-31514	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	9489	-0-	-21081	-0-	384	1	9105	2	N	-0-					-0-
10	31589	X	17139	-0-	-14450	-0-	482	1	16657	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

05	13764	X	11355	-0-	-2409	-0-	11355	2			Y	-0-					-0-
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			Y	-0-					-0-
07	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			Y	-0-					-0-
08	12927	X	10869	-0-	-2058	-0-	10869	2			Y	-0-					-0-
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
*10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

05	18321	X	17332	-0-	-989	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16126	-0-	-1274	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16737	-0-	-1243	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16044	-0-	-1936	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	16628	-0-	-701	-0-	16628	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

05	10695	X	9234	-0-	-1461	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			Y	-0-					-0-
07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8645	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	9486	X	8145	-0-	-1341	-0-	8145	2			Y	-0-					43
09	8940	X	7555	-0-	-1385	-0-	7553	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	9238	X	7166	-0-	-2072	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

05	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	20860	2			Y	-0-					-0-
06	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2			Y	-0-					-0-
07	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20052	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	20863	X	19692	-0-	-1171	-0-	19692	2			Y	-0-					43
09	20190	X	18885	-0-	-1305	-0-	18883	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	20863	X	18853	-0-	-2010	-0-	18853	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

05	11346	X	7717	-0-	-3629	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	5938	-0-	-5042	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	1495	-0-	-9851	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	885	-0-	-8446	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	847	-0-	-8153	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	370	-0-	-7349	-0-	370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29574	X	28817	-0-	-757	-0-	28817	2			N	-0-			-0-
06	29310	X	27283	-0-	-2027	-0-	27283	2			N	-0-			-0-
07	30287	X	25700	-0-	-4587	-0-	25700	2			N	-0-			-0-
08	30287	X	19719	-0-	-10568	-0-	26	1	19693	2	N	-0-			-0-
09	27900	X	20195	-0-	-7705	-0-	124	1	20071	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	21032	-0-	-7798	-0-	129	1	20903	2	N	-0-			-0-

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
05	26164	X	22568	-0-	-3596	-0-	22568	2			Y	-0-			-0-
06	21472	X	21472	-0-	-0-	-0-	21472	2			Y	-0-			-0-
07	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	20998	2			Y	-0-			-0-
08	23157	X	21797	-0-	-1360	-0-	21797	2			Y	-0-			-0-
09	22350	X	20715	-0-	-1635	-0-	20715	2			Y	-0-			-0-
10	22568	X	22424	-0-	-144	-0-	22424	2			Y	-0-			-0-

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
05	13454	X	10521	-0-	-2933	-0-	10521	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	6310	-0-	-6710	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	9077	-0-	-2703	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	1201	-0-	-10579	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	3010	-0-	-8390	-0-	174	1	2836	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	7834	-0-	-2675	-0-	352	1	7482	2	N	-0-			-0-

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
05	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	285	1	17652	2	N	-0-			-0-
06	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	276	1	16378	2	N	-0-			-0-
07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	280	1	15579	2	N	-0-			-0-
08	17949	X	14566	-0-	-3383	-0-	273	1	14293	2	N	-0-			-0-
09	17370	X	16585	-0-	-785	-0-	214	1	16371	2	N	-0-			-0-
10	17949	X	13870	-0-	-4079	-0-	220	1	13650	2	N	-0-			-0-

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
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	337	1	18952	2	N	-0-			-0-
06	20160	X	17247	-0-	-2913	-0-	351	1	16896	2	N	-0-			-0-
07	20832	X	17451	-0-	-3381	-0-	337	1	17114	2	N	-0-			-0-
08	20832	X	16870	-0-	-3962	-0-	339	1	16531	2	N	-0-			-0-
09	19230	X	17077	-0-	-2153	-0-	288	1	16789	2	N	-0-			-0-
*10	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	291	1	19013	2	N	-0-			-0-

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
05	16213	X	14358	-0-	-1855	-0-	14358	2			N	-0-			-0-
06	15600	X	11780	-0-	-3820	-0-	11780	2			N	-0-			-0-
07	16120	X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	10074	-0-	-6046	-0-	10074	2			N	-0-			-0-
09	14580	X	9922	-0-	-4658	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
10	14353	X	9657	-0-	-4696	-0-	9657	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	12915	-0-	-2461	-0-	12915	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	11966	-0-	-2914	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
07	14694	X	10542	-0-	-4152	-0-	10542	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	11484	-0-	-2156	-0-	11484	2			N	-0-			-0-
09	13200	X	11267	-0-	-1933	-0-	11267	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	11417	-0-	-1510	-0-	11417	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	19434	-0-	-3165	-0-	19434	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18211	-0-	-3659	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	17461	-0-	-4270	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
08	21018	X	17796	-0-	-3222	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	17496	-0-	-1944	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
10	19437	X	17528	-0-	-1909	-0-	17528	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15221	X	13106	-0-	-2115	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
06	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13738	-0-	-1793	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	15053	-0-	-478	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
*10	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28396	X	25835	-0-	-2561	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
06	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2			N	-0-					-0-
07	31312	X	31312	-0-	-0-	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
08	30612	X	30612	-0-	-0-	-0-	30612	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29200	-0-	-410	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	29743	-0-	-1567	-0-	29743	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15177	-0-	-664	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13151	-0-	-2659	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12246	-0-	-4091	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	11902	-0-	-4435	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	10540	-0-	-4820	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	10925	-0-	-4265	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	19601	-0-	-2750	-0-	19601	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	18238	-0-	-2912	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18223	-0-	-3198	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	17984	-0-	-2135	-0-	17984	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17099	-0-	-2101	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	17647	-0-	-1945	-0-	17647	2			N	-0-					-0-

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
05	8122	X	5257	-0-	-2865	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5618	-0-	-2242	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	5423	-0-	-2699	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1580	-0-	-5364	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3920	-0-	-1877	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

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
05	12648	X	11635	-0-	-1013	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11204	-0-	-1036	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11208	-0-	-1285	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10415	-0-	-2078	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	8746	-0-	-3104	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9006	-0-	-2619	-0-	9006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	14554	-0-	-1783	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13724	-0-	-1516	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	14125	-0-	-1530	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	13932	-0-	-1506	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	11884	-0-	-2486	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
10	14539	X	11636	-0-	-2903	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

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
05	11966	X	11512	-0-	-454	-0-	11512	2			N	-0-					246
06	11940	X	10028	-0-	-1912	-0-	10028	2			N	-0-					246
07	12338	X	10527	-0-	-1811	-0-	10527	2			N	-0-					246
08	12338	X	11498	-0-	-840	-0-	11498	2			N	-0-					246
09	11130	X	11004	-0-	-126	-0-	11004	2			N	-0-					246
10	11501	X	11498	-0-	-3	-0-	11285	2	213	9	N	194	194	1			246

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
05	25234	X	23897	-0-	-1337	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
06	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	26361	2			N	-0-					-0-
07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24480	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	25251	-0-	-1119	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
10	27249	X	26252	-0-	-997	-0-	26252	2			N	-0-					-0-

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
05	18507	X	17800	-0-	-707	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16653	-0-	-1257	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	1468	-0-	-17039	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	6435	-0-	-11669	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15987	-0-	-1473	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14477	-0-	-3317	-0-	14477	2			N	-0-					-0-

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
05	28024	X	19819	-0-	-8205	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18915	-0-	-8205	-0-	18915	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	18616	-0-	-9408	-0-	18616	2			N	-0-					-0-
08	28024	X	17309	-0-	-10715	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
09	27120	X	16695	-0-	-10425	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	16767	-0-	-3042	-0-	16767	2			N	-0-					-0-

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
05	23064	X	6795	-0-	-16269	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	5128	-0-	-10322	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	24339	2			N	-0-					-0-
09	20849	X	20849	-0-	-0-	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	16087	-0-	-1614	-0-	16087	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24614	X	20259	-0-	-4355	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	3987	-0-	-19833	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
08	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-					-0-
09	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
10	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14568	-0-	-1738	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	14312	-0-	-3389	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	13412	-0-	-3718	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	13540	-0-	-4161	-0-	13540	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	25799	-0-	-4023	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
06	28860	X	25048	-0-	-3812	-0-	25048	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	25230	-0-	-3414	-0-	25230	2			N	-0-					-0-
08	28644	X	27569	-0-	-1075	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	21941	-0-	-3109	-0-	21941	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	930	-0-	-24955	-0-	930	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31279	X	22123	-0-	-9156	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	19756	-0-	-10274	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	21037	-0-	-7576	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19674	-0-	-3855	-0-	19674	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	18386	-0-	-3034	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	19463	-0-	-2671	-0-	19463	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			Y	-0-					9
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9417	2	8	9	Y	7					16
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					16
08	10075	X	9216	-0-	-859	-0-	9216	2			Y	-0-					16
09	9750	X	8723	-0-	-1027	-0-	8723	2			Y	-0-					16
10	10075	X	8467	-0-	-1608	-0-	8467	2			Y	-0-					16

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15012	-0-	-1015	-0-	15012	2			Y	-0-					36
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			Y	-0-					36
07	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			Y	-0-					36
08	15748	X	13924	-0-	-1824	-0-	13924	2			Y	-0-					36
09	14730	X	13321	-0-	-1409	-0-	13321	2			Y	-0-	20	1			16
10	15004	X	13216	-0-	-1788	-0-	13216	2			Y	-0-					16

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
05	17298	X	14544	-0-	-2754	-0-	14544	2			Y	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
08	15965	X	14401	-0-	-1564	-0-	14401	2			Y	-0-					-0-
*09	15240	X	13745	-0-	-1495	-0-	13745	2			Y	-0-					-0-
10	15004	X	13622	-0-	-1382	-0-	13622	2			Y	-0-					-0-

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
05	26195	X	22972	-0-	-3223	-0-	22972	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	21228	-0-	-3432	-0-	21228	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	20868	-0-	-4614	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	21151	-0-	-4331	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	19426	-0-	-3674	-0-	19426	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	15936	-0-	-7035	-0-	15936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	12431	X	11234	-0-	-1197	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10823	-0-	-1207	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10729	-0-	-1268	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10691	-0-	-1306	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10143	-0-	-837	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9980	-0-	-1242	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

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
05	11749	X	11450	-0-	-299	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10784	-0-	-586	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10757	-0-	-1302	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10576	-0-	-1483	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9975	-0-	-1695	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	9746	-0-	-1693	-0-	9746	2			N	-0-					-0-

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
05	16430	X	13339	-0-	-3091	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	12209	-0-	-3691	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12293	-0-	-2618	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12222	-0-	-2100	-0-	12222	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	11614	-0-	-1716	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

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
05	18042	X	17702	-0-	-340	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16604	-0-	-856	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17062	-0-	-1321	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17402	-0-	-981	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16604	-0-	-1186	-0-	16604	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	15997	-0-	-1704	-0-	15997	2			N	-0-					-0-

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
05	19282	X	17413	-0-	-1869	-0-	17413	2			Y	-0-					42
06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			Y	-0-					42
07	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			Y	-0-					42
08	18631	X	15734	-0-	-2897	-0-	15734	2			Y	-0-					42
09	17670	X	15003	-0-	-2667	-0-	15003	2			Y	-0-	23	1			19
10	17422	X	14848	-0-	-2574	-0-	14848	2			Y	-0-					19

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
05	21855	X	16513	-0-	-5342	-0-	16513	2			Y	-0-					21
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			Y	-0-					21
07	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14386	2	13	9	Y	12	9	1			24
08	16523	X	14439	-0-	-2084	-0-	14439	2			Y	-0-					24
09	15990	X	14108	-0-	-1882	-0-	14107	2	1	9	Y	1	13	1			12
10	16523	X	14464	-0-	-2059	-0-	14464	2			Y	-0-					12

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11898	-0-	-874	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11665	-0-	-155	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11204	-0-	-483	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10976	-0-	-928	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	9878	-0-	-1792	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	6365	-0-	-5694	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	17133	-0-	-2490	-0-	17133	2			Y	-0-					-0-
06	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16661	2			Y	-0-					-0-
07	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15967	2	24	9	Y	22					22
08	18445	X	14566	-0-	-3879	-0-	14566	2			Y	-0-					22
09	16650	X	13773	-0-	-2877	-0-	13773	2			Y	-0-					22
*10	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	18353	2			Y	-0-					22

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

05	15004	X	14718	-0-	-286	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13663	-0-	-527	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13822	-0-	-841	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	11671	-0-	-3054	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

05	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7567	-0-	-653	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7805	-0-	-410	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7592	-0-	-358	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	7154	-0-	-658	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
08	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	13522	-0-	-2877	-0-	13522	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5008	-0-	-32	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4946	-0-	-2339	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	3576	-0-	-3709	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	3685	-0-	-3365	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3720	-0-	-1705	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

05	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	22681	-0-	-569	-0-	22681	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21783	-0-	-1932	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	8572	-0-	-15577	-0-	38	1	8534	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	15902	-0-	-7468	-0-	235	1	15667	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	21416	-0-	-2733	-0-	312	1	21104	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			Y	-0-					-0-
06	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			Y	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10676	2	24	9	Y	22					22
08	11036	X	10524	-0-	-512	-0-	10524	2			Y	-0-					22
09	10680	X	9757	-0-	-923	-0-	9757	2			Y	-0-					22
10	11036	X	9934	-0-	-1102	-0-	9934	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964	X	17481	-0-	-2483	-0-	17455	2	26	9	Y	24					124
06	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	16622	2	11	9	Y	10	94	1			40
07	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	17116	2	19	9	Y	17					57
08	19747	X	16208	-0-	-3539	-0-	16191	2	17	9	Y	15					72
09	18270	X	15934	-0-	-2336	-0-	15920	2	14	9	Y	13					85
10	17484	X	15585	-0-	-1899	-0-	15566	2	19	9	Y	17					102

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11929	2	35	9	Y	32					124
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	2	15	9	Y	14	84	1			54
07	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14					68
08	19127	X	10365	-0-	-8762	-0-	10351	2	14	9	Y	13	29	1			52
09	13200	X	8725	-0-	-4475	-0-	8703	2	22	9	Y	20					72
10	11966	X	9289	-0-	-2677	-0-	9265	2	24	9	Y	22					94

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22647	2	39	9	Y	35	1	8			83
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	21163	2	33	9	Y	30					113
07	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20502	2	24	9	Y	22					135
08	23746	X	20693	-0-	-3053	-0-	20667	2	26	9	Y	24	84	1			75
09	22980	X	19059	-0-	-3921	-0-	19025	2	34	9	Y	31					106
10	22692	X	19473	-0-	-3219	-0-	19438	2	35	9	Y	32	57	1			81

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2708	-0-	-2376	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4799	-0-	-533	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	482	1	11745	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	8348	-0-	-6802	-0-	505	1	7843	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	6045	-0-	-9610	-0-	479	1	5566	2	N	-0-					-0-
08	15655	X	2962	-0-	-12693	-0-	412	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	2816	-0-	-9004	-0-	367	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	6327	-0-	-5887	-0-	415	1	5912	2	N	-0-					-0-

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
05	25544	X	22786	-0-	-2758	-0-	385	1	22401	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	20494	-0-	-4226	-0-	401	1	20093	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	21194	-0-	-2428	-0-	385	1	20809	2	N	-0-					-0-
08	23622	X	20637	-0-	-2985	-0-	359	1	20278	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	17938	-0-	-4922	-0-	195	1	17743	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	20350	-0-	-2435	-0-	187	1	20163	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12246	-0-	-24	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12369	-0-	-155	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11522	-0-	-1033	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8924	-0-	-3316	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	9233	-0-	-3415	-0-	9233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29326	X	23236	-0-	-6090	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	21883	-0-	-5957	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	20379	-0-	-7521	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
08	27900	X	19608	-0-	-8292	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	24360	X	19583	-0-	-4777	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	18627	-0-	-4623	-0-	18627	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	17166	-0-	-1465	-0-	17166	2			Y	-0-					-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2			Y	-0-					-0-
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			Y	-0-					-0-
08	17639	X	16319	-0-	-1320	-0-	16319	2			Y	-0-					-0-
*09	16740	X	15455	-0-	-1285	-0-	15455	2			Y	-0-					-0-
10	17174	X	14870	-0-	-2304	-0-	14870	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	81	-0-	-7421	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
*10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	13928	-0-	-3556	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	13362	-0-	-3558	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13719	-0-	-2246	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13240	-0-	-1857	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12710	-0-	-1420	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12741	-0-	-1178	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	15819	-0-	-2719	-0-	15819	2			Y	-0-					-0-
06	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13988	2			Y	-0-					-0-
07	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			Y	-0-					-0-
08	17918	X	14095	-0-	-3823	-0-	14095	2			Y	-0-					-0-
*09	17340	X	14973	-0-	-2367	-0-	14973	2			Y	-0-					-0-
10	15810	X	15072	-0-	-738	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28241	X	23016	-0-	-5225	-0-	23016	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	21870	-0-	-5460	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	22113	-0-	-4330	-0-	22113	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	11233	-0-	-13443	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20023	-0-	-3857	-0-	20023	2			N	-0-					-0-
10	23002	X	21994	-0-	-1008	-0-	21994	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	14817	-0-	-2543	-0-	14817	2			Y	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			Y	-0-					-0-
07	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			Y	-0-					-0-
08	15810	X	13220	-0-	-2590	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
*09	14880	X	13292	-0-	-1588	-0-	13292	2			Y	-0-					-0-
10	14818	X	13064	-0-	-1754	-0-	13064	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	19893	-0-	-1032	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	18446	-0-	-1504	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19279	-0-	-1553	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19285	-0-	-1547	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	18135	-0-	-2025	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	18383	-0-	-1519	-0-	18383	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	11991	-0-	-6857	-0-	11991	2			Y	-0-					-0-
06	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			Y	-0-					-0-
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11696	2	24	9	Y	22					22
08	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	11222	2			Y	-0-					22
09	12240	X	10834	-0-	-1406	-0-	10834	2			Y	-0-					22
*10	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			Y	-0-					22

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	11494	-0-	-4595	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10356	-0-	-4794	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	10168	-0-	-4681	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	9862	-0-	-3964	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	9402	-0-	-3018	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	9067	-0-	-2434	-0-	9067	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16500	-0-	-1201	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13285	-0-	-3845	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10821	-0-	-6880	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	9485	-0-	-7906	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	8454	-0-	-8076	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	7794	-0-	-8698	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
07	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
08	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	19466	-0-	-1174	-0-	19466	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	19393	-0-	-3671	-0-	19393	2			N	-0-					-0-

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
05	21700	X	20130	-0-	-1570	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	17504	-0-	-3496	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	16307	-0-	-4959	-0-	16307	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	14964	-0-	-6240	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	13607	-0-	-6403	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	13592	-0-	-6527	-0-	13592	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	11740	-0-	-3264	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			Y	-0-					-0-
07	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			Y	-0-					-0-
08	12896	X	9310	-0-	-3586	-0-	9310	2			Y	-0-					-0-
*09	11850	X	8868	-0-	-2982	-0-	8868	2			Y	-0-					-0-
10	11749	X	8836	-0-	-2913	-0-	8836	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	9844	-0-	-8260	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8106	-0-	-8364	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	9051	-0-	-7503	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	11816	-0-	-3746	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	10855	-0-	-3065	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
*10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

05	28892	X	24419	-0-	-4473	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	23536	-0-	-2534	-0-	23536	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23293	-0-	-2065	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	21976	-0-	-2452	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	20492	-0-	-3148	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	19939	-0-	-4489	-0-	19939	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

05	35278	X	32094	-0-	-3184	-0-	32094	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	24851	-0-	-9289	-0-	24851	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	31434	-0-	-3844	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	29907	-0-	-5371	-0-	29907	2			N	-0-					-0-
09	34140	X	26474	-0-	-7666	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
10	32085	X	24059	-0-	-8026	-0-	24059	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

05	18104	X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	16301	-0-	-919	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16410	-0-	-1260	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16000	-0-	-1670	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15734	-0-	-946	-0-	15734	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	15337	-0-	-1558	-0-	15337	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4223	-0-	-1450	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	3931	-0-	-1742	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4135	-0-	-1355	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4103	-0-	-1322	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

05	24459	X	17308	-0-	-7151	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	10822	-0-	-10808	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	18623	-0-	-3728	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	18136	-0-	-4060	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16658	-0-	-82	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	15412	-0-	-3219	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	12395	-0-	-2095	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14112	-0-	-861	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13545	-0-	-1459	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12391	-0-	-2129	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	12365	-0-	-2639	-0-	12365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27931	X	20627	-0-	-7304	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	20318	-0-	-6712	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	19314	-0-	-1766	-0-	19314	2			N	-0-					-0-
08	20987	X	19874	-0-	-1113	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	16252	-0-	-4735	-0-	16252	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29822	X	24584	-0-	-5238	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	23319	-0-	-1611	-0-	23319	2			N	-0-					-0-
07	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	24335	-0-	-403	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21295	-0-	-2645	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
10	28024	X	25917	-0-	-2107	-0-	25917	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48949	X	45222	-0-	-3727	-0-	45222	2			N	-0-					-0-
06	47370	X	41836	-0-	-5534	-0-	41836	2			N	-0-					-0-
07	48949	X	45180	-0-	-3769	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
08	47864	X	43506	-0-	-4358	-0-	43506	2			N	-0-					-0-
09	45180	X	41151	-0-	-4029	-0-	41151	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	41715	-0-	-3514	-0-	41715	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12782	-0-	-1478	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12185	-0-	-1615	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12710	-0-	-1550	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12225	-0-	-547	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	12343	-0-	-17	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12302	-0-	-470	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	10644	-0-	-2562	-0-	10644	2			Y	-0-					-0-
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			Y	-0-					-0-
07	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			Y	-0-					-0-
08	11687	X	9827	-0-	-1860	-0-	9827	2			Y	-0-					-0-
*09	10800	X	9203	-0-	-1597	-0-	9203	2			Y	-0-					-0-
10	10633	X	8926	-0-	-1707	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-

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
05	21576	X	19031	-0-	-2545	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18649	-0-	-851	-0-	18649	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	19249	-0-	-901	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	19003	-0-	-1147	-0-	19003	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17834	-0-	-1486	-0-	17834	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	16161	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	16692	-0-	-1970	-0-	16692	2			Y	-0-					-0-
06	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			Y	-0-					-0-
07	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			Y	-0-					-0-
08	17701	X	14072	-0-	-3629	-0-	14072	2			Y	-0-					-0-
*09	16950	X	13700	-0-	-3250	-0-	13700	2			Y	-0-					-0-
10	16678	X	14134	-0-	-2544	-0-	14134	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35557	X	23812	-0-	-11745	-0-	23812	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	22037	-0-	-12373	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	22703	-0-	-10901	-0-	22703	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	22161	-0-	-7506	-0-	22161	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	20393	-0-	-2647	-0-	20393	2			N	-0-					-0-
10	23808	X	22988	-0-	-820	-0-	22988	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

05	41726	X	35460	-0-	-6266	-0-	35460	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	33650	-0-	-6730	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
07	41726	X	35323	-0-	-6403	-0-	35323	2			N	-0-					-0-
08	37386	X	34751	-0-	-2635	-0-	34751	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	31203	-0-	-3537	-0-	31203	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	34059	-0-	-1405	-0-	34059	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

05	34410	X	28482	-0-	-5928	-0-	28482	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	23438	-0-	-9862	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
07	31434	X	22382	-0-	-9052	-0-	22382	2			N	-0-					-0-
08	29729	X	22078	-0-	-7651	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
09	27570	X	20416	-0-	-7154	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	20459	-0-	-8030	-0-	20459	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

05	34689	X	26071	-0-	-8618	-0-	26071	2			N	-0-					-0-
06	33570	X	22628	-0-	-10942	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	20783	-0-	-7427	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	18674	-0-	-7397	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	18079	-0-	-7151	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
10	26071	X	20405	-0-	-5666	-0-	20405	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

05	14167	X	172	-0-	-13995	-0-	172	1			N	-0-					-0-
06	13710	X	4963	-0-	-8747	-0-	441	1	4522	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5665	-0-	-2643	-0-	460	1	5205	2	N	-0-					-0-
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	420	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	429	-0-	-4521	-0-	429	1			N	-0-					-0-
*10	5673	X	423	-0-	-5250	-0-	423	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

05	19468	X	15655	-0-	-3813	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14357	-0-	-4483	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	13875	-0-	-5593	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13083	-0-	-3750	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12078	-0-	-4212	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	11523	-0-	-4132	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36983	X	30047	-0-	-6936	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	27704	-0-	-8086	-0-	27704	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	30835	-0-	-6148	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
08	36239	X	30515	-0-	-5724	-0-	30515	2			N	-0-					-0-
09	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2			N	-0-					-0-
*10	36625	X	36625	-0-	-0-	-0-	36625	2			N	-0-					-0-

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
05	20243	X	19025	-0-	-1218	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	17771	-0-	-1939	-0-	17771	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17670	-0-	-2697	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	16879	-0-	-3488	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	16168	-0-	-3182	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	16320	-0-	-2714	-0-	16320	2			N	-0-					-0-

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
05	20274	X	19225	-0-	-1049	-0-	19225	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	19093	-0-	-2117	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	17119	-0-	-4798	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
08	21917	X	16048	-0-	-5869	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15486	-0-	-3714	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
10	19716	X	15473	-0-	-4243	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

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
05	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23760	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25729	-0-	-2636	-0-	25729	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	23127	-0-	-5238	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	21000	-0-	-6450	-0-	21000	2			N	-0-					-0-
10	25730	X	22638	-0-	-3092	-0-	22638	2			N	-0-					-0-

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
05	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45316	2			N	-0-					-0-
06	46728	X	46728	-0-	-0-	-0-	46728	2			N	-0-					-0-
07	46753	X	46753	-0-	-0-	-0-	46753	2			N	-0-					-0-
08	44608	X	44608	-0-	-0-	-0-	44608	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	40428	-0-	-1542	-0-	40428	2			N	-0-					-0-
*10	45043	X	45043	-0-	-0-	-0-	45043	2			N	-0-					-0-

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
05	21452	X	12068	-0-	-9384	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	17085	-0-	-3345	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	14448	-0-	-6663	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	13280	-0-	-4607	-0-	13280	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	12444	-0-	-4656	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12303	-0-	-5367	-0-	12303	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	15105	-0-	-3960	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	12548	-0-	-5902	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12988	-0-	-6077	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	12322	-0-	-5906	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	12243	-0-	-4137	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	11498	-0-	-3599	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49631	X	46108	-0-	-3523	-0-	46108	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	43085	-0-	-4945	-0-	43085	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	48045	-0-	-1586	-0-	48045	2			N	-0-					-0-
08	48856	X	46584	-0-	-2272	-0-	46584	2			N	-0-					-0-
09	45900	X	43464	-0-	-2436	-0-	43464	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	43813	-0-	-4237	-0-	43813	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

05	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	21434	2			N	-0-					-0-
06	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	14597	-0-	-4344	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	10525	-0-	-10896	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	14636	-0-	-6094	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
*10	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	24970	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

05	11904	X	10394	-0-	-1510	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10255	-0-	-455	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10805	-0-	-262	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9986	-0-	-678	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9724	-0-	-596	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	9981	-0-	-838	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

05	13020	X	8594	-0-	-4426	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	3714	-0-	-8886	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7225	-0-	-5795	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	8457	-0-	-3230	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9174	-0-	-1086	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
*10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

05	744	N	229	-0-	-515	-0-	229	1			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
*10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

05	22320	X	13532	-0-	-8788	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	16991	-0-	-4609	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17928	-0-	-1974	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12265	-0-	-5343	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	13842	-0-	-3138	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16837	-0-	-1081	-0-	16837	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

05	39680	X	31073	-0-	-8607	-0-	31073	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	27693	-0-	-10707	-0-	27693	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	27519	-0-	-12161	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	22586	-0-	-12754	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	20803	-0-	-11357	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
10	31062	X	19894	-0-	-11168	-0-	19894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	17395	-0-	-554	-0-	17395	2			N	-0-					-0-
06	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
08	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15090	-0-	-2160	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	13953	-0-	-4740	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	26754	-0-	-5951	-0-	26754	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23710	-0-	-4670	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	16630	-0-	-12014	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	20947	-0-	-7046	-0-	20947	2			N	-0-					-0-
09	26580	X	19134	-0-	-7446	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	21917	-0-	-4836	-0-	21917	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	7180	-0-	-2554	-0-	347	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	6466	-0-	-3254	-0-	346	1	6120	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	6047	-0-	-3997	-0-	359	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	6144	-0-	-3900	-0-	363	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	3768	-0-	-4182	-0-	430	1	3338	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	4847	-0-	-2345	-0-	433	1	4414	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8384	-0-	-1133	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7914	-0-	-1116	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7863	-0-	-1096	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	12772	-0-	-5177	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	11862	-0-	-4608	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	11085	-0-	-5345	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	4559	-0-	-10259	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10111	-0-	-2249	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*10	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-

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
05	24738	X	22604	-0-	-2134	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	19871	-0-	-5299	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	19247	-0-	-6762	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	18346	-0-	-7663	-0-	18346	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	15475	-0-	-8135	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	17307	-0-	-5292	-0-	17307	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46905	X	46905	-0-	-0-	-0-	46905	2			N	-0-					-0-
06	48233	X	48233	-0-	-0-	-0-	48233	2			N	-0-					-0-
07	51317	X	51317	-0-	-0-	-0-	51317	2			N	-0-					-0-
08	49768	X	49768	-0-	-0-	-0-	49768	2			N	-0-					-0-
09	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	50274	2			N	-0-					-0-
10	49631	X	45884	-0-	-3747	-0-	45884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8340	-0-	-526	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8356	-0-	-510	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	5597	-0-	-2473	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	5953	-0-	-2417	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

05	19716	X	18044	-0-	-1672	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	15276	-0-	-3804	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15870	-0-	-3846	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
08	19158	X	5681	-0-	-13477	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
09	18390	X	1972	-0-	-16418	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	8855	-0-	-9187	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

05	19685	X	18764	-0-	-921	-0-	18764	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17533	-0-	-1547	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15755	-0-	-4147	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	7578	-0-	-12324	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	12025	-0-	-7235	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	18508	-0-	-247	-0-	18508	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

05	34844	X	28046	-0-	-6798	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	26505	-0-	-7215	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	25837	-0-	-6527	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	23526	-0-	-6544	-0-	23526	2			N	-0-					-0-
09	27150	X	20442	-0-	-6708	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
10	28055	X	19841	-0-	-8214	-0-	19841	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

05	16306	X	13442	-0-	-2864	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12785	-0-	-2215	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12871	-0-	-2102	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
*10	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

05	29264	X	181	-0-	-29083	-0-	181	1			N	-0-					-0-
06	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	333	1	36369	2	N	-0-					-0-
07	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	365	1	39086	2	N	-0-					-0-
08	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	370	1	31565	2	N	-0-					-0-
09	36690	X	24774	-0-	-11916	-0-	756	1	24018	2	N	-0-					-0-
10	39463	X	20573	-0-	-18890	-0-	669	1	19904	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

05	16182	X	13989	-0-	-2193	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13535	-0-	-1195	-0-	13535	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13486	-0-	-1146	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	11599	-0-	-2382	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	12021	-0-	-1509	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
*10	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	16495	-0-	-8367	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	16795	-0-	-8225	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	15353	-0-	-10501	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	14704	-0-	-11150	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
09	19380	X	15641	-0-	-3739	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
*10	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	12816	-0-	-4978	-0-	12816	2			Y	-0-					14
06	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			Y	-0-					14
07	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	14899	2	13	9	Y	12	6	1			20
08	18445	X	9171	-0-	-9274	-0-	9171	2			Y	-0-					20
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	1	11	1			10
10	15500	X	854	-0-	-14646	-0-	854	2			Y	-0-					10

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	16567	-0-	-3149	-0-	16567	2			N	-0-					18
06	18030	X	15176	-0-	-2854	-0-	15176	2			N	-0-					18
07	17825	X	14429	-0-	-3396	-0-	14429	2			N	-0-					18
08	17391	X	15009	-0-	-2382	-0-	15009	2			N	-0-					18
*09	16470	X	13656	-0-	-2814	-0-	13656	2			Y	-0-					18
10	16554	X	14096	-0-	-2458	-0-	14096	2			Y	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	33816	-0-	-7817	-0-	33816	2			N	-0-					70
06	38850	X	31995	-0-	-6855	-0-	31973	2	22	9	N	20					90
07	38967	X	32976	-0-	-5991	-0-	32976	2			N	-0-					90
08	36673	X	34679	-0-	-1994	-0-	34665	2	14	9	N	13					103
*09	34170	X	32481	-0-	-1689	-0-	32458	2	23	9	Y	21					124
10	33821	X	31792	-0-	-2029	-0-	31792	2			Y	-0-					124

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10667	-0-	-1299	-0-	10667	2			Y	-0-	76	1			17
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					17
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			Y	-0-					17
08	11222	X	10231	-0-	-991	-0-	10231	2			Y	-0-					17
09	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	9663	2			Y	-0-					17
10	10664	X	9763	-0-	-901	-0-	9763	2			Y	-0-					17

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
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			Y	-0-	18	1			4
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			Y	-0-					4
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			Y	-0-					4
08	14570	X	12122	-0-	-2448	-0-	12122	2			Y	-0-					4
09	13140	X	11675	-0-	-1465	-0-	11675	2			Y	-0-					4
10	12834	X	11590	-0-	-1244	-0-	11590	2			Y	-0-					4

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
05	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8388	2	25	9	Y	23	38	1			8
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			Y	-0-					8
07	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7979	2	4	9	Y	4					12
08	8711	X	7880	-0-	-831	-0-	7880	2			Y	-0-					12
09	8130	X	7405	-0-	-725	-0-	7405	2			Y	-0-					12
10	8401	X	7507	-0-	-894	-0-	7507	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	17763	X	15090	-0-	-2673	-0-	15028	2	62	9	Y	56	63	1			7
06	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			Y	-0-					7
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			Y	-0-					7
08	15903	X	11726	-0-	-4177	-0-	11726	2			Y	-0-					7
09	14610	X	12709	-0-	-1901	-0-	12709	2			Y	-0-					7
*10	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	16320	2			Y	-0-					7

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
05	18910	X	17552	-0-	-1358	-0-	17552	3			Y	-0-					16
06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	15325	3	84	9	Y	76	81	1			11
07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	16424	3	26	9	Y	24					35
08	18011	X	15810	-0-	-2201	-0-	15795	3	15	9	Y	14	18	1			31
09	17250	X	14876	-0-	-2374	-0-	14830	3	46	9	Y	42					73
10	17546	X	14961	-0-	-2585	-0-	14955	3	6	9	Y	5	66	1			12

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
05	22661	X	22327	-0-	-334	-0-	22327	3			Y	-0-					21
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21219	3	107	9	Y	97	104	1			14
07	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	20767	3	25	9	Y	23					37
08	23870	X	19102	-0-	-4768	-0-	19084	3	18	9	Y	16	20	1			33
09	22080	X	17980	-0-	-4100	-0-	17935	3	45	9	Y	41					74
10	22320	X	17976	-0-	-4344	-0-	17970	3	6	9	Y	5	67	1			12

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
05	20274	X	16214	-0-	-4060	-0-	16214	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15953	-0-	-1147	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15908	-0-	-1297	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	8923	-0-	-7538	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13507	-0-	-2453	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
10	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	16118	2			N	-0-					-0-

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
05	43431	X	41479	-0-	-1952	-0-	41479	2			N	-0-					-0-
06	42300	X	39072	-0-	-3228	-0-	39072	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	41882	-0-	-1828	-0-	41882	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	40640	-0-	-3070	-0-	40640	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	38842	-0-	-2228	-0-	38842	2			N	-0-					-0-
10	41881	X	41197	-0-	-684	-0-	41197	2			N	-0-					-0-

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
05	23901	X	20609	-0-	-3292	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19024	-0-	-3836	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	16670	-0-	-6084	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	14276	-0-	-6339	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	14755	-0-	-5195	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	13484	-0-	-7131	-0-	13484	2			N	-0-					-0-

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
05	35309	X	24836	-0-	-10473	-0-	278	1	24558	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	20130	-0-	-8100	-0-	280	1	19850	2	N	-0-					-0-
07	29171	X	21438	-0-	-7733	-0-	275	1	21163	2	N	-0-					-0-
08	24831	X	20511	-0-	-4320	-0-	275	1	20236	2	N	-0-					-0-
09	24030	X	19457	-0-	-4573	-0-	532	1	18925	2	N	-0-					-0-
10	24831	X	18513	-0-	-6318	-0-	408	1	18105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21917	X	18022	-0-	-3895	-0-	18022	2			Y	-0-					5
06	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			Y	-0-					5
07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17099	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	19282	X	16684	-0-	-2598	-0-	16684	2			Y	-0-					6
09	18120	X	15733	-0-	-2387	-0-	15710	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	18011	X	15870	-0-	-2141	-0-	15870	2			Y	-0-					-0-

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
05	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	20705	-0-	-2395	-0-	20705	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	21332	-0-	-7870	-0-	21332	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	24940	-0-	-4262	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	23043	-0-	-5217	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
*10	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	19484	-0-	-1720	-0-	19290	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	3			Y	-0-					-0-
07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11283	3	150	9	Y	136					136
08	20553	X	19735	-0-	-818	-0-	19674	3	61	9	Y	55	191	1			-0-
09	18990	X	16273	-0-	-2717	-0-	16273	3			Y	-0-					-0-
10	19499	X	5463	-0-	-14036	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-

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
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			Y	-0-					5
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			Y	-0-					5
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11221	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	14849	X	10756	-0-	-4093	-0-	10756	2			Y	-0-					6
09	13620	X	10119	-0-	-3501	-0-	10096	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12617	X	10103	-0-	-2514	-0-	10103	2			Y	-0-					-0-

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
05	28954	X	21495	-0-	-7459	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	28020	X	19221	-0-	-8799	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	18314	-0-	-6703	-0-	18314	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	17166	-0-	-6518	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18446	-0-	-4024	-0-	18446	2			N	-0-					-0-
10	21483	X	20004	-0-	-1479	-0-	20004	2			N	-0-					-0-

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
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	197	1	11651	2	Y	-0-					-0-
06	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	191	1	10701	2	Y	-0-					-0-
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	194	1	10838	2	Y	-0-					-0-
08	13330	X	10087	-0-	-3243	-0-	194	1	9893	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	10084	-0-	-2816	-0-	186	1	9898	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10904	-0-	-938	-0-	204	1	10700	2	Y	-0-					-0-

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
05	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	47	-0-	-2803	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	6708	-0-	-6374	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	3701	-0-	-9381	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-
10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					-0-
06	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
07	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	22526	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	3774	-0-	-18174	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	20484	-0-	-756	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	21164	-0-	-784	-0-	21164	2			N	-0-					-0-

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
05	18166	X	14918	-0-	-3248	-0-	14918	2			Y	-0-					2
06	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			Y	-0-					2
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13146	2	37	9	Y	34	30	1			6
08	14911	X	12641	-0-	-2270	-0-	12641	2			Y	-0-					6
09	14430	X	11857	-0-	-2573	-0-	11834	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	14911	X	11846	-0-	-3065	-0-	11846	2			Y	-0-					-0-

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
05	19592	X	16312	-0-	-3280	-0-	16312	2			Y	-0-					17
06	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			Y	-0-					17
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15596	2	13	9	Y	12	7	1			22
08	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			Y	-0-					22
09	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	14114	2	1	9	Y	1	12	1			11
*10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			Y	-0-					11

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
05	18197	X	12580	-0-	-5617	-0-	12580	2			Y	-0-					4
06	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			Y	-0-					4
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	Y	34	32	1			6
08	14229	X	11317	-0-	-2912	-0-	11317	2			Y	-0-					6
09	12870	X	10653	-0-	-2217	-0-	10630	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12586	X	10611	-0-	-1975	-0-	10611	2			Y	-0-					-0-

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
05	49693	X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
06	48230	X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-					-0-
07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	45979	2			N	-0-					-0-
08	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
09	39499	X	39499	-0-	-0-	-0-	39499	2			N	-0-					-0-
*10	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	40514	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	32716	-0-	-3833	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	30496	-0-	-4874	-0-	30496	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	29328	-0-	-7221	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
08	35402	X	26857	-0-	-8545	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
09	33060	X	25011	-0-	-8049	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
10	32705	X	25011	-0-	-7694	-0-	25011	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	155	1	25489	2	N	-0-					-0-
06	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	107	1	20309	2	N	-0-					-0-
07	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	233	1	19055	2	N	-0-					-0-
08	25637	X	17824	-0-	-7813	-0-	237	1	17587	2	N	-0-					-0-
09	24810	X	15302	-0-	-9508	-0-	295	1	15007	2	N	-0-					-0-
10	25637	X	14966	-0-	-10671	-0-	339	1	14627	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17097	-0-	-2123	-0-	16994	2	103	9	N	94	194	1			39
06	18600	X	15683	-0-	-2917	-0-	15683	2			N	-0-					39
07	18755	X	15829	-0-	-2926	-0-	15829	2			N	-0-					39
08	17701	X	15235	-0-	-2466	-0-	15235	2			N	-0-					39
09	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14759	2	58	9	N	53					92
10	17112	X	16276	-0-	-836	-0-	16252	2	24	9	N	22					114

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20429	-0-	-1178	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	24415	-0-	-845	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	21252	-0-	-5160	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	21366	-0-	-5046	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21874	-0-	-3686	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	21076	-0-	-4158	-0-	21076	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26784	X	24844	-0-	-1940	-0-	24844	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	22695	-0-	-3735	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	26157	-0-	-1154	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	26061	-0-	-1250	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	23007	-0-	-1023	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
10	26164	X	21212	-0-	-4952	-0-	21212	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8887	-0-	8887	8887	8887	2			N	-0-					-0-
07	0	W	168	-0-	168	9055	168	2			N	-0-					-0-
08	0	W	13021	-0-	13021	22076	13021	2			N	-0-					-0-
09	28829	X	6753	-0-	-22076	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-

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
05	31651	X	25251	-0-	-6400	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	23686	-0-	-6944	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	22390	-0-	-7525	-0-	22390	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	19587	-0-	-9274	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	18689	-0-	-7501	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
10	25265	X	17575	-0-	-7690	-0-	17575	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	20209	-0-	-7660	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	20380	-0-	-2360	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
07	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
09	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20438	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	20476	-0-	-883	-0-	20476	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	17915	-0-	-3599	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22131	2			N	-0-					-0-
07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
08	24159	X	24159	-0-	-0-	-0-	24159	2			N	-0-					-0-
09	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	22636	-0-	-645	-0-	22636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	18297	-0-	-2504	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
07	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585	2			N	-0-					-0-
08	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	21894	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	21209	-0-	-1576	-0-	21209	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

05	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	49059	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	43709	-0-	-4561	-0-	43709	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	43788	-0-	-6091	-0-	43788	2			N	-0-					-0-
08	49879	X	41078	-0-	-8801	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
09	47700	X	37870	-0-	-9830	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
10	49073	X	36355	-0-	-12718	-0-	36355	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					5
06	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			Y	-0-					5
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10359	2	37	9	Y	34	33	1			6
08	16182	X	9903	-0-	-6279	-0-	9903	2			Y	-0-					6
09	15420	X	9299	-0-	-6121	-0-	9276	2	23	9	Y	21	27	1			-0-
10	12121	X	9095	-0-	-3026	-0-	9095	2			Y	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

05	16492	X	7190	-0-	-9302	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	10091	-0-	-10099	-0-	387	1	9704	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	16829	-0-	-4034	-0-	195	1	16634	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	17085	-0-	-3778	-0-	195	1	16890	2	N	-0-					-0-
09	20130	X	17082	-0-	-3048	-0-	191	1	16891	2	N	-0-					-0-
*10	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	190	1	15127	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

05	12524	X	11448	-0-	-1076	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
07	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	9961	-0-	-1819	-0-	9961	2			Y	-0-					-0-
09	13050	X	12087	-0-	-963	-0-	12087	2			Y	-0-					-0-
10	13485	X	11837	-0-	-1648	-0-	11837	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

05	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19765	-0-	-1415	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	19524	-0-	-6764	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	20262	-0-	-6026	-0-	20262	2			N	-0-					-0-
09	25440	X	21650	-0-	-3790	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
*10	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

05	23467	X	20664	-0-	-2803	-0-	20664	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	19883	-0-	-2617	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	19819	-0-	-2005	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
08	21824	X	19330	-0-	-2494	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
10	20677	X	18739	-0-	-1938	-0-	18739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	190	1	9616	2	Y	-0-					-0-
06	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	227	1	8461	2	Y	-0-					-0-
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	277	1	7646	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	6848	-0-	-5397	-0-	281	1	6567	2	Y	-0-					-0-
09	10830	X	5974	-0-	-4856	-0-	270	1	5704	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	5347	-0-	-4449	-0-	316	1	5031	2	Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	16975	-0-	-5655	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	17903	-0-	-3997	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	14145	-0-	-7648	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	1620	-0-	-20173	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
09	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
*10	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19245	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30846	X	30846	-0-	-0-	-0-	30846	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27271	-0-	-359	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27670	-0-	-881	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
08	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
09	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	28346	-0-	-205	-0-	28346	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16079	-0-	-1981	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	17035	-0-	-1627	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	17089	-0-	-1573	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15634	-0-	-1886	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	12723	-0-	-4606	-0-	12723	2			N	-0-					-0-

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
05	30752	X	27833	-0-	-2919	-0-	27833	2			N	-0-					-0-
06	29760	X	25676	-0-	-4084	-0-	25676	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26890	-0-	-3707	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	28663	-0-	-1934	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	24899	-0-	-3931	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
10	27838	X	25122	-0-	-2716	-0-	25122	2			N	-0-					-0-

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
05	24521	X	18123	-0-	-6398	-0-	323	1	17800	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	17143	-0-	-6587	-0-	311	1	16832	2	N	-0-					-0-
07	24521	X	16196	-0-	-8325	-0-	309	1	15887	2	N	-0-					-0-
08	21204	X	14350	-0-	-6854	-0-	364	1	13986	2	N	-0-					-0-
09	17550	X	16215	-0-	-1335	-0-	309	1	15906	2	N	-0-					-0-
10	18135	X	17391	-0-	-744	-0-	322	1	17069	2	N	-0-					-0-

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
05	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21556	-0-	-857	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18483	-0-	-3207	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	15909	-0-	-6504	-0-	15909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	21142	X	17513	-0-	-3629	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	17342	-0-	-2758	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16970	-0-	-2467	-0-	16970	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16837	-0-	-2600	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	16400	-0-	-1600	-0-	16400	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	16079	-0-	-1839	-0-	16079	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

05	22599	X	21041	-0-	-1558	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	19217	-0-	-2593	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	19612	-0-	-2987	-0-	19612	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	18963	-0-	-3636	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	17894	-0-	-3976	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
10	21049	X	18278	-0-	-2771	-0-	18278	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

05	30287	X	26959	-0-	-3328	-0-	26959	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	25114	-0-	-3146	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	25982	-0-	-3220	-0-	25982	2			N	-0-					-0-
08	28582	X	26270	-0-	-2312	-0-	26270	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	25091	-0-	-1459	-0-	25091	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	24221	-0-	-2749	-0-	24221	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

05	31093	X	23777	-0-	-7316	-0-	407	1	23370	2	N	-0-					-0-
06	30090	X	10967	-0-	-19123	-0-	411	1	10556	2	N	-0-					-0-
07	31093	X	8681	-0-	-22412	-0-	396	1	8285	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	10980	-0-	-12797	-0-	470	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	13922	-0-	-9088	-0-	412	1	13510	2	N	-0-					-0-
10	23777	X	16568	-0-	-7209	-0-	433	1	16135	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

05	40951	X	31366	-0-	-9585	-0-	31366	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	28763	-0-	-9487	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	29216	-0-	-8976	-0-	29216	2			N	-0-					-0-
08	38192	X	27616	-0-	-10576	-0-	27616	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	25201	-0-	-9059	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
10	31372	X	26744	-0-	-4628	-0-	26744	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

05	34534	X	27631	-0-	-6903	-0-	27631	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	24075	-0-	-7755	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	23237	-0-	-7856	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	21016	-0-	-9054	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	20269	-0-	-7571	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20442	-0-	-7179	-0-	20442	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

05	16647	X	14014	-0-	-2633	-0-	14014	2			N	-0-					46
06	15300	X	13252	-0-	-2048	-0-	13252	2			N	-0-					46
07	15128	X	13492	-0-	-1636	-0-	13324	2	168	9	N	153	149	1			50
08	15128	X	13062	-0-	-2066	-0-	13062	2			N	-0-					50
09	14190	X	12456	-0-	-1734	-0-	12398	2	58	9	N	53	32	1			71
10	14012	X	12444	-0-	-1568	-0-	12444	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			Y	-0-					-0-
06	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	17623	2			Y	-0-					-0-
07	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17673	2	68	9	Y	62	48	1			14
08	18352	X	17195	-0-	-1157	-0-	17195	2			Y	-0-					14
09	17760	X	16090	-0-	-1670	-0-	16090	2			Y	-0-					14
10	18352	X	16175	-0-	-2177	-0-	16175	2			Y	-0-					14

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	5046	-0-	-4998	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1427	-0-	-5743	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3587	-0-	-3822	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	71	1	1209	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	11295	-0-	-14280	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19665	-0-	-2265	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	17926	-0-	-1046	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13736	-0-	-2508	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	3535	-0-	-16145	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	2775	-0-	-17561	-0-	71	1	2704	2	N	-0-					-0-

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
05	24211	X	19260	-0-	-4951	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	13157	-0-	-4234	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	5844	-0-	-13407	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	2	-0-	-20668	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	3128	-0-	-18231	-0-	137	1	2991	2	N	-0-					-0-

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
05	40393	X	39148	-0-	-1245	-0-	39148	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	34178	-0-	-8422	-0-	34178	2			N	-0-					-0-
07	44020	X	30543	-0-	-13477	-0-	30543	2			N	-0-					-0-
08	44020	X	25027	-0-	-18993	-0-	25027	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	25459	-0-	-12431	-0-	25459	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	23159	-0-	-15994	-0-	23159	2			N	-0-					-0-

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
05	50468	X	49810	-0-	-658	-0-	49810	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	45094	-0-	-3056	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	45687	-0-	-4099	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	43931	-0-	-5886	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
09	48210	X	38899	-0-	-9311	-0-	38899	2			N	-0-					-0-
10	49817	X	39741	-0-	-10076	-0-	39741	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47817	X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2			N	-0-					-0-
06	45930	X	44554	-0-	-1376	-0-	44554	2			N	-0-					-0-
07	49321	X	43440	-0-	-5881	-0-	43440	2			N	-0-					-0-
08	49321	X	40567	-0-	-8754	-0-	40567	2			N	-0-					-0-
09	47730	X	37330	-0-	-10400	-0-	37330	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	36769	-0-	-11033	-0-	36769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	33697	X	587	-0-	-33110	-0-	587	2			N	-0-			-0-
06	32610	X	-0-	-0-	-32610	-0-					N	-0-			-0-
07	28520	X	16769	-0-	-11751	-0-	16769	2			N	-0-			-0-
08	21483	X	17889	-0-	-3594	-0-	17889	2			N	-0-			-0-
09	20790	X	5	-0-	-20785	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	16771	X	6274	-0-	-10497	-0-	83	1	6191	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

05	37665	X	34783	-0-	-2882	-0-	34783	2			N	-0-			-0-
06	36450	X	30869	-0-	-5581	-0-	30869	2			N	-0-			-0-
07	37665	X	29926	-0-	-7739	-0-	29926	2			N	-0-			-0-
08	37665	X	28648	-0-	-9017	-0-	28648	2			N	-0-			-0-
09	36450	X	26453	-0-	-9997	-0-	26453	2			N	-0-			-0-
10	34782	X	28017	-0-	-6765	-0-	28017	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

05	26474	X	20319	-0-	-6155	-0-	20319	2			N	-0-			-0-
06	25620	X	18782	-0-	-6838	-0-	18782	2			N	-0-			-0-
07	26474	X	13456	-0-	-13018	-0-	13456	2			N	-0-			-0-
08	21452	X	13436	-0-	-8016	-0-	13436	2			N	-0-			-0-
09	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-			-0-
*10	22917	X	22917	-0-	-0-	-0-	22917	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

05	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43458	2			N	-0-			-0-
06	41430	X	41157	-0-	-273	-0-	41157	2			N	-0-			-0-
07	42811	X	41393	-0-	-1418	-0-	41393	2			N	-0-			-0-
08	43462	X	40378	-0-	-3084	-0-	40378	2			N	-0-			-0-
09	42060	X	33538	-0-	-8522	-0-	33538	2			N	-0-			-0-
10	43462	X	32518	-0-	-10944	-0-	32518	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

05	35309	X	29390	-0-	-5919	-0-	29390	2			N	-0-			-0-
06	35880	X	25852	-0-	-10028	-0-	25852	2			N	-0-			-0-
07	37076	X	24738	-0-	-12338	-0-	24738	2			N	-0-			-0-
08	37076	X	18481	-0-	-18595	-0-	18481	2			N	-0-			-0-
09	31470	X	8591	-0-	-22879	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
10	29388	X	23362	-0-	-6026	-0-	23362	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

05	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	41047	2			N	-0-			-0-
06	45840	X	37943	-0-	-7897	-0-	37943	2			N	-0-			-0-
07	47368	X	43745	-0-	-3623	-0-	43745	2			N	-0-			-0-
08	47368	X	44504	-0-	-2864	-0-	44504	2			N	-0-			-0-
09	43230	X	42960	-0-	-270	-0-	42960	2			N	-0-			-0-
10	43741	X	40197	-0-	-3544	-0-	40197	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

05	46748	X	44624	-0-	-2124	-0-	44624	2			N	-0-			-0-
06	45240	X	42292	-0-	-2948	-0-	42292	2			N	-0-			-0-
07	46748	X	45081	-0-	-1667	-0-	45081	2			N	-0-			-0-
08	46748	X	42346	-0-	-4402	-0-	42346	2			N	-0-			-0-
09	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	43889	2			N	-0-			-0-
10	45074	X	43424	-0-	-1650	-0-	43424	2			N	-0-			-0-

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
05	46252	X	43444	-0-	-2808	-0-	43444	2			N	-0-					-0-
06	45960	X	39899	-0-	-6061	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
07	47492	X	43631	-0-	-3861	-0-	43631	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	41268	-0-	-6224	-0-	41268	2			N	-0-					-0-
09	43590	X	38672	-0-	-4918	-0-	38672	2			N	-0-					-0-
10	43617	X	43272	-0-	-345	-0-	43272	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10388	-0-	-2043	-0-	10348	2	40	9	Y	36					190
06	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9594	2	1	9	Y	1	173	1			18
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9411	2	50	9	Y	45					63
08	11749	X	9151	-0-	-2598	-0-	9151	2			Y	-0-					63
09	10890	X	8773	-0-	-2117	-0-	8773	2			Y	-0-					63
10	10385	X	9080	-0-	-1305	-0-	9080	2			Y	-0-					63

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42622	X	42622	-0-	-0-	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
06	45120	X	42968	-0-	-2152	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
07	46624	X	43700	-0-	-2924	-0-	43700	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41388	-0-	-5236	-0-	41388	2			N	-0-					-0-
09	42960	X	41991	-0-	-969	-0-	41991	2			N	-0-					-0-
10	44392	X	41027	-0-	-3365	-0-	41027	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44433	X	44433	-0-	-0-	-0-	44433	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	42967	-0-	-1913	-0-	42967	2			N	-0-					-0-
07	46376	X	43805	-0-	-2571	-0-	43805	2			N	-0-					-0-
08	46376	X	42536	-0-	-3840	-0-	42536	2			N	-0-					-0-
09	42990	X	42039	-0-	-951	-0-	42039	2			N	-0-					-0-
*10	45077	X	45077	-0-	-0-	-0-	45077	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67084	X	-0-	-0-	-67084	-0-					N	-0-					-0-
06	55620	X	-0-	-0-	-55620	-0-					N	-0-					-0-
07	50933	X	12953	-0-	-37980	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
08	45973	X	21585	-0-	-24388	-0-	21585	2			N	-0-					-0-
09	28740	X	20448	-0-	-8292	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
*10	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 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
05	81809	X	30593	-0-	-51216	-0-	30593	3			N	-0-					-0-
06	79170	X	19079	-0-	-60091	-0-	19079	3			N	-0-					-0-
07	81809	X	5517	-0-	-76292	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	81809	X	41341	-0-	-40468	-0-	41341	3			N	-0-					-0-
09	79170	X	31812	-0-	-47358	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
10	30597	X	25892	-0-	-4705	-0-	25892	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	26450	-0-	-7836	-0-	26450	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	24691	-0-	-9179	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	23901	-0-	-11098	-0-	23901	2			N	-0-					-0-
08	34999	X	22664	-0-	-12335	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	21077	-0-	-11773	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	20944	-0-	-5499	-0-	20944	2			N	-0-					-0-

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
05	38037	X	26464	-0-	-11573	-0-	26464	2			N	-0-					-0-
06	36810	X	24002	-0-	-12808	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	38037	X	22256	-0-	-15781	-0-	22256	2			N	-0-					-0-
08	34441	X	21478	-0-	-12963	-0-	21478	2			N	-0-					-0-
09	29430	X	22917	-0-	-6513	-0-	22917	2			N	-0-					-0-
10	26474	X	23012	-0-	-3462	-0-	23012	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

05	44361	X	38356	-0-	-6005	-0-	38356	2			N	-0-					-0-
06	42930	X	32916	-0-	-10014	-0-	32916	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	31431	-0-	-12930	-0-	31431	2			N	-0-					-0-
08	44361	X	29708	-0-	-14653	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
09	42930	X	28970	-0-	-13960	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
10	38347	X	29519	-0-	-8828	-0-	29519	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

05	31248	X	25589	-0-	-5659	-0-	25589	2			N	-0-					-0-
06	30240	X	21934	-0-	-8306	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
07	31248	X	21773	-0-	-9475	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	22244	-0-	-9004	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	20000	-0-	-9310	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21578	-0-	-3997	-0-	21578	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

05	77686	X	54151	-0-	-23535	-0-	54151	3			N	-0-					-0-
06	75180	X	46913	-0-	-28267	-0-	46913	3			N	-0-					-0-
07	77686	X	43849	-0-	-33837	-0-	43849	3			N	-0-					-0-
08	71145	X	41017	-0-	-30128	-0-	41017	3			N	-0-					-0-
09	56820	X	38054	-0-	-18766	-0-	38054	3			N	-0-					-0-
10	54157	X	35355	-0-	-18802	-0-	35355	3			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	193	1	9824	2	Y	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	187	1	8390	2	Y	-0-					-0-
07	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	192	1	10236	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	9242	-0-	-4367	-0-	192	1	9050	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	10292	-0-	-2878	-0-	186	1	10106	2	Y	-0-					-0-
*10	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	226	1	10267	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

05	41602	X	40684	-0-	-918	-0-	40684	2			N	-0-					-0-
06	43830	X	40096	-0-	-3734	-0-	40096	2			N	-0-					-0-
07	45291	X	43868	-0-	-1423	-0-	43868	2			N	-0-					-0-
08	45291	X	44129	-0-	-1162	-0-	44129	2			N	-0-					-0-
09	41250	X	39384	-0-	-1866	-0-	39384	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	37373	-0-	-6492	-0-	37373	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

05	30783	X	23123	-0-	-7660	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	18087	-0-	-9723	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	19920	-0-	-8228	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	21364	-0-	-5265	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	19650	-0-	-5340	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	17652	-0-	-5474	-0-	17652	2			N	-0-					-0-

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
05	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	38843	2			N	-0-					-0-
06	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	38429	2			N	-0-					-0-
07	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	39526	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	42315	-0-	-0-	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
09	41561	X	41561	-0-	-0-	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
*10	41880	X	41880	-0-	-0-	-0-	41880	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39247	X	39247	-0-	-0-	-0-	39247	2			N	-0-					-0-
06	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
07	39866	X	38246	-0-	-1620	-0-	38246	2			N	-0-					-0-
08	39866	X	36427	-0-	-3439	-0-	36427	2			N	-0-					-0-
09	38580	X	34137	-0-	-4443	-0-	34137	2			N	-0-					-0-
10	39246	X	34184	-0-	-5062	-0-	34184	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30969	X	23356	-0-	-7613	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	19727	-0-	-9883	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	27270	-0-	-1281	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
08	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
09	37335	X	37335	-0-	-0-	-0-	37335	2			N	-0-					-0-
*10	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	37004	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	29625	-0-	-9745	-0-	29625	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	26141	-0-	-9319	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25123	-0-	-9349	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	22048	-0-	-10223	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
09	29400	X	19467	-0-	-9933	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	29636	X	18441	-0-	-11195	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39612	X	39612	-0-	-0-	-0-	39612	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	35752	-0-	-1778	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
07	43896	X	39146	-0-	-4750	-0-	39146	2			N	-0-					-0-
08	43896	X	38094	-0-	-5802	-0-	38094	2			N	-0-					-0-
09	42480	X	39004	-0-	-3476	-0-	39004	2			N	-0-					-0-
10	39618	X	39614	-0-	-4	-0-	39614	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	92	1	40054	2	N	-0-					-0-
06	37038	X	37038	-0-	-0-	-0-	37038	2			N	-0-					-0-
07	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	32407	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	26102	-0-	-14043	-0-	26102	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	22630	-0-	-16220	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
10	40145	X	19845	-0-	-20300	-0-	19845	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	15580	-0-	-3981	-0-	15580	2			N	-0-					50
06	18930	X	14304	-0-	-4626	-0-	14304	2			N	-0-					50
07	19561	X	13938	-0-	-5623	-0-	13805	2	133	9	N	121	143	1			28
08	17267	X	13206	-0-	-4061	-0-	13206	2			N	-0-					28
09	15930	X	11893	-0-	-4037	-0-	11698	2	195	9	N	177	102	1			103
10	15593	X	11787	-0-	-3806	-0-	11787	2			N	-0-					103

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
05	37076	X	32368	-0-	-4708	-0-	32368	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	30905	-0-	-4975	-0-	30905	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	33008	-0-	-4068	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
08	36425	X	31884	-0-	-4541	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30328	-0-	-2522	-0-	30328	2			N	-0-					-0-
10	33015	X	31179	-0-	-1836	-0-	31179	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39228	X	39228	-0-	-0-	-0-	39228	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	37793	-0-	-1657	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
07	43674	X	43674	-0-	-0-	-0-	43674	2			N	-0-					-0-
08	42191	X	41656	-0-	-535	-0-	41656	2			N	-0-					-0-
09	40830	X	38848	-0-	-1982	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	37527	-0-	-6152	-0-	37527	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81716	X	64181	-0-	-17535	-0-	64181	3			N	-0-					-0-
06	79080	X	61042	-0-	-18038	-0-	61042	3			N	-0-					-0-
07	0	W	62743	-0-	62743	62743	62743	3			N	-0-					-0-
08	0	W	61461	-0-	61461	124204	61461	3			N	-0-					-0-
09	0	W	57331	-0-	57331	181535	57331	3			N	-0-					-0-
*10	240332	X	58797	-0-	-181535	-0-	58797	3			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66898	X	37058	-0-	-29840	-0-	37058	2			N	-0-					-0-
06	61920	X	34267	-0-	-27653	-0-	34267	2			N	-0-					-0-
07	58621	X	40883	-0-	-17738	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
08	44664	X	44664	-0-	-0-	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
09	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
10	40889	X	38002	-0-	-2887	-0-	38002	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58621	X	37752	-0-	-20869	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	40662	-0-	-13698	-0-	40662	2			N	-0-					-0-
07	52111	X	38547	-0-	-13564	-0-	38547	2			N	-0-					-0-
08	46190	X	38101	-0-	-8089	-0-	38101	2			N	-0-					-0-
09	40650	X	34696	-0-	-5954	-0-	34696	2			N	-0-					-0-
10	42005	X	34144	-0-	-7861	-0-	34144	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56172	X	47016	-0-	-9156	-0-	47016	2			N	-0-					-0-
06	54360	X	52423	-0-	-1937	-0-	52423	2			N	-0-					-0-
07	56172	X	54974	-0-	-1198	-0-	54974	2			N	-0-					-0-
08	56172	X	53503	-0-	-2669	-0-	53503	2			N	-0-					-0-
09	54000	X	47356	-0-	-6644	-0-	47356	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	47582	-0-	-7381	-0-	47582	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36641	X	36641	-0-	-0-	-0-	36641	2			N	-0-					-0-
06	35510	X	35510	-0-	-0-	-0-	35510	2			N	-0-					-0-
07	36983	X	35490	-0-	-1493	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
08	36983	X	34351	-0-	-2632	-0-	34351	2			N	-0-					-0-
09	35790	X	31684	-0-	-4106	-0-	31684	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	31056	-0-	-5648	-0-	31056	2			N	-0-					-0-

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
05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	309	1	19165	2	N	-0-			-0-
06	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	343	1	17980	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	472	1	13230	2	N	-0-			-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	526	1	10733	2	N	-0-			-0-
09	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	473	1	7204	2	N	-0-			-0-
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	545	1	9504	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

05	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	27286	3			N	-0-			-0-
06	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	3			N	-0-			-0-
07	27714	X	26600	-0-	-1114	-0-	26600	3			N	-0-			-0-
08	27714	X	26837	-0-	-877	-0-	26837	3			N	-0-			-0-
09	26820	X	25746	-0-	-1074	-0-	25746	3			N	-0-			-0-
10	27280	X	26298	-0-	-982	-0-	26298	3			N	-0-			-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

05	33573	X	30551	-0-	-3022	-0-	30551	2			N	-0-			-0-
06	31590	X	28834	-0-	-2756	-0-	28834	2			N	-0-			-0-
07	32643	X	29456	-0-	-3187	-0-	29456	2			N	-0-			-0-
08	32643	X	28597	-0-	-4046	-0-	28597	2			N	-0-			-0-
09	30780	X	26905	-0-	-3875	-0-	26905	2			N	-0-			-0-
10	30566	X	23994	-0-	-6572	-0-	23994	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

05	169010	X	70788	-0-	-98222	-0-	70788	2			N	-0-			-0-
06	86010	X	79913	-0-	-6097	-0-	79913	2			N	-0-			-0-
07	88877	X	78064	-0-	-10813	-0-	78064	2			N	-0-			-0-
08	88877	X	74257	-0-	-14620	-0-	74257	2			N	-0-			-0-
09	86010	X	67001	-0-	-19009	-0-	67001	2			N	-0-			-0-
10	82584	X	63081	-0-	-19503	-0-	63081	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

05	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	33057	2			N	-0-			-0-
06	35400	X	31249	-0-	-4151	-0-	31249	2			N	-0-			-0-
07	36580	X	32506	-0-	-4074	-0-	32506	2			N	-0-			-0-
08	36580	X	31605	-0-	-4975	-0-	31605	2			N	-0-			-0-
09	33210	X	29649	-0-	-3561	-0-	29649	2			N	-0-			-0-
10	33046	X	18518	-0-	-14528	-0-	18518	2			N	-0-			-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

05	28427	X	22522	-0-	-5905	-0-	22522	2			N	-0-			-0-
06	27510	X	18880	-0-	-8630	-0-	18880	2			N	-0-			-0-
07	28427	X	23248	-0-	-5179	-0-	23248	2			N	-0-			-0-
08	27590	X	24213	-0-	-3377	-0-	24213	2			N	-0-			-0-
09	26460	X	23035	-0-	-3425	-0-	23035	2			N	-0-			-0-
10	23250	X	22525	-0-	-725	-0-	22525	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

05	21700	X	19907	-0-	-1793	-0-	19907	2			N	-0-			-0-
06	20550	X	18917	-0-	-1633	-0-	18917	2			N	-0-			-0-
07	20491	X	19136	-0-	-1355	-0-	19136	2			N	-0-			-0-
08	20491	X	18523	-0-	-1968	-0-	18523	2			N	-0-			-0-
09	19560	X	17649	-0-	-1911	-0-	17649	2			N	-0-			-0-
10	19902	X	17773	-0-	-2129	-0-	17773	2			N	-0-			-0-

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
05	0	W	22986	-0-	22986	276805	22986	2			N	-0-					-0-
06	298557	X	21752	-0-	-276805	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	22128	-0-	-1649	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21884	-0-	-1893	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
09	22590	X	21166	-0-	-1424	-0-	21166	2			N	-0-					-0-
10	22971	X	21444	-0-	-1527	-0-	21444	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

05	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	202	1	20061	3	N	59					141
							65	9									
06	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	178	1	17379	3	N	66	177	1			30
							73	9									
07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	145	1	16439	3	N	68					98
							75	9									
08	20336	X	17459	-0-	-2877	-0-	171	1	17213	3	N	68					166
							75	9									
09	19680	X	16436	-0-	-3244	-0-	163	1	16231	3	N	38	153	1			51
							42	9									
10	20336	X	16239	-0-	-4097	-0-	171	1	16000	3	N	62					113
							68	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

05	51398	X	43596	-0-	-7802	-0-	43596	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	39731	-0-	-6979	-0-	39731	2			N	-0-					-0-
07	45229	X	42642	-0-	-2587	-0-	42642	2			N	-0-					-0-
08	43586	X	40504	-0-	-3082	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
09	42180	X	39730	-0-	-2450	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
10	43586	X	40899	-0-	-2687	-0-	40899	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

05	46593	X	41819	-0-	-4774	-0-	41819	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	39006	-0-	-4164	-0-	39006	2			N	-0-					-0-
07	44609	X	39125	-0-	-5484	-0-	39125	2			N	-0-					-0-
08	41819	X	38332	-0-	-3487	-0-	38332	2			N	-0-					-0-
09	40470	X	36288	-0-	-4182	-0-	36288	2			N	-0-					-0-
10	41819	X	36846	-0-	-4973	-0-	36846	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

05	33666	X	29964	-0-	-3702	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
06	32223	X	32223	-0-	-0-	-0-	32223	2			N	-0-					-0-
07	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	32763	2			N	-0-					-0-
08	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	31753	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30127	-0-	-2093	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	30526	-0-	-2768	-0-	30526	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

05	41354	X	31881	-0-	-9473	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
06	40020	X	30192	-0-	-9828	-0-	30192	2			N	-0-					-0-
07	37665	X	29229	-0-	-8436	-0-	29229	2			N	-0-					-0-
08	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
09	32250	X	22880	-0-	-9370	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
10	31868	X	21880	-0-	-9988	-0-	21880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
05	41943	X	32283	-0-	-9660	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
06	38670	X	28705	-0-	-9965	-0-	28705	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	28111	-0-	-9616	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	25660	-0-	-10207	-0-	25660	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	23904	-0-	-10536	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
10	32271	X	22864	-0-	-9407	-0-	22864	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

05	55645	X	44953	-0-	-10692	-0-	44953	2			N	-0-					-0-
06	53850	X	40827	-0-	-13023	-0-	40827	2			N	-0-					-0-
07	51739	X	40930	-0-	-10809	-0-	40930	2			N	-0-					-0-
08	49662	X	39464	-0-	-10198	-0-	39464	2			N	-0-					-0-
09	45660	X	36819	-0-	-8841	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
10	44950	X	36566	-0-	-8384	-0-	36566	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

05	25296	X	22241	-0-	-3055	-0-	21985	3	256	9	Y	233	190	1			163
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20454	3	218	9	Y	198	196	1			165
07	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	20160	3	193	9	Y	175	192	1			148
08	23808	X	19438	-0-	-4370	-0-	19253	3	185	9	Y	168	171	1			145
09	23040	X	18467	-0-	-4573	-0-	18302	3	165	9	Y	150	201	1			94
10	22227	X	18506	-0-	-3721	-0-	18334	3	172	9	Y	156	192	1			58

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

05	31682	X	27130	-0-	-4552	-0-	27130	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	22339	-0-	-8321	-0-	22339	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	21071	-0-	-10208	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	23327	-0-	-6247	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	23657	-0-	-3853	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
10	27125	X	23927	-0-	-3198	-0-	23927	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

05	62279	X	53214	-0-	-9065	-0-	53214	3			N	-0-					-0-
06	65040	X	41552	-0-	-23488	-0-	41552	3			N	-0-					-0-
07	67208	X	39408	-0-	-27800	-0-	39408	3			N	-0-					-0-
08	67208	X	46555	-0-	-20653	-0-	46555	3			N	-0-					-0-
09	54870	X	41087	-0-	-13783	-0-	41087	3			N	-0-					-0-
10	53227	X	38591	-0-	-14636	-0-	38591	3			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

05	58032	X	43858	-0-	-14174	-0-	43858	2			N	-0-					-0-
06	52590	X	42078	-0-	-10512	-0-	42078	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	42411	-0-	-6352	-0-	42411	2			N	-0-					-0-
08	44609	X	40985	-0-	-3624	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	38394	-0-	-4056	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	38810	-0-	-5055	-0-	38810	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

05	44888	X	35470	-0-	-9418	-0-	35470	2			N	-0-					-0-
06	43440	X	32772	-0-	-10668	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
07	42036	X	32532	-0-	-9504	-0-	32532	2			N	-0-					-0-
08	40052	X	31551	-0-	-8501	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
09	36360	X	29329	-0-	-7031	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
10	35464	X	29019	-0-	-6445	-0-	29019	2			N	-0-					-0-

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 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2			Y	-0-					25
06	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			Y	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104					129
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	55	1			74
09	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	30	70	1			34
10	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					34

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41075	X	34495	-0-	-6580	-0-	34345	2	150	9	Y	136	141	1			22
06	34755	X	34755	-0-	-0-	-0-	34755	2			Y	-0-					22
07	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	29930	2	215	9	Y	195	54	1			163
08	34503	X	25852	-0-	-8651	-0-	25698	2	154	9	Y	140	140	1			163
09	34020	X	25791	-0-	-8229	-0-	25666	2	125	9	Y	114	257	1			20
10	35154	X	25556	-0-	-9598	-0-	25399	2	157	9	Y	143					163

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
05	58316	X	58316	-0-	-0-	-0-	58316	2			N	-0-					-0-
06	54563	X	54563	-0-	-0-	-0-	54563	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	54623	-0-	-1456	-0-	54623	2			N	-0-					-0-
08	56079	X	53053	-0-	-3026	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	54270	X	50733	-0-	-3537	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
10	56079	X	51426	-0-	-4653	-0-	51426	2			N	-0-					-0-

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
05	69645	X	69645	-0-	-0-	-0-	69645	2			N	-0-					-0-
06	70980	X	64876	-0-	-6104	-0-	64876	2			N	-0-					-0-
07	73470	X	65940	-0-	-7530	-0-	65940	2			N	-0-					-0-
08	73470	X	60021	-0-	-13449	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
09	71100	X	62697	-0-	-8403	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
10	69657	X	63843	-0-	-5814	-0-	63843	2			N	-0-					-0-

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
05	66836	X	60766	-0-	-6070	-0-	60766	3			N	-0-					-0-
06	62790	X	55947	-0-	-6843	-0-	55947	3			N	-0-					-0-
07	66061	X	55653	-0-	-10408	-0-	55653	3			N	-0-					-0-
08	66061	X	55372	-0-	-10689	-0-	55372	3			N	-0-					-0-
09	63930	X	55082	-0-	-8848	-0-	55082	3			N	-0-					-0-
10	60760	X	54389	-0-	-6371	-0-	54389	3			N	-0-					-0-

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
05	21297	X	18022	-0-	-3275	-0-	18022	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	14065	-0-	-6545	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	16978	-0-	-4319	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
08	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	31080	2			N	-0-					-0-
09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	32036	2			N	-0-					-0-
*10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30999	2			N	-0-					-0-

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
05	43369	X	31399	-0-	-11970	-0-	31399	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	31293	-0-	-10677	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	28990	-0-	-10938	-0-	28990	2			N	-0-					-0-
08	38409	X	28364	-0-	-10045	-0-	28364	2			N	-0-					-0-
09	35010	X	28739	-0-	-6271	-0-	28739	2			N	-0-					-0-
10	32333	X	30537	-0-	-1796	-0-	30537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35619	X	29515	-0-	-6104	-0-	29515	2			N	-0-					-0-
06	34470	X	33788	-0-	-682	-0-	33788	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	35159	-0-	-460	-0-	35159	2			N	-0-					-0-
08	34038	X	27322	-0-	-6716	-0-	27322	2			N	-0-					-0-
09	33780	X	24707	-0-	-9073	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
10	35154	X	21358	-0-	-13796	-0-	21358	2			N	-0-					-0-

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
05	10199	X	8885	-0-	-1314	-0-	440	1	8445	2	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	594	1	15423	2	N	-0-					-0-
08	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	560	1	24313	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	3003	-0-	-5607	-0-	530	1	2473	2	N	-0-					-0-
10	16027	X	622	-0-	-15405	-0-	622	1			N	-0-					-0-

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
05	78461	X	57173	-0-	-21288	-0-	57173	3			N	-0-					-0-
06	75930	X	54176	-0-	-21754	-0-	54176	3			N	-0-					-0-
07	72509	X	55791	-0-	-16718	-0-	55791	3			N	-0-					-0-
08	66340	X	66065	-0-	-275	-0-	66065	3			N	-0-					-0-
09	65968	X	65968	-0-	-0-	-0-	65968	3			N	-0-					-0-
*10	66693	X	66693	-0-	-0-	-0-	66693	3			N	-0-					-0-

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
05	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
06	38640	X	34998	-0-	-3642	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
07	39928	X	34326	-0-	-5602	-0-	34326	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	32853	-0-	-7075	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
09	36090	X	34866	-0-	-1224	-0-	34866	2			N	-0-					-0-
10	37293	X	31610	-0-	-5683	-0-	31610	2			N	-0-					-0-

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
05	46934	X	41764	-0-	-5170	-0-	41764	2			N	-0-					-0-
06	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
07	41750	X	41750	-0-	-0-	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
08	41757	X	40755	-0-	-1002	-0-	40755	2			N	-0-					-0-
09	41040	X	38036	-0-	-3004	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	38002	-0-	-4406	-0-	38002	2			N	-0-					-0-

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
05	50096	X	44168	-0-	-5928	-0-	44168	2			N	-0-					-0-
06	48300	X	41511	-0-	-6789	-0-	41511	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	41698	-0-	-6228	-0-	41698	2			N	-0-					-0-
08	45663	X	40449	-0-	-5214	-0-	40449	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	38149	-0-	-4601	-0-	38149	2			N	-0-					-0-
10	44175	X	38453	-0-	-5722	-0-	38453	2			N	-0-					-0-

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
05	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	37304	-0-	-1546	-0-	37304	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	37009	-0-	-3136	-0-	37009	2			N	-0-					-0-
08	40145	X	35347	-0-	-4798	-0-	35347	2			N	-0-					-0-
09	37290	X	32734	-0-	-4556	-0-	32734	2			N	-0-					-0-
10	38533	X	32452	-0-	-6081	-0-	32452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	25034	-0-	-5346	-0-	25034	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	23527	-0-	-4223	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	23359	-0-	-4386	-0-	23359	2			N	-0-					-0-
08	26691	X	22565	-0-	-4126	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
09	24720	X	21155	-0-	-3565	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	21213	-0-	-3835	-0-	21213	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

05	50623	X	45046	-0-	-5577	-0-	45046	2			N	-0-					-0-
06	45810	X	43152	-0-	-2658	-0-	43152	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	42488	-0-	-6151	-0-	42488	2			N	-0-					-0-
08	48639	X	39380	-0-	-9259	-0-	39380	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	31326	-0-	-15744	-0-	31326	2			N	-0-					-0-
10	45043	X	29270	-0-	-15773	-0-	29270	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

05	23622	X	11396	-0-	-12226	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	11308	-0-	-11402	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	11324	-0-	-11244	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	12007	-0-	-10561	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	12941	-0-	-7249	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
*10	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

05	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	5809	3			N	-0-					29
06	5910	X	5633	-0-	-277	-0-	5568	3	65	9	Y	59					88
07	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5641	3	80	9	Y	73	80	1			81
08	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5641	3	33	9	Y	30	92	1			19
09	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			Y	-0-					19
10	5828	X	5448	-0-	-380	-0-	5386	3	62	9	Y	56	66	1			9

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

05	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17277	2	23	9	Y	21					104
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16166	2	10	9	Y	9	78	1			35
07	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	16740	2	12	9	Y	11					46
08	19096	X	14895	-0-	-4201	-0-	14887	2	8	9	Y	7					53
09	18480	X	13402	-0-	-5078	-0-	13395	2	7	9	Y	6					59
10	17298	X	13779	-0-	-3519	-0-	13773	2	6	9	Y	5					64

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

05	37820	X	29153	-0-	-8667	-0-	29153	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	23734	-0-	-12866	-0-	23734	2			N	-0-					-0-
07	36270	X	22371	-0-	-13899	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
08	34348	X	26158	-0-	-8190	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
09	29100	X	22745	-0-	-6355	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
10	29140	X	22911	-0-	-6229	-0-	22911	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

05	SHUT IN		13596	-0-	13596	180220	13570	2	26	9	Y	24					53
06	192459	X	12239	-0-	-180220	-0-	12224	2	15	9	Y	14					67
07	17112	X	11644	-0-	-5468	-0-	11634	2	10	9	Y	9					76
08	13609	X	7048	-0-	-6561	-0-	7036	2	12	9	Y	11	48	1			39
09	13170	X	9861	-0-	-3309	-0-	9844	2	17	9	Y	15					54
10	13609	X	9169	-0-	-4440	-0-	9150	2	19	9	Y	17	29	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	16781	-0-	-486	-0-	16762	2	19	9	Y	17					131
06	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	16058	2	19	9	Y	17	88	1			60
07	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16150	2	12	9	Y	11					71
08	17577	X	15827	-0-	-1750	-0-	15819	2	8	9	Y	7	30	1			48
09	17010	X	14961	-0-	-2049	-0-	14949	2	12	9	Y	11					59
10	16771	X	14930	-0-	-1841	-0-	14921	2	9	9	Y	8					67

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

05	47647	X	38813	-0-	-8834	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	36207	-0-	-9903	-0-	36207	2			N	-0-					-0-
07	45663	X	34612	-0-	-11051	-0-	34612	2			N	-0-					-0-
08	43679	X	28503	-0-	-15176	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
09	41760	X	26372	-0-	-15388	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
10	38812	X	32089	-0-	-6723	-0-	32089	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

05	16554	X	13326	-0-	-3228	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	11950	-0-	-3560	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11994	-0-	-2700	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	9849	-0-	-3481	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	9692	-0-	-3208	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	9941	-0-	-3389	-0-	9941	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

05	75202	X	75202	-0-	-0-	-0-	75202	2			N	-0-					-0-
06	66289	X	66289	-0-	-0-	-0-	66289	2			N	-0-					-0-
07	66598	X	66598	-0-	-0-	-0-	66598	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	63142	-0-	-3291	-0-	63142	2			N	-0-					-0-
09	64290	X	57472	-0-	-6818	-0-	57472	2			N	-0-					-0-
10	66433	X	56045	-0-	-10388	-0-	56045	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

05	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17196	2	155	9	N	141					216
06	26790	X	15200	-0-	-11590	-0-	15029	2	171	9	N	155	193	1			178
07	27683	X	15412	-0-	-12271	-0-	15222	2	190	9	N	173	178	1			173
08	27683	X	14448	-0-	-13235	-0-	14329	2	119	9	N	108	174	1			107
09	19200	X	13644	-0-	-5556	-0-	13516	2	128	9	N	116	146	1			77
10	17360	X	13417	-0-	-3943	-0-	13298	2	119	9	N	108	163	1			22

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

05	86428	X	68152	-0-	-18276	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
06	83640	X	62290	-0-	-21350	-0-	62290	2			N	-0-					-0-
07	85064	X	56226	-0-	-28838	-0-	56226	2			N	-0-					-0-
08	68231	X	51388	-0-	-16843	-0-	51388	2			N	-0-					-0-
09	66030	X	47745	-0-	-18285	-0-	47745	2			N	-0-					-0-
10	68138	X	48049	-0-	-20089	-0-	48049	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

05	77345	X	45787	-0-	-31558	-0-	45725	2	62	9	Y	56					141
06	74850	X	40288	-0-	-34562	-0-	40181	2	107	9	Y	97	129	1			109
07	77345	X	37448	-0-	-39897	-0-	37380	2	68	9	Y	62					171
08	77345	X	34758	-0-	-42587	-0-	34679	2	79	9	Y	72	143	1			100
09	74850	X	32340	-0-	-42510	-0-	32272	2	68	9	Y	62	134	1			28
10	45787	X	31991	-0-	-13796	-0-	31922	2	69	9	Y	63					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12139	-0-	-1563	-0-	12099	2	40	9	Y	36					73
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-	67	1			6
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9379	2	14	9	Y	13					19
08	36921	X	8028	-0-	-28893	-0-	8004	2	24	9	Y	22	16	1			25
09	16620	X	5962	-0-	-10658	-0-	5952	2	10	9	Y	9	30	1			4
10	12152	X	5925	-0-	-6227	-0-	5925	2			Y	-0-					4

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
05	16027	X	13402	-0-	-2625	-0-	13004	2	398	9	N	362	192	1			281
06	15510	X	10616	-0-	-4894	-0-	10343	2	273	9	N	248	167	1			362
07	15686	X	6370	-0-	-9316	-0-	6249	2	121	9	N	110	279	1			193
08	14880	X	8458	-0-	-6422	-0-	8218	2	240	9	N	218	253	1			158
09	14400	X	8919	-0-	-5481	-0-	8779	2	140	9	N	127	121	1			164
10	13392	X	9335	-0-	-4057	-0-	9170	2	165	9	N	150	197	1	1	8	116

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	3			N	-0-					64
06	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	5934	3	70	9	Y	64					128
07	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6153	3	85	9	Y	77	116	1			89
08	6107	X	6097	-0-	-10	-0-	6062	3	35	9	Y	32	101	1			20
09	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	5744	3			Y	-0-					20
10	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5837	3	66	9	Y	60	71	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3			N	-0-					17
06	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4304	3	40	9	N	36					53
07	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	4432	3			N	-0-					53
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					53
09	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	4128	3			N	-0-					53
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4219	3	117	9	N	106	61	1			98

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
05	19375	X	16041	-0-	-3334	-0-	15995	3	46	9	N	42	196	1			53
06	17910	X	14780	-0-	-3130	-0-	14759	3	21	9	N	19					72
07	17298	X	14760	-0-	-2538	-0-	14716	3	44	9	N	40					112
08	16027	X	14026	-0-	-2001	-0-	14013	3	13	9	N	12	94	1			30
09	15510	X	13410	-0-	-2100	-0-	13377	3	33	9	N	30					60
10	16027	X	13297	-0-	-2730	-0-	13297	3			N	-0-					60

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		40498	-0-	40498	40498	40498	2			N	-0-					-0-
04	110119	X	69621	-0-	-40498	-0-	69621	2			N	-0-					-0-
05	65509	X	65509	-0-	-0-	-0-	65509	2			N	-0-					-0-
06	81445	X	81445	-0-	-0-	-0-	81445	2			N	-0-					-0-
07	89623	X	89623	-0-	-0-	-0-	89623	2			N	-0-					-0-
08	89298	X	89298	-0-	-0-	-0-	89298	2			N	-0-					-0-
09	83801	X	83801	-0-	-0-	-0-	83801	2			N	-0-					-0-
*10	81421	X	81421	-0-	-0-	-0-	81421	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		40866	-0-	40866	40866	40866	2			N	-0-					-0-
04	93822	X	52956	-0-	-40866	-0-	52956	2			N	-0-					-0-
05	64976	X	47374	-0-	-17602	-0-	47374	2			N	-0-					-0-
06	62880	X	57747	-0-	-5133	-0-	57747	2			N	-0-					-0-
07	64976	X	54869	-0-	-10107	-0-	54869	2			N	-0-					-0-
08	64976	X	49526	-0-	-15450	-0-	49526	2			N	-0-					-0-
09	62880	X	48581	-0-	-14299	-0-	48581	2			N	-0-					-0-
10	68603	X	48071	-0-	-20532	-0-	48071	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		22370	-0-	22370	22370	22370	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		44731	-0-	44731	67101	44731	2			N	-0-					-0-
05	117629	X	50528	-0-	-67101	-0-	50528	2			N	-0-					-0-
06	78480	X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-					-0-
07	87103	X	87103	-0-	-0-	-0-	87103	2			N	-0-					-0-
08	86721	X	86721	-0-	-0-	-0-	86721	2			N	-0-					-0-
09	91494	X	91494	-0-	-0-	-0-	91494	2			N	-0-					-0-
*10	90049	X	90049	-0-	-0-	-0-	90049	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		31635	-0-	31635	31635	31635	2			N	-0-					-0-
04	87751	X	56116	-0-	-31635	-0-	56116	2			N	-0-					-0-
05	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	59746	2			N	-0-					-0-
06	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	84072	2			N	-0-					-0-
07	92225	X	92225	-0-	-0-	-0-	92225	2			N	-0-					-0-
08	77920	X	77920	-0-	-0-	-0-	77920	2			N	-0-					-0-
09	67533	X	67533	-0-	-0-	-0-	67533	2			N	-0-					-0-
*10	68076	X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	77751	-0-	77751	196168	77751	2			N	-0-					-0-
06	0	W	97965	-0-	97965	294133	97965	2			N	-0-					-0-
07	0	W	96513	-0-	96513	390646	96513	2			N	-0-					-0-
08	501486	X	110840	-0-	-390646	-0-	110840	2			N	-0-					-0-
09	80953	X	80953	-0-	-0-	-0-	80953	2			N	-0-					-0-
*10	79841	X	79841	-0-	-0-	-0-	79841	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81533	X	59846	-0-	-21687	-0-	59846	2			N	-0-					-0-
06	135908	X	135908	-0-	-0-	-0-	135908	2			N	-0-					-0-
07	130273	X	130273	-0-	-0-	-0-	130273	2			N	-0-					-0-
08	117997	X	117997	-0-	-0-	-0-	117997	2			N	-0-					-0-
09	107395	X	107395	-0-	-0-	-0-	107395	2			N	-0-					-0-
*10	103453	X	103453	-0-	-0-	-0-	103453	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		64547	-0-	64547	64547	64547	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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	69143	-0-	69143	69143	69143	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

05	84072	X	28428	-0-	-55644	-0-	28255	2	173	9	Y	157	157	1			-0-
06	81360	X	22520	-0-	-58840	-0-	22520	2			Y	-0-					-0-
07	41199	X	20382	-0-	-20817	-0-	20293	2	89	9	Y	81	46	1			35
08	41199	X	18158	-0-	-23041	-0-	18158	2			Y	-0-					35
09	39870	X	15948	-0-	-23922	-0-	15948	2			Y	-0-					35
10	28427	X	15643	-0-	-12784	-0-	15643	2			Y	-0-					35

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		16725	-0-	16725	16725	16725	2			N	-0-					-0-
08	69482	X	52757	-0-	-16725	-0-	52757	2			N	-0-					-0-
09	61140	X	44143	-0-	-16997	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
*10	63178	X	40284	-0-	-22894	-0-	40284	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		11615	-0-	11615	11615	11615	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		43471	-0-	43471	55086	43471	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

05	124810	X	44371	-0-	-80439	-0-	44371	2			N	-0-					-0-
06	92550	X	36307	-0-	-56243	-0-	36307	2			N	-0-					-0-
07	95635	X	34656	-0-	-60979	-0-	34656	2			N	-0-					-0-
08	95635	X	29058	-0-	-66577	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
09	54510	X	25762	-0-	-28748	-0-	25762	2			N	-0-					-0-
10	44361	X	26824	-0-	-17537	-0-	26824	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

*05	113739	X	27591	-0-	-86148	-0-	27591	2			N	-0-					-0-
*06	110070	X	23335	-0-	-86735	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
*07	113739	X	21817	-0-	-91922	-0-	21542	2	275	9	N	250					250
*08	113739	X	19925	-0-	-93814	-0-	19885	2	40	9	N	36	192	1			94
*09	110070	X	18146	-0-	-91924	-0-	18146	2			N	-0-					94
*10	113739	X	17677	-0-	-96062	-0-	17677	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	81251	X	55311	-0-	-25940	-0-	55311	2			N	-0-					-0-
*06	78630	X	48658	-0-	-29972	-0-	48658	2			N	-0-					-0-
*07	81251	X	47378	-0-	-33873	-0-	47378	2			N	-0-					-0-
*08	81251	X	44031	-0-	-37220	-0-	44031	2			N	-0-					-0-
*09	78630	X	40442	-0-	-38188	-0-	40442	2			N	-0-					-0-
*10	81251	X	44528	-0-	-36723	-0-	44528	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58869	X	17585	-0-	-41284	-0-	17585	2			Y	-0-					-0-
06	56970	X	14556	-0-	-42414	-0-	14556	2			Y	-0-					-0-
07	58869	X	13574	-0-	-45295	-0-	13476	2	98	9	Y	89	46	1			43
08	58869	X	13854	-0-	-45015	-0-	13854	2			Y	-0-					43
09	56970	X	13554	-0-	-43416	-0-	13552	2	2	9	Y	2	45	1			-0-
10	58869	X	13566	-0-	-45303	-0-	13566	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		52007	-0-	52007	52007	52007	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13885	-0-	13885	13885	13885	2			N	-0-					-0-
08	54250	X	40365	-0-	-13885	-0-	40365	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	33585	-0-	-14175	-0-	33585	2			N	-0-					-0-
10	49352	X	30640	-0-	-18712	-0-	30640	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		26663	-0-	26663	26663	26663	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		45504	-0-	45504	72167	45504	2			N	-0-					-0-
*07	115782	X	43615	-0-	-72167	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
*08	50065	X	41171	-0-	-8894	-0-	41171	2			N	-0-					-0-
*09	48450	X	34694	-0-	-13756	-0-	34694	2			N	-0-					-0-
*10	50065	X	38315	-0-	-11750	-0-	38315	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		46043	-0-	46043	57597	46043	2			N	-0-					-0-
06	103400	X	45803	-0-	-57597	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	45256	-0-	-17302	-0-	45256	2			N	-0-					-0-
08	62558	X	44066	-0-	-18492	-0-	44066	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	39556	-0-	-20984	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
10	62558	X	39583	-0-	-22975	-0-	39583	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		24926	-0-	24926	24926	24926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		10686	-0-	10686	10686	10686	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		37184	-0-	37184	47870	37184	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		20906	-0-	20906	20906	20906	2			N	-0-					-0-
*09		43260 X	21971	-0-	-21289	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
*10		44702 X	37346	-0-	-7356	-0-	37346	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		27413	-0-	27413	27413	27413	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		27515	-0-	27515	27515	27515	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. N/A

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		29393	-0-	29393	29393	29393	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. N/A

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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		32812	-0-	32812	32812	32812	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. N/A

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		27478	-0-	27478	27478	27478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 02/26/2014 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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	3	2	9	N	2	113	1			17
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					22
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	3	7	9	N	6					28
08	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	3			N	-0-					28
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					28
10	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031	3			N	-0-					28

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

05	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					60
06	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					60
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	176	3	1	9	N	1					61
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					61
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					61

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					29
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					29
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					29
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					29
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					192
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					192
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					192
08	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					192
09	420	#	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					192
10	434	#	358	-0-	-76	-0-	344	2	14	9	N	13					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					60
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					60
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					60
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
10	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

05	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					14
06	510	#	320	-0-	-190	-0-	320	3			N	-0-					14
07	527	#	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					14
08	527	#	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					14
09	450	#	277	-0-	-173	-0-	277	3			N	-0-					14
*10	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	774	-0-	-94	-0-	767	2	7	9	N	6					43
06	840	#	597	-0-	-243	-0-	589	2	8	9	N	7					50
07	868	#	204	-0-	-664	-0-	196	2	8	9	N	7					57
08	775	#	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					57
09	750	#	676	-0-	-74	-0-	661	2	15	9	N	14					71
10	775	#	499	-0-	-276	-0-	490	2	9	9	N	8					79

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
05	1085	#	465	-0-	-620	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
06	5110	R	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	1147	#	1032	-0-	-115	-0-	179	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	233	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	1110	#	1021	-0-	-89	-0-	233	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1147	#	862	-0-	-285	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-

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
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					34
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					34
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					34
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					34
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					34

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
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					20
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					22
07	544	R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					25
08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					25
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					25
10	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					25

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
05	372	#	72	-0-	-300	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					14
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					14
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					14
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					14
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					14
*10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					14

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
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

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
05	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	103	1	1729	2	N	-0-					90
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	N	-0-					90
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	2	N	-0-					90
08	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	97	1	1426	2	N	-0-					90
09	1680	N	205	-0-	-1475	-0-	7	1	198	2	N	-0-					90
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1581	2	N	-0-					90

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	4					4
							4	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	100	1	2699	2	N	3					7
							3	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2759	2	N	-0-					7
*08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2744	2	N	-0-	1	5			6
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					6
*10	3100	N	3218	-0-	118	118	90	1	3125	2	N	3					9
							3	9									

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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	3	40	9	N	36	52	1			6
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4					10
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	175	3	3	9	N	3					13
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2					15
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	N	2					17
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					17

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	N	41	58	1			5
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	N	6					11
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					16
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	175	3	4	9	N	4					20
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	N	3					23
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					23

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	203	3	47	9	N	43	65	1			8
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	N	6					14
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	N	5					19
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	171	3	4	9	N	4					23
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3					26
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26

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
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10					75
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	11	9	N	10					85
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	3	6	9	N	5					90
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					90
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					90
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					90

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					58
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					58
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					58
08	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	2			N	-0-					58
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					58
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					58

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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	169	1	45	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	180	1	45	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	45	1	157	3	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					153
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					153
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					153
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					153
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					153
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					182
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					182
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					182
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					182
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					182
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					182

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

05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	600	N	152	-0-	-448	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-					-0-

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

05	713	#	585	-0-	-128	-0-	581	2	4	9	N	4					262
06	660	#	552	-0-	-108	-0-	549	2	3	9	N	3					265
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	514	2	4	9	N	4					269
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	N	2					271
*09	689	R	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4					275
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					275

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	N	15					277
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2446	2	21	9	N	19					296
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20					316
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2496	2	12	9	N	11					327
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					327
10	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2427	3	20	9	N	18	178	1			167

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					486
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	39	2	81	9	N	74	159	1			401
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57					458
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					458
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	178	1			350
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					350

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

05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					74
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					74
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					74
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					74
*09	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					74
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

05	310	#	226	-0-	-84	-0-	209	2	17	9	N	15					60
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					74
*07	510	R	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					84
*08	481	R	481	-0-	-0-	-0-	441	2	40	9	N	36					120
*09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	362	2	44	9	N	40					160
10	372	#	363	-0-	-9	-0-	341	2	22	9	N	20					180

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33	9	N	30					51
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30					81
*07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	152	2	11	9	N	10					91
*08	217	#	156	-0-	-61	-0-	123	2	33	9	N	30					121
09	240	#	44	-0-	-196	-0-	33	2	11	9	N	10					131
10	248	#	34	-0-	-214	-0-	23	2	11	9	N	10					141

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

05	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					37
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					37
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					37
08	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					37
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					37
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1					28
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					28
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					28
08	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					28
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					28
10	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					28
	BUCKNER, W. F.				WELL #: 1	RRCID -> 115282						COMPL. DATE 08/09/1979					TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					84
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					84
07	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					84
08	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					84
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					84
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					137
06	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					137
07	310	#	234	-0-	-76	-0-	232	2	2	9	N	2					139
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	N	15					154
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15	162	1			7
*10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	316	2	48	9	N	44					51

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
	SUTHERLAND UNIT "A"				WELL #: 3	RRCID -> 168872						COMPL. DATE 06/19/1998					TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					146
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					146
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					146

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					73
06	960	#	834	-0-	-126	-0-	834	2			N	-0-					73
07	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					73
08	1116	#	862	-0-	-254	-0-	862	2			N	-0-					73
09	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					73
10	930	#	NO RPT	-0-	-930	-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
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	405	2	4	9	N	4					105
06	720	#	247	-0-	-473	-0-	243	2	4	9	N	4					109
07	744	#	209	-0-	-535	-0-	206	2	3	9	N	3					112
08	713	#	216	-0-	-497	-0-	213	2	3	9	N	3					115
09	420	#	256	-0-	-164	-0-	253	2	3	9	N	3					118
10	403	#	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-	99	1			19

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					150
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					150
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					150
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					150
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					150
*10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					28
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					28
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					28
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
*09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					28
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	705	R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*09	635	R	635	-0-	-0-	-0-	579	2	56	9	N	51					51
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

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
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					30
06	360	#	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					30
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					30
08	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					30
09	420	#	408	-0-	-12	-0-	405	3	3	9	N	3					33
10	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					33

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
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	N	4					25
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					25
07	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					25
08	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					25
09	90	#	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					25
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					25

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	R	902	-0-	-0-	-0-	893	3	9	9	N	8					66
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	N	3					69
07	794	R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					76
08	899	#	765	-0-	-134	-0-	762	3	3	9	N	3	64	1			15
09	870	#	585	-0-	-285	-0-	581	3	4	9	N	4					19
10	899	#	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	N	5					24

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
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2					63
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					63
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					63
08	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					63
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					63
10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					63

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
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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
05	729	R	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7					30
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	700	3	10	9	N	9					39
07	744	#	724	-0-	-20	-0-	717	3	7	9	N	6					45
08	744	#	722	-0-	-22	-0-	714	3	8	9	N	7					52
09	720	#	695	-0-	-25	-0-	687	3	8	9	N	7					59
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	701	3	9	9	N	8					67

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
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					44
06	450	#	416	-0-	-34	-0-	413	3	3	9	N	3					47
07	465	#	415	-0-	-50	-0-	413	3	2	9	N	2					49
08	465	#	411	-0-	-54	-0-	410	3	1	9	N	1					50
09	420	#	393	-0-	-27	-0-	392	3	1	9	N	1	27	1			24
10	434	#	405	-0-	-29	-0-	401	3	4	9	N	4					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	N	1					168
06	360	#	316	-0-	-44	-0-	315	3	1	9	N	1					169
07	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					169
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					169
09	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					169
10	341	#	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					169

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 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
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					90
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	N	12					102
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					102
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					102
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					102
10	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					102

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
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-					72
06	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-					72
07	806	N	413	-0-	-393	-0-	407	2	6	9	N	5					77
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	2	11	9	N	10					87
09	210	N	79	-0-	-131	-0-	76	2	3	9	N	3					90
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					90

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					42
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					42
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					42
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					42
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					42

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
05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1156	2	2	9	N	2					113
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1622	2	4	9	N	4					117
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					119
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					119
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

05	14B DENY		52	-0-	52	88	50	3	2	9	N	2					140
06	14B DENY		73	-0-	73	161	73	3			N	-0-					140
07	14B DENY		150	-0-	150	311	150	3			N	-0-					140
08	14B DENY		17	-0-	17	328	17	3			N	-0-					140
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT					140
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	328					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					102
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			Y	-0-					102
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					102
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					102
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					102
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					102

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	80	1	7	2	N	-0-					145
07	155	#	72	-0-	-83	-0-	6	1	64	2	N	2					147
							2	9									
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					147
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					149
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					149

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					59
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					59
07	589	N	192	-0-	-397	-0-	54	1	138	2	N	-0-					59
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	95	1	379	2	N	-0-					59
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	96	1	191	2	N	-0-					59
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	132	1	290	2	N	-0-					59

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	510	N	74	-0-	-436	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2668	-0-	-32	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					47
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					47
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					47
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					69
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1					70
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
05	3485		3485	-0-	-0-	-0-	3453	2	32	9	N	29					212
06	3574		3574	-0-	-0-	-0-	3552	2	22	9	N	20					232
07	3498		3498	-0-	-0-	-0-	3494	2	4	9	N	4	156	1			80
08	3224		1290	-0-	-1934	-0-	1262	2	28	9	N	25					105
09	3999		3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					105
10	3224		3142	-0-	-82	-0-	3117	2	25	9	N	23					128

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					5
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					5
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					5
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					5
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
*10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	527	N	39	-0-	-488	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					6
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	24	1	21	2	Y	2					8
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	150	1	208	2	Y	1					9
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	201	1	383	2	Y	-0-					9
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	209	1	448	2	Y	-0-					9
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	214	1	480	2	Y	1					10
							1	9									

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

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					81
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2511	X	997	-0-	-1514	-0-	210	1	787	2	N	-0-					34
06	2430	X	2133	-0-	-297	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					34
07	2511	X	1623	-0-	-888	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					34
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	300	1	2708	2	N	-0-					34
09	2430	X	1302	-0-	-1128	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					34
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	2466	2	N	-0-					34

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					10
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	2	N	-0-					10
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	N	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-					10
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	16	1	31	2	N	-0-					10
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	2	N	-0-					10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					141
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					141
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					141
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					141
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	785	3	8	9	N	7					148
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	718	3	2	9	N	2					150

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					125
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					126
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	N	1					127
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					128
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					130
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					132

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	14	1	22	2	N	-0-					194
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	20	1	30	2	N	-0-					194
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	12	1	28	2	N	-0-					194
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-					194
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					194
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-					36
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	-0-					36
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					36
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	5	1	606	2	N	1					37
							1	9									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	510	2	N	1					38
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
05	1891	#	1329	-0-	-562	-0-	43	1	1273	3	Y	12					87
							13	9									
06	1830	#	1224	-0-	-606	-0-	39	1	1170	3	Y	14					101
							15	9									
07	1333	#	300	-0-	-1033	-0-	10	1	275	3	Y	14					115
							15	9									
08	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	7					122
							8	9									
09	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	13					135
							14	9									
*10	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	57	1	1314	3	Y	12					147
							13	9									

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
05	1643	#	1520	-0-	-123	-0-	181	1	1252	3	N	79					193
							87	9									
06	1590	#	610	-0-	-980	-0-	136	1	466	3	N	7					200
							8	9									
07	1643	#	353	-0-	-1290	-0-	131	1	211	3	N	10					210
							11	9									
08	1643	#	421	-0-	-1222	-0-	133	1	253	3	N	32					242
							35	9									
09	1590	#	117	-0-	-1473	-0-	104	1	13	3	N	-0-					242
10	1519	#	1307	-0-	-212	-0-	168	1	1018	3	N	110	179	1			173
							121	9									

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
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	194	1	1537	3	Y	20					112
							22	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	185	1	1455	3	Y	33					145
							36	9									
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1479	3	Y	23					168
							25	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	191	1	1472	3	Y	24					192
							26	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	184	1	1436	3	Y	23	179	1			36
							25	9									
*10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	24					60
							26	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 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
05	3824		3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					133
06	3677		3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					133
07	3896		3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					133
08	4086		4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					133
09	3938		3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					133
10	3844		3823	-0-	-21	-0-	3823	2			N	-0-					133

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					232
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	202	2	9	9	N	8					240
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	147	2	9	9	N	8					248
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8					256
*09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	225	2	12	9	N	11					267
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					267

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
05	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					20
06	180	#	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					20
07	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					20
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					20
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					20
10	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					20

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

05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-					62
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					62
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					62
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					62
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					62
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					86
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					86
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					86
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					86
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					86
10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			N	-0-					86

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					14
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					14
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					14
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					14

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1	9	N	1					36
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	N	1					37
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					38
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					39
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	N	1					40
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1	9	N	1					41

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					33
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					33
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					33
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					33

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
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					104
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					104
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					104
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					104
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					104
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

05	558	N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	3	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	507	3	N	-0-					-0-

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

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	35	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					25
06	840	N	450	-0-	-390	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					25
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	317	1	377	3	Y	-0-					25
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	35	1	774	3	Y	-0-					25
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	-0-					25
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	28	1	639	3	Y	-0-					25

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	N	-0-					-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-					-0-

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
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-					-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1151	3	N	-0-					-0-

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
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		205	-0-	205	1052	205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	1264	212	2			Y	-0-					-0-
07	1536	N	272	-0-	-1264	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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

05	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					702
06	2670	#	1668	-0-	-1002	-0-	1668	2			N	-0-					702
*07	2174		2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					702
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					702
09	DLQ G-10		2119	-0-	2119	2119	2119	2			N	-0-					702
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2119					N	NO RPT					702

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

05	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
06	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
07	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
08	26257		-0-	-0-	-26257	-0-					N	-0-					21
09	25410		-0-	-0-	-25410	-0-					N	-0-					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810		173	-0-	-15637	-0-	173	2			N	-0-					487
06	15300		267	-0-	-15033	-0-	267	2			N	-0-					487
07	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	10					497
08	15810		-0-	-0-	-15810	-0-					N	8					505
*09	15300		-0-	-0-	-15300	-0-					N	10					515
*10	15810		NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					515

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

05	16058		243	-0-	-15815	-0-	243	2			N	-0-					112
06	15540		93	-0-	-15447	-0-	93	2			N	-0-					112
07	16058		59	-0-	-15999	-0-	59	2			N	-0-					112
08	16058		37	-0-	-16021	-0-	33	2	4	9	N	4					116
09	15540		69	-0-	-15471	-0-	63	2	6	9	N	5					121
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					121

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

05	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
06	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
07	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
08	15655		-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					470
09	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					470
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					470

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

05	558	#	345	-0-	-213	-0-	344	2	1	9	N	1					26
06	540	#	435	-0-	-105	-0-	427	2	8	9	N	7					33
07	465	#	274	-0-	-191	-0-	268	2	6	9	N	5					38
08	341	#	54	-0-	-287	-0-	54	2			N	-0-					38
09	450	#	221	-0-	-229	-0-	221	2			N	-0-					38
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	422	2	7	9	N	6					44

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

05	341	#	275	-0-	-66	-0-	275	3			Y	-0-					109
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					109
07	372	#	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					109
08	372	#	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					109
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					109
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					109

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

05	3100	#	3007	-0-	-93	-0-	3007	3			N	-0-					37
06	3000	#	2859	-0-	-141	-0-	2859	3			N	-0-					37
07	3100	#	2840	-0-	-260	-0-	2840	3			N	-0-					37
08	3100	#	3004	-0-	-96	-0-	3004	3			N	-0-					37
09	3000	#	2893	-0-	-107	-0-	2893	3			N	-0-					37
10	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	360	-0-	-291	-0-	360	3			N	-0-					225
06	630	#	344	-0-	-286	-0-	344	3			N	-0-					225
07	744	#	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					225
08	744	#	318	-0-	-426	-0-	318	3			N	-0-					225
09	720	#	308	-0-	-412	-0-	308	3			N	-0-					225
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					225

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-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
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					19
07	434	#	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-					19
08	434	#	385	-0-	-49	-0-	383	3	2	9	N	2					21
09	432	R	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	N	8					29
*10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	N	6					35

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
05	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					21
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					21
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					21
09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
*10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-

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
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	6					49
							7	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	146	1	563	3	Y	6					55
							7	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	149	1	557	3	Y	7					62
							8	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	148	1	530	3	Y	2					64
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	145	1	556	3	Y	5					69
							6	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	146	1	516	3	Y	12					81
							13	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	N	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	195	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	3	N	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	173	1	1858	3	N	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	172	1	1814	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					9
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					9
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					9
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					9
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					9
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					9

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

05	496	N	464	-0-	-32	-0-	458	3	6	9	N	5					40
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					43
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					43
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					43
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	423	3	3	9	N	3					46
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					46

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

05	682	N	321	-0-	-361	-0-	318	2	3	9	N	3					23
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					23
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					23
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					23
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23

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
05	403	#	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240	#	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	527	#	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	510	#	85	-0-	-425	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

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
05	3379	#	3277	-0-	-102	-0-	231	1	3029	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2851	R	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2643	3	Y	-0-					-0-
07	3217	R	3217	-0-	-0-	-0-	226	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	3193	R	3193	-0-	-0-	-0-	227	1	2946	3	Y	18					18
							20	9									
09	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	220	1	2901	3	Y	37					55
							41	9									
*10	3182	R	3182	-0-	-0-	-0-	220	1	2929	3	Y	30					85
							33	9									

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
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	90	#	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12					28
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	3	15	9	N	14					42
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	936	3	19	9	N	17					59
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	977	3	29	9	N	26					85
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					85
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					85

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
05	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	2	N	-0-					97
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	2	1	325	2	N	-0-					97
07	589	N	155	-0-	-434	-0-	1	1	154	2	N	-0-					97
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	N	-0-					97
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					97
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					29
06	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	2			N	-0-					29
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					29
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					29
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	346	2	2	9	N	2					31
10	589	N	162	-0-	-427	-0-	160	2	2	9	N	2					33

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					117
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					117
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					117
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					117
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					117
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					117

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					16
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					16
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					16
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					16
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					16

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					44
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					44
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	N	2					46
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					48
*09	150	N	87	-0-	-63	-0-	76	2	11	9	N	10					58
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	35	2	24	9	N	22					80

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	PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					33
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					33
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					33
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					33
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					33
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33

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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					13
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					13
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					11
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					11
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11

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
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					96
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					96
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					96
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					96
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					96
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					96

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					1
09	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					1
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					30
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					30
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					30
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					30

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					17
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					17
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					17
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					12
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					12
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					12
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					12
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					12
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12

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

05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					60
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					60
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					60
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					60
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					60
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					60

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					24
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					24
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					24
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					24
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					153
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					153
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					153
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					153
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					8
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					8
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					8
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	1811	-0-	-173	-0-	1782	2	29	9	N	26					106
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1708	2	7	9	N	6					112
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1817	2	141	9	N	128	178	1			62
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			N	-0-					62
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					62
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	2			N	-0-					62

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	367	2	83	9	N	75					175
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	366	2	56	9	N	51					226
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	619	2	40	9	N	36	174	1			88
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	595	2	57	9	N	52					140
09	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					140
10	651	N	91	-0-	-560	-0-	74	2	17	9	N	15					155

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B	DENY	-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					90
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					90
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					90
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				17
08	DELQ	PR	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-				17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT				17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT				17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			N	-0-				69
07	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	3			N	-0-				69
08	DELQ	PR	213	-0-	213	213	213	3			N	-0-				69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT				69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				41
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				41
08	DELQ	PR	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-				41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT				41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					N	NO RPT				41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					6

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

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					79
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					79
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	5568		5568	-0-	-0-	-0-	713	1	4727	2	N	116	170	1	1	8	104
							128	9									
06	5040		4271	-0-	-769	-0-	690	1	3544	2	N	34					138
							37	9									
07	5208		4080	-0-	-1128	-0-	713	1	3255	2	N	102	170	1			70
							112	9									
08	5208		4069	-0-	-1139	-0-	690	1	3344	2	N	32					102
							35	9									
09	5040		657	-0-	-4383	-0-	253	1	404	2	N	-0-	102	1			-0-
10	5208		4869	-0-	-339	-0-	713	1	4156	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

05	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	3			N	-0-					130
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	121	3	63	9	N	57					187
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	932	3	411	9	N	374	351	1			210
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	854	3	284	9	N	258	353	1			115
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	621	3	135	9	N	123	174	1			64
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	404	3	150	9	N	136					200

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

05	744	#	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-	115	1			52
06	720	#	22	-0-	-698	-0-	22	3			N	-0-					52
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
08	465	#	20	-0-	-445	-0-	16	3	4	9	N	4					56
09	623	R	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					158
*10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	407	3	111	9	N	101	169	1			90

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	#	118	-0-	-4036	-0-	118	3			N	-0-					128
06	4020	#	675	-0-	-3345	-0-	299	3	376	9	N	342	180	1			290
07	7750		8710	-0-	960	960	7722	3	988	9	N	898	1066	1			122
08	7750		7638	-0-	-112	848	7411	3	227	9	N	206	327	1			1
09	3309	R	2461	-0-	-848	-0-	2321	3	140	9	N	127					128
10	4309		1956	-0-	-2353	-0-	1798	3	158	9	N	144	175	1			97

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

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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

05	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1810	2	25	9	N	23					69
06	1920	N	361	-0-	-1559	-0-	354	2	7	9	N	6					75
07	1891	N	919	-0-	-972	-0-	911	2	8	9	N	7					82
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1648	2	13	9	N	12					94
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	N	21					115
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					129

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					94
06	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					94
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	204	2	9	9	N	8	65	1			37
08	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					37
10	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE 695237
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

05	DELQ PR		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
06	215	N	110	-0-	-105	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					48
06	120	#	79	-0-	-41	-0-	70	2	9	9	N	8					56
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	77	2	1	9	N	1					57
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					57
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	80	2	41	9	N	37					94
*10	95	R	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	N	15					109

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
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					114
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	549	2	9	9	N	8					122
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	418	2	7	9	N	6					128
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					134
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	N	14					148
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					148

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	DLQ G-10		542	-0-	542	1243	542	2			Y	-0-					-0-
06	1737	N	494	-0-	-1243	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11					94
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569	2	10	9	N	9					103
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	565	2	11	9	N	10					113
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					125
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	N	8					133
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	484	2	9	9	N	8					141

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT					-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

05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					106
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					113
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	Y	1					114
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					114
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	509	2	1	9	Y	1					115
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					115

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9801	-0-	9801	9801	9542	2	259	9	N	235	142	1			93
04	0	W	18251	-0-	18251	28052	18072	2	179	9	N	163	175	1			81
05	0	W	11698	-0-	11698	39750	11624	2	74	9	N	67					148
06	0	W	11395	-0-	11395	51145	11295	2	100	9	N	91					239
07	0	W	14683	-0-	14683	65828	14206	2	477	9	N	434	547	1			126
08	0	W	17336	-0-	17336	83164	16907	2	429	9	N	390	353	1			163
*09	7500		16873	-0-	9373	92537	16594	2	279	9	N	254	183	1			234
*10	7750		NO RPT	-0-	-7750	84787					N	NO RPT					234

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					87
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					87
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					87
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					87
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					87
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					106
06	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					106
07	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-					106
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					106
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					106
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

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

05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) //CONT.// 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	#	2855	-0-	-958	-0-	2855	2			N	-0-					28
06	3480	#	3277	-0-	-203	-0-	3277	2			N	-0-					28
07	3272	R	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					28
08	2914	#	2783	-0-	-131	-0-	2783	2			N	-0-					28
09	3270	#	2646	-0-	-624	-0-	2646	2			N	-0-					28
10	3379	#	2496	-0-	-883	-0-	2496	2			N	-0-					28

M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	2306	-0-	-794	2481	2306	2			Y	-0-					90
06	3000	N	2208	-0-	-792	1689	2208	2			Y	-0-					90
07	3100	N	2365	-0-	-735	954	2365	2			Y	-0-					90
08	3100	N	2186	-0-	-914	40	2186	2			Y	-0-					90
09	2401	N	2361	-0-	-40	-0-	2361	2			Y	-0-					90
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90

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
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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
05	6262	#	5242	-0-	-1020	-0-	5241	3	1	9	N	1					130
06	6060	#	6002	-0-	-58	-0-	6001	3	1	9	N	1					131
07	6316	R	6316	-0-	-0-	-0-	6315	3	1	9	N	1					132
08	6103	R	6103	-0-	-0-	-0-	6102	3	1	9	N	1					133
09	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5767	3	1	9	N	1					134
10	6324	#	5806	-0-	-518	-0-	5805	3	1	9	N	1					135

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	#	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
06	2487	R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
07	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
08	2263	#	2131	-0-	-132	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
09	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
*10	2311	R	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-

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
05	996	R	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	DLQ G-10		847	-0-	847	843	843	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1887	1036	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		980	-0-	980	2867	977	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		813	-0-	813	3680	809	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	4649	R	969	-0-	-3680	-0-	965	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
05	868	#	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					30
06	840	#	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					30
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					30
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					30
09	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					30
10	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					140
06	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					140
07	2108	#	1878	-0-	-230	-0-	1878	2			N	-0-					140
08	2108	#	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					140
09	2040	#	1891	-0-	-149	-0-	1891	2			N	-0-					140
10	1984	#	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					140

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2599	3	217	9	N	197	193	1			217
06	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2538	3	209	9	N	190	185	1			222
07	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2596	3	174	9	N	158	163	1			217
08	2821	#	2614	-0-	-207	-0-	2485	3	129	9	N	117	170	1			164
09	2737	R	2737	-0-	-0-	-0-	2506	3	231	9	N	210	338	1			36
*10	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	2675	3	243	9	N	221	171	1			86

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
05	2201	#	2030	-0-	-171	-0-	1993	3	37	9	Y	34	34	1			2
06	DLQ G-10		1938	-0-	1938	1938	1902	3	36	9	Y	33	32	1			3
07	DLQ G-10		2020	-0-	2020	3958	1984	3	36	9	Y	33	32	1			4
08	DLQ G-10		1980	-0-	1980	5938	1956	3	24	9	Y	22	24	1			2
09	DLQ G-10		1781	-0-	1781	7719	1758	3	23	9	Y	21	22	1			1
*10	9410	R	1691	-0-	-7719	-0-	1671	3	20	9	Y	18	18	1			1

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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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
05	7007	R	7007	-0-	-0-	-0-	6987	3	20	9	Y	18	18	1			1
06	DLQ G-10		6772	-0-	6772	6772	6762	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	13760	6981	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	DLQ G-10		6613	-0-	6613	20373	6607	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	DLQ G-10		6178	-0-	6178	26551	6170	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*10	32228	R	5677	-0-	-26551	-0-	5662	3	15	9	Y	14	13	1			1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					12
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					12
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
08	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					12
09	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					12
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3019	R	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2960	-0-	2960	2960	2960	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3001	-0-	3001	5961	3001	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3701	-0-	3701	9662	3701	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12859	3197	3			Y	-0-					-0-
*10	14250		2758	-0-	-11492	1367	2758	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
07	2599	R	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
08	2372	R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
09	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
*10	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
06	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3166	R	3166	-0-	-0-	-0-	3155	3	11	9	Y	10	9	1			1
08	3185	R	3185	-0-	-0-	-0-	3179	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
*10	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	2728	#	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					75
06	2640	#	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			N	-0-					75
07	2728	#	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					75
08	2728	#	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					75
09	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-					75
10	2666	#	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

05	2666	#	539	-0-	-2127	-0-	539	2			N	-0-					107
06	600	#	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					107
07	589	#	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-					107
08	589	#	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					107
09	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					107
10	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

05	1798	#	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1330	-0-	-410	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*10	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	306	-0-	306	588	306	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	892	304	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	1086	194	3			Y	-0-					-0-
*10	1314 R	228	-0-	-1086	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

05	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
06	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3968 R	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4887 R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	2668 R	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*10	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

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

05	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3678	3	10	9	Y	9					137
06	3413	3413	-0-	-0-	-0-	3411	3	2	9	Y	2					139
07	DLQ G-10	3384	-0-	3384	3384	3383	3	1	9	Y	1					140
08	DLQ G-10	2623	-0-	2623	6007	2623	3			Y	-0-					140
09	2310	3660	-0-	1350	7357	3660	3			Y	-0-					140
*10	3410	2582	-0-	-828	6529	2582	3			Y	-0-					140

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	3100 N	2023	-0-	-1077	321	2023	2			Y	-0-					-0-
06	2450 N	2129	-0-	-321	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	3			N	-0-					51
06	2873	N	2672	-0-	-201	-0-	2672	2			N	-0-					51
07	2945	N	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					51
08	2945		1882	-0-	-1063	-0-	1882	2			N	-0-					51
09	2850		2242	-0-	-608	-0-	2242	2			N	-0-					51
10	2945		893	-0-	-2052	-0-	893	2			N	-0-					51

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
05	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1870	2	29	9	N	26					146
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1806	2	25	9	N	23					169
07	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	1866	2	29	9	N	26	174	1			21
08	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1710	2	24	9	N	22					43
09	1860	#	1854	-0-	-6	-0-	1825	2	29	9	N	26					69
10	1891	#	1795	-0-	-96	-0-	1767	2	28	9	N	25					94

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
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	584	2	77	9	N	70	168	1			26
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	594	2	77	9	N	70					96
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	607	2	83	9	N	75	170	1			1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	596	2	84	9	N	76					77
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	595	2	77	9	N	70					147
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	569	2	77	9	N	70	169	1			48

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
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					52
06	3000	N	3593	-0-	593	593	3593	2			N	-0-					52
07	3100	N	3133	-0-	33	626	3133	2			N	-0-					52
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					52
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4528 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
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
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3594	-0-	594	594	3594	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	628	3134	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740		-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

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

05	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

05	124	N	20	-0-	-104	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	B	-0-	20	4		N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-					-0-

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

05	259	N	259	-0-	-0-		-0-	259	2		N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-		-0-	255	2		N	-0-					-0-
07	310	N	241	-0-	-69		-0-	241	2		N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	2		N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-		-0-	324	2		N	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-		-0-	312	2		N	-0-					-0-

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

05	31	#	28	-0-	-3		-0-	28	3		N	-0-					15
06	30	#	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					15
07	31	#	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					15
08	31	#	28	-0-	-3		-0-	28	3		N	-0-					15
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					15
10	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					22
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					22
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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

05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					42
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					42
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					42
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					42
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42

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

05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2195	3	185	9	N	168	154	1			117
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1802	3	121	9	N	110					227
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2217	3	190	9	N	173	316	1			84
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2127	3	234	9	N	213	157	1			140
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1881	3	121	9	N	110	157	1			93
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2047	3	144	9	N	131					224

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	3	9	9	N	8					266
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	-0-					266
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2350	3	28	9	N	25	156	1			135
08	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2335	3	9	9	N	8					143
09	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2267	3	10	9	N	9					152
10	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	2244	3	15	9	N	14					166

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
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

05	992	#	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	459	-0-	-621	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	155	1	652	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	44	-0-	-1351	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					36
07	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					36
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					36
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					36
*10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					37

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
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
06	14	#	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	Y	1					17
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					17
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					17
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
*10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					18

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					64
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					67
07	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					67
08	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					67
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					67
*10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					69

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
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					34
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	Y	1					35
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					35
09	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					35
*10	27	R	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1					36

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
05	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	1697	R	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
07	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
08	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
09	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
*10	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

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
05	967	R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	804	-0-	-188	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	795	-0-	-165	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	961	#	735	-0-	-226	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	593	-0-	-120	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					58
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					58
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					58
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2					60
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					60
10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					60

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	N	1					99
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					100
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					100
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1					101
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					102
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					29
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					29
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					29
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					29
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					29
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					86
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					86
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					86
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					86
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					86
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					86

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
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					49
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					49
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					49
08	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					49
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					49
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					49

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					85
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					85
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					85
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					85
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					85

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RAY HERRING ESTATE 695237
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					44
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	207	2	1	9	N	1					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					45
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					45
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1323	-0-	-134 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1317	-0-	-3 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	333	-0-	-225 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	651	N	521	-0-	-130 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	26	1	311	2	N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	26	1	312	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					47
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					47
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					47
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					47
09	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					47
10	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					18
08	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					18
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					22
10	651	#	517	-0-	-134	-0-	514	2	3	9	N	3					25

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					37
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					37
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					37
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	3			N	-0-					37
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	414	1	2140	3	Y	-0-					60
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	400	1	2089	3	Y	10	61	1			9
							11	9									
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	387	1	1383	3	Y	14	3	1			20
							15	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	408	1	1959	3	Y	16					36
							18	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	392	1	1870	3	Y	12					48
							13	9									
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	404	1	1937	3	Y	18					66
							20	9									

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

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					1
*10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					1

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

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

05	155	N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

05	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-

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

05	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	41	1	55	3	N	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	22	1	34	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

05	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	12	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	360	-0-	-415	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	100	-0-	-320	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	13	1	20	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-

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
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

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
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	25	1	42	3	N	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	22	1	38	3	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	26	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

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
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	26	1	44	3	N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	23	1	40	3	N	-0-					-0-
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	64	1	77	3	N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-

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
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	18	1	28	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	12	1	21	3	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	18	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	19	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

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
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	217	N	20	-0-	-197	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	18	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

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
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

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
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	18	1	25	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

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
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	3	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	21	1	31	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	29	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-

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
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-

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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	N	20	-0-	-166	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

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
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	19	1	33	3	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	3	N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-

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
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	3	N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-

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
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

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
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-

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
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	80	-0-	-100	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	21	1	33	3	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20					29
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	298	2	23	9	N	21					50
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	232	2	23	9	N	21					71
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					116
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					117
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					117
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					82
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	252	3	17	9	Y	15	53	1			44
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					44
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					44
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	149	3	1	9	Y	1					45
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					45

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
05	372	#	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					15
06	330	#	229	-0-	-101	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					15
07	341	#	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					15
08	341	#	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					15
09	330	#	275	-0-	-55	-0-	9	1	266	3	Y	-0-					15
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					15

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					49
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					49
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					49
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					49

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
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	115	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	56	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			N	-0-					104
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					104
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					104
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					104
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	353	2	3	9	N	3					107
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	334	2	15	9	N	14					121

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					88
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	150	3	3	9	Y	3	1	8			90
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5	78	1			17
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	168	3	3	9	Y	3					20
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					21
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					23

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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					95
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2					97
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	79	1			22
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2					24
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					24
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	Y	3					27

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
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	589	1	610	2	N	-0-					17
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	570	1	615	2	N	-0-					17
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	589	1	632	2	N	-0-					17
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	589	1	782	2	N	-0-					17
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	570	1	664	2	N	-0-					17
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					75
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					80
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	N	4					84
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	472	3	4	9	N	4					88
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	3	1	9	N	1					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	341	N	297	-0-	-44	-0-	286	2	11	9	N	10					77
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	277	2	10	9	N	9					86
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					96
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8					104
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	265	2	9	9	N	8					112
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					112

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	186	#	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

05	1240	#	1050	-0-	-190	-0-	1050	2			N	-0-					54
06	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					54
07	1488	#	1389	-0-	-99	-0-	1389	2			N	-0-					54
08	1488	#	1429	-0-	-59	-0-	1427	2	2	9	N	2					56
09	1440	#	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	N	3					59
10	1395	#	1171	-0-	-224	-0-	1170	2	1	9	N	1					60

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496	#	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	480	#	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					44
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					44
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					44
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					55
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					55
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					55
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					55

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
05	42315	X	41116	-0-	-1199	-0-	41027	2	89	9	N	81					230
06	40950	X	35678	-0-	-5272	-0-	35613	2	65	9	N	59	177	1			112
07	40796	X	31098	-0-	-9698	-0-	31008	2	90	9	N	82					194
08	41106	X	3481	-0-	-37625	-0-	3472	2	9	9	N	8					202
09	39780	X	18688	-0-	-21092	-0-	18445	2	243	9	N	221	179	1			244
10	41106	X	14291	-0-	-26815	-0-	14291	2			N	-0-	170	1			53

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
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13892	2	50	9	N	45					154
06	13740	X	11233	-0-	-2507	-0-	11200	2	33	9	N	30					184
07	14198	X	9821	-0-	-4377	-0-	9790	2	31	9	N	28					212
08	14198	X	11368	-0-	-2830	-0-	11280	2	88	9	N	80					292
*09	13500	X	12187	-0-	-1313	-0-	12185	2	2	9	N	2	180	1			114
10	13950	X	12166	-0-	-1784	-0-	12055	2	111	9	N	101					215

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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	2	N	-0-					112
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	2	N	-0-					112
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	5	1	575	2	N	-0-					112
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	N	-0-					112
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	7	1	837	2	N	-0-					112
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					69
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	124	#	72	-0-	-52	-0-	65	2	7	9	N	6	33	1			20
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	97	2	11	9	N	10					30
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10	17	1			23
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8	28	1			3
*09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	240	2	12	9	N	11					14
*10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					14

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
05	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					58
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					58
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					58
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	150	#	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					58
10	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					58

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
05	868	#	393	-0-	-475	-0-	371	3	22	9	Y	20	14	1			6
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	635	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	837	#	682	-0-	-155	-0-	667	3	15	9	Y	14					20
08	775	#	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	Y	10					30
09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	953	3	25	9	Y	23					53
*10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	747	3	7	9	Y	6					59

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
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-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-					23
06	330	#	326	-0-	-4	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	-0-					23
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					23
09	355	R	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	3	Y	-0-					23
*10	372	R	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	-0-					23

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	360	#	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	283	3	2	9	N	2					86
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4					90
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					90
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	288	3	3	9	N	3					93
09	420	#	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					93
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12					105

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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 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
05	357	R	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		354	-0-	354	354	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		193	-0-	193	547	29	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	547	R	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					-0-
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	Y	29					29
							32	9									
10	372	#	355	-0-	-17	-0-	58	1	291	3	Y	5					34
							6	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 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
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					547
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					547
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					547
08	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547
09	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					547
10	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					10
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					10
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					10
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					10
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					10
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					10

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					7
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					7
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					7
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					7
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3					10
							3	9									

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					26
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					26
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					26
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	Y	-0-					26
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	392	3	Y	-0-					26
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					26

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
05	1023	N	624	-0-	-399	-0-	116	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	117	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	128	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	127	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	124	1	767	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	124	1	713	3	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					20
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					20
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					20
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					20
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20

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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-

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
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	622	-0-	-122	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	3	Y	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	19	1	868	3	Y	-0-					-0-

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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	138	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	141	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	113	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	109	1	442	3	Y	-0-					-0-

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
05	806	N	505	-0-	-301	-0-	17	1	488	3	Y	-0-					31
06	780	N	428	-0-	-352	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					31
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					31
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					31
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					31
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	-0-					31

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	3	3	9	Y	3					75
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3					78
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4					82
08	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1675	3	6	9	Y	5					87
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	3	2	9	Y	2					89
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1615	3	3	9	Y	3					92

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
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	Y	8					40
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19					59
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	3	13	9	Y	12					71
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	3	12	9	Y	11					82
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	3	17	9	Y	15					97
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	3	18	9	Y	16					113

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					5
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					5
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					5
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					5

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					291
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	291	7			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					234
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	234	7			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					52
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					52
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					52
08	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			Y	-0-					52
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					52
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					52

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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					58
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					58
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					58
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					58
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					58
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					58

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
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	353	3	194	9	N	176	169	1			25
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					25
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	354	3	205	9	N	186	162	1	1	8	48
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					48
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	165	3	198	9	N	180	163	1			65
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

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
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					121
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					121
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					121
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					121
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					121
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					121

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B2 EXT		1460	-0-	1460	3595	1460	2			N	-0-					63
06	1323		1323	-0-	-0-	3595	1323	2			N	-0-					63
07	1206		1206	-0-	-0-	3595	1206	2			N	-0-					63
08	3100	N	796	-0-	-2304	1291	796	2			N	-0-					63
09	1885	N	594	-0-	-1291	-0-	594	2			N	-0-					63
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					63

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	4	8			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	4	8			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	183	1	2	8	73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	1	8			112

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2573	#	1971	-0-	-602	-0-	1943	3	28	9	N	25					148
06	2160	#	1840	-0-	-320	-0-	1818	3	22	9	N	20	1	8			167
07	2263	#	1823	-0-	-440	-0-	1808	3	15	9	N	14					181
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1888	3	24	9	N	22	1	8			202
09	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1738	3	24	9	N	22	1	8			223
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1804	3	12	9	N	11	164	1			70

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
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	153	2	34	9	N	31					120
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	143	2	23	9	N	21					141
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	148	2	4	9	N	4					145
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	145	2	4	9	N	4					149
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	87	2	12	9	N	11					160
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					160

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					76
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					76
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
05	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
06	120	#	20	-0-	-100	-0-	20	4			N	-0-					-0-
07	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	4			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 271216 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	8	-0-	8	19	8	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	42	-0-	42	61	42	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1					126
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	384	2	2	9	N	2					128
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1					129
*08	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					129
*09	390	#	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					129
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-	95	1			34

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

05	DLQ G-10		39	-0-	39	160	39	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		51	-0-	51	211	51	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		53	-0-	53	264	53	3			Y	-0-					-0-
08	264	R	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	21	187	1			128
06	780	#	711	-0-	-69	-0-	678	2	33	9	N	30					158
07	682	#	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1					159
08	741	R	741	-0-	-0-	-0-	683	2	58	9	N	53					212
09	720	#	615	-0-	-105	-0-	579	2	36	9	N	33					245
10	744	#	508	-0-	-236	-0-	477	2	31	9	N	28	181	1			92

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
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					31
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					31
08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					31
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31
*10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					53
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					53
07	589 #	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					53
08	589 #	169	-0-	-420	-0-	169	2			N	-0-					53
09	570 #	111	-0-	-459	-0-	111	2			N	-0-					53
10	589 #	166	-0-	-423	-0-	166	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					122
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

05	155 #	89	-0-	-66	-0-	75	3	14	9	N	13					51
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					63
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	95	3	10	9	N	9	57	1			15
08	155 #	125	-0-	-30	-0-	107	3	18	9	N	16					31
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	96	3	30	9	N	27					58
*10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	N	25	56	1			27

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
05	310	#	181	-0-	-129	-0-	151	3	30	9	N	27					104
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	222	3	28	9	N	25					129
07	279	#	212	-0-	-67	-0-	192	3	20	9	N	18	111	1			36
08	279	#	255	-0-	-24	-0-	218	3	37	9	N	34					70
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	193	3	59	9	N	54					124
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	203	3	45	9	N	41	112	1			53

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

05	1085	#	849	-0-	-236	-0-	840	3	9	9	Y	8	17	1			4
06	870	#	834	-0-	-36	-0-	824	3	10	9	Y	9					13
07	837	#	801	-0-	-36	-0-	792	3	9	9	Y	8	16	1			5
08	837	#	827	-0-	-10	-0-	820	3	7	9	Y	6					11
*09	840	#	827	-0-	-13	-0-	819	3	8	9	Y	7					18
10	868	#	337	-0-	-531	-0-	330	3	7	9	Y	6	17	1			7

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798		903	-0-	-895	364	897	3	6	9	Y	5					14
06	1230	R	866	-0-	-364	-0-	862	3	4	9	Y	4					18
07	930	#	892	-0-	-38	-0-	886	3	6	9	Y	5	17	1			6
08	899	#	893	-0-	-6	-0-	887	3	6	9	Y	5					11
09	870	#	834	-0-	-36	-0-	830	3	4	9	Y	4					15
10	899	#	788	-0-	-111	-0-	784	3	4	9	Y	4	16	1			3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

05	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					3
06	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					3
07	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					3
08	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					3
09	570	#	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					3
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					3
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					3
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					3
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					3
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					3
10	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					3

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	135	3	32	9	N	29	160	1			36
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	1	8			37
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	108	3	78	9	N	71					108
08	147	R	147	-0-	-0-	-0-	116	3	31	9	N	28					136
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	N	17					153
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1426	#	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					89
*12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					89
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					89
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					89
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					89
*04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					89
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					89
*06	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					89
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					89
*08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					89
*09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					89
10	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-	89	1			-0-

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
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	148	2	3	9	N	3	1	8			165
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	163	2	13	9	N	12	1	8			176
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5	161	1	1	8	19
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	189	2	12	9	N	11					30
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1	1	8			30
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	N	9					39

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					93
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					93
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					93
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					93
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					93
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	406	-0-	-90	-0-	326	2	80	9	N	73					189
06	600	N	346	-0-	-254	-0-	280	2	66	9	N	60	167	1			82
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	272	2	73	9	N	66					148
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	288	2	74	9	N	67	168	1			47
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	294	2	66	9	N	60					107
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	438	2	63	9	N	57					164

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
05	3100	N	1386	-0-	-1714	1139	1386	3			Y	-0-					-0-
06	2497	N	1358	-0-	-1139	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					108
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					108
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	3	23	9	N	21	94	1			35
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	156	3	19	9	N	17					52
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	144	3	24	9	N	22	1	8			73
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					73

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
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					20
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					20
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					20
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					20
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					20
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BRITTON OPERATING, INC. 094640
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663	R	124	-0-	-539	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
07	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	1			Y	-0-					-0-
08	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

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
05	DLQ	G-10	56	-0-	56	233	56	1			Y	-0-					2
06	268	N	35	-0-	-233	-0-	35	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2

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
05	232	N	55	-0-	-177	-0-	55	1			Y	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	1			Y	-0-					2
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					2
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					2
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	68	3	191	9	N	174	174	1			2
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	117	3	198	9	N	180	180	1			2
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					2
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	150	3	195	9	N	177	177	1			2
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	150	3	183	9	N	166	166	1			2
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	150	3	47	9	N	43	43	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 3996

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMOND B OIL CO. II LLC 216912
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

05	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					93
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					93
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					93
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					93
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

05	7750		2735	-0-	-5015	6937	2735	2			N	-0-					2
06	7500		2055	-0-	-5445	1492	2055	2			N	-0-					2
07	2801		1309	-0-	-1492	-0-	1309	2			N	-0-					2
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					2
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	782	2	175	9	N	159	159	1			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					159
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					159
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					159
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	2	39	9	N	35					194
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					200

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					57
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					57
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					57
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					57
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			57
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					57

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
05	775	N	308	-0-	-467	-0-	307	2	1	9	N	1					67
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	506	2	1	9	N	1					68
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1					69
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1					70
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					71
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					71

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	161	1			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	201	3	6	9	N	5					84
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	192	2	4	9	N	4					88
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1					89
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1	40	1			50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	N	1					51
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					51

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					13
06	41		41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					23
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30	4	11	9	N	10					33
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	4	21	9	N	19					52
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					31
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					31
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					31
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					31
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					31
10	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	106	3	18	9	Y	16					65
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16					81
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	104	3	18	9	Y	16					97
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	101	3	21	9	Y	19					116
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	3	18	9	Y	16					132
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					132

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	926	3	15	9	N	14					204
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	901	3	12	9	N	11					215
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	906	3	64	9	N	58	188	1			85
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	934	3	14	9	N	13					98
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	933	3	11	9	N	10					108
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	851	3	13	9	N	12					120

KRAMER OPERATING, LLC 476586
EASTERLY WELL #: RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011

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
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	434	3	12	9	N	11					44
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					44
07	527	N	220	-0-	-307	-0-	211	3	9	9	N	8					52
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12					64
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	N	10					74
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	382	3	12	9	N	11					85

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					11
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					11
07	713	N	403	-0-	-310	-0-	403	3			Y	-0-					11
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					11
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					11
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					9
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					9
07	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			Y	-0-					9
08	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					9
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					9
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					9

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					9
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

05	713	N	405	-0-	-308	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					83
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					83
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					83
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					83
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2			N	-0-					83
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					83

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					9
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					9
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					9
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					9
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2					22
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					23
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					24
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					25
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					26
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1					27

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
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					63
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	2	1	9	N	1					64
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					65
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					66
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					67
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					68

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
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					5
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					5
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					5
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					14
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					14
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					14
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					14
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RAY HERRING ESTATE 695237
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
05	DLQ G-10		240	-0-	240	1125	240	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		243	-0-	243	1368	243	2			Y	-0-					1
07	1430	N	62	-0-	-1368	-0-	62	2			Y	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237
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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					118
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					118
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					118
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					118
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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
05	DLQ G-10		118	-0-	118	562	118	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	678	116	2			Y	-0-					-0-
07	715	N	37	-0-	-678	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

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
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					143
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					143
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					143
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					143
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					143
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					143

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
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	235	2	2	9	N	2					161
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	141	2	1	9	N	1					162
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					162
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					162
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	2	1	9	N	1					163
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					163

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
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					32
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					32
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					32

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
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					94
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					97
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	539	2	4	9	N	4					101
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3					104
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	463	2	3	9	N	3					107
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	N	3					110

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	56	1	333	2	N	-0-					
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	56	1	313	2	N	1					67
							1	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					67
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	56	1	311	2	N	-0-					67
*09	360	N	301	-0-	-59	-0-	297	2	4	9	N	4					71
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	289	2	N	3					74
							3	9									

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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3					87
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2					89
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	777	2	2	9	N	2					91
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					93
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	989	2	2	9	N	2					95
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					97

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
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					56
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					56
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					56
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					56
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					56
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					56

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	N	11					28
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8			28
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	300	2	24	9	N	22					50
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			50
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	N	1	1	8			50

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
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					211
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	786	2	15	9	N	14					225
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2					227
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	803	2	1	9	N	1	1	8			227
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	N	1					228
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					232

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
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6450		4178	-0-	-2272	-0-	3428	2	750	9	N	682	543	1			202
06	3742		3742	-0-	-0-	-0-	3076	2	666	9	N	605	552	1	1	8	254
07	3551		3551	-0-	-0-	-0-	2947	2	604	9	N	549	723	1			80
08	3275		3275	-0-	-0-	-0-	2696	2	579	9	N	526	364	1			242
09	2970		2970	-0-	-0-	-0-	2433	2	537	9	N	488	540	1	1	8	189
10	2790		2686	-0-	-104	-0-	2236	2	450	9	N	409	364	1	3	8	231

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
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					74
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					74
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					74
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	995	2	19	9	N	17					91
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					91
10	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					91

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
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1425	2	116	9	N	105	2	8			234
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1265	2	101	9	N	92	181	1	4	8	141
07	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1254	2	91	9	N	83	182	1	2	8	40
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1367	2	99	9	N	90	2	8			128
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1232	2	85	9	N	77					205
10	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	976	2	64	9	N	58	180	1	1	8	82

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
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	911	-0-	-559	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	403	-0-	-806	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	900	N	200	-0-	-700	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	620	N	204	-0-	-416	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					125
06	2370	N	1613	-0-	-757	-0-	1591	2	22	9	N	20					145
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1677	2	25	9	N	23					168
08	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1559	2	22	9	N	20					188
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					210
10	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1602	2	19	9	N	17	166	1			61

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					9
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					5
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					5
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					5
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					5
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					29
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					29
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	4			N	-0-					29
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	233	1	153	9	N	139					151
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	194	2	135	9	N	123	177	1			97
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	209	2	155	9	N	141	166	1			72
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	192	2	123	9	N	112	172	1			12
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	185	2	140	9	N	127					139
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					139

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	47	1	36	2	N	-0-					115
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	41	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	38	2	N	1	1	8			115
							1	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	52	1	26	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			115
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

05	3518	R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3580	R	3580	-0-	-0-	-0-	3548	3	32	9	N	29					29
07	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2808	3	73	9	N	66					66
08	3212	R	3212	-0-	-0-	-0-	3101	3	111	9	N	101	167	1			-0-
09	1800	#	662	-0-	-1138	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	1860	#	1011	-0-	-849	-0-	955	3	56	9	N	51					51

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

05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	420	#	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

05	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					87
06	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					87
07	930	#	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					87
08	930	#	495	-0-	-435	-0-	495	3			N	-0-					87
09	900	#	223	-0-	-677	-0-	223	3			N	-0-					87
10	930	#	212	-0-	-718	-0-	212	3			N	-0-					87

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

05	DLQ G-10		102	-0-	102	324	102	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20	-0-	20	344	20	2			Y	-0-					-0-
07	344	R	-0-	-0-	-344	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	41				Y	-0-			-0-
07	41	N	-0-	-0-	-41	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			114
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			114
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114